**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЛЮБЕРЦЫ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2043 ГОДА**

**КНИГА 7**

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

Оглавление

[7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения 4](#_Toc138259936)

[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](#_Toc138259937)

[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) 9](#_Toc138259938)

[7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 9](#_Toc138259939)

[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 9](#_Toc138259940)

[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](#_Toc138259941)

[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](#_Toc138259942)

[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 11](#_Toc138259943)

[7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 11](#_Toc138259944)

[7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 11](#_Toc138259945)

[7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями 12](#_Toc138259946)

[7.12.Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа 14](#_Toc138259947)

[7.13.Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 105](#_Toc138259948)

[7.14.Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа 105](#_Toc138259949)

[7.15.Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 105](#_Toc138259950)

[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 113](#_Toc138259951)

[7.16. Результаты обоснования предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленных на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий 121](#_Toc138259952)

# 7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения

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 вследствии 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 самоуправ-ления, 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. Люберцы нет генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

# 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 г.о. Люберцы нет генерирующих объектов, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения.

# 7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Люберцы не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

# 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

В г.о. Люберцы отсутствуют мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов нагрузок.

# 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 с выработкой комбинированной электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Люберцы не рассматривается в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

# 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

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии представлены в таблице 7.7.1.

Таблица 7.7.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Мероприятие** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 вариант развития** | |
| **Существующие источники теплоснабжения** | | | |
| 33 | Котельная РТС "Жулебино" | Модернизация ЦТП-3 Городок Б д.66 стр.1 с заменой кожухотрубных теплообменников на пластинчатые теплообменники | 2023 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.29/1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности. С последующим присоединением нагрузок котельной ул. Калинина д.30. | 2022-2024 |

# 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

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Люберцы не планируется.

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

Расширение зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, обосновано новым строительством и присоединением к системам централизованного теплоснабжения с резервами тепловой мощности перспективной застройки.

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

В таблице 7.10.1 приведены мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Таблица 7.10.1 - Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Мероприятие** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 вариант развития** | |
| **Существующие источники теплоснабжения** | | | |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | Переключить существующую нагрузку на тепловые сети РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») и перевести существующую котельную в режим ЦТП. | 2024-2026 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») | 2025-2027 |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») | 2025-2027 |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | Переключить существующую нагрузку на тепловые сети РТС «Жулебино» ( ПАО «МОЭК») и перевести существующую котельную в режим ЦТП. | 2025-2027 |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | Переключить существующую нагрузку на тепловые сети РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») и перевести существующую котельную в режим ЦТП. | 2025-2027 |
| 45 | Котельная «Самолет Энерго» | Закрытие котельной «Самолет Энерго» с переключением абонентов на новую котельную "ЖК Томилино-Парк" | 2024 |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой автоматизированной водогрейной блочно-модульной котельной установленной мощностью 2,5 Гкал/ч. Строительство новой БМК предлагается рядом с действующей котельной. | 2021-2023 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.30. ПИР. Перевод котельной в статус ЦТП с заменой тепломеханического оборудования. Перекладка участков тепловых сетей. | 2023-2025 |

# 7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. Так же в соответствие с генеральным планом индивидуальное теплоснабжение планируется во многих общественно-деловых зданиях. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволит потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение.

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

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

Таблица 7.12.1 – Балансы тепловой мощности

| **№ п/п** | **Источник тепловой энергии** | **Теплоснабжающая организация** | **Показатель** | **2022** | **1 вариант развития схемы теплоснабжения** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** | **2033-2037** | **2038-2043** |
| 1 | Котельная г.Люберцы, ул. Космонавтов д.18 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 45,500 | 45,500 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 |
| 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 | 45,500 | 45,500 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 | 55,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,679 | 0,679 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 44,821 | 44,821 | 54,179 | 54,179 | 54,179 | 54,179 | 54,179 | 54,179 | 54,179 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 4,140 | 4,140 | 4,140 | 4,140 | 4,140 | 4,140 | 4,140 | 4,140 | 4,140 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 42,343 | 42,343 | 42,343 | 42,343 | 42,343 | 42,343 | 42,343 | 42,343 | 42,343 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -1,662 | -1,662 | 7,696 | 7,696 | 7,696 | 7,696 | 7,696 | 7,696 | 7,696 |
| 2 | Котельная г.Люберцы, ул. Транспортная д.1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 |
| 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 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 | 5,155 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,462 | 3,462 | 3,462 | 3,462 | 3,462 | 3,462 | 3,462 | 3,462 | 3,462 |
| 3 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| 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 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 3,966 | 3,966 | 3,966 | 9,914 | 9,914 | 9,914 | 9,914 | 9,914 | 9,914 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 3,522 | 3,522 | 3,522 | 3,522 | 3,522 | 3,522 | 3,522 | 3,522 | 3,522 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 |
| 4 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской тупик, д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 19,256 | 19,256 | 19,256 | 19,256 | 24,688 | 24,688 | 24,688 | 24,688 | 24,688 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 14,368 | 14,368 | 14,368 | 14,368 | 14,368 | 14,368 | 14,368 | 14,368 | 14,368 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,888 | 3,888 | 3,888 | 3,888 | 9,320 | 9,320 | 9,320 | 9,320 | 9,320 |
| 5 | Котельная г.Люберцы, ул. Мира д. 3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| 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 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 7,970 | 7,970 | 7,970 | 7,970 | 7,970 | 7,970 | 7,970 | 7,970 | 7,970 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,266 | 0,266 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,393 | 4,393 | 4,543 | 4,543 | 4,543 | 4,543 | 4,543 | 4,543 | 4,543 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,311 | 3,311 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 | 3,152 |
| 6 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.1 корп. 1 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 32,500 | 32,500 | 32,500 | 32,500 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 25,583 | 25,583 | 25,583 | 25,583 | 49,359 | 49,359 | 49,359 | 49,359 | 49,359 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,737 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 22,421 | 22,721 | 22,721 | 22,721 | 22,721 | 22,721 | 22,721 | 22,721 | 22,721 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,425 | 1,102 | 1,102 | 1,102 | 24,878 | 24,878 | 24,878 | 24,878 | 24,878 |
| 7 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.15 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| 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 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,691 | 2,691 | 2,691 | 23,919 | 23,919 | 23,919 | 23,919 | 23,919 | 23,919 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 1,403 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 20,961 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,948 | 1,948 | 1,948 | 23,176 | 23,176 | 23,176 | 23,176 | 23,176 | 1,555 |
| 8 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 80,800 | 80,800 | 80,800 | 80,800 | 80,800 | 112,500 | 112,500 | 112,500 | 112,500 |
| 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 | 80,800 | 80,800 | 80,800 | 80,800 | 80,800 | 112,500 | 112,500 | 112,500 | 112,500 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 79,679 | 79,679 | 79,679 | 79,679 | 79,679 | 110,939 | 110,939 | 110,939 | 110,939 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 7,485 | 7,577 | 7,577 | 7,577 | 7,577 | 7,577 | 7,577 | 7,577 | 7,636 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 100,045 | 101,267 | 101,267 | 101,267 | 101,267 | 101,267 | 101,267 | 101,267 | 102,067 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -27,851 | -29,164 | -29,164 | -29,164 | -29,164 | 2,096 | 2,096 | 2,096 | 1,236 |
| 9 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 |
| 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 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 | 16,899 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 16,806 | 16,806 | 16,806 | 16,806 | 16,806 | 16,806 | 16,806 | 16,806 | 16,806 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,455 | 1,461 | 1,461 | 1,461 | 1,461 | 1,461 | 1,461 | 1,461 | 1,461 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 14,648 | 14,699 | 14,699 | 14,699 | 14,699 | 14,699 | 14,699 | 14,699 | 14,699 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,702 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 |
| 10 | Котельная г.Люберцы, Комсомольский проспект, д.6 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 |
| 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 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 | 19,260 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 19,173 | 19,173 | 19,173 | 19,173 | 19,173 | 19,173 | 19,173 | 19,173 | 19,173 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 16,290 | 16,291 | 16,291 | 16,291 | 16,291 | 16,291 | 16,291 | 16,291 | 16,291 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,691 | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,690 |
| 11 | Котельная г.Люберцы, ул. Коммунистическая д.14 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| 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 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 8,974 | 8,974 | 8,974 | 8,974 | 8,974 | 23,932 | 23,932 | 23,932 | 23,932 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,092 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,469 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,167 | 20,971 | 20,971 | 20,971 | 20,971 | 20,971 | 20,971 | 20,971 | 21,171 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 4,715 | -12,461 | -12,461 | -12,461 | -12,461 | 2,496 | 2,496 | 2,496 | 2,292 |
| 12 | Котельная г.Люберцы, ул. Инициативная д.15 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,800 | 4,800 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 |
| 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 | 4,800 | 4,800 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,014 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,786 | 4,549 | 30,749 | 30,749 | 30,749 | 30,749 | 30,749 | 30,749 | 30,749 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,439 | 24,956 | 24,956 | 24,956 | 24,956 | 24,956 | 24,956 | 24,956 | 24,956 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,346 | -20,415 | 5,785 | 5,785 | 5,785 | 5,785 | 5,785 | 5,785 | 5,785 |
| 13 | Котельная г.Люберцы, ул. 8 Марта д.47 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 10,000 | 10,000 |
| 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 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,088 | 0,088 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 4,603 | 9,912 | 9,912 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,292 | 0,362 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 2,491 | 3,094 | 3,694 | 3,694 | 3,694 | 3,694 | 3,694 | 3,694 | 3,694 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,821 | 1,148 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 0,477 | 5,786 | 5,786 |
| 14 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 17,000 | 17,000 | 17,000 | 17,000 |
| 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 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 17,000 | 17,000 | 17,000 | 17,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 8,974 | 8,974 | 8,974 | 8,974 | 8,974 | 16,951 | 16,951 | 16,951 | 16,951 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,412 | 4,412 | 4,412 | 4,412 | 4,412 | 4,412 | 4,412 | 4,412 | 4,412 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 12,409 | 12,409 | 12,409 | 12,409 |
| 15 | Котельная г.Люберцы, ул. Воинов-Интернационалистов д. З строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| 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 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| 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 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| 16 | Котельная г.Люберцы, ул. Красногорская д.19 корп. 1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 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 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5,374 | 5,374 | 5,374 | 5,374 | 44,780 | 44,780 | 44,780 | 44,780 | 44,780 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,283 | 2,395 | 2,395 | 2,395 | 2,395 | 2,395 | 2,395 | 2,395 | 2,395 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,775 | 40,424 | 40,424 | 40,424 | 40,424 | 40,424 | 40,424 | 40,424 | 40,424 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,315 | -37,446 | -37,446 | -37,446 | 1,960 | 1,960 | 1,960 | 1,960 | 1,960 |
| 17 | Котельная г.Люберцы, ул. Гоголя д.2 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 11,592 | 11,592 | 11,592 | 11,592 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 |
| 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 | 11,592 | 11,592 | 11,592 | 11,592 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 11,527 | 11,527 | 11,527 | 11,527 | 16,010 | 16,010 | 16,010 | 16,010 | 16,010 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,731 | 1,028 | 1,028 | 1,028 | 1,028 | 1,028 | 1,028 | 1,028 | 1,028 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 10,570 | 14,860 | 14,860 | 14,860 | 14,860 | 14,860 | 14,860 | 14,860 | 14,860 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,226 | -4,361 | -4,361 | -4,361 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| 18 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9а строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 |
| 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 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,450 | 6,398 | 6,398 | 6,398 | 6,398 | 6,398 | 6,398 | 6,398 | 6,398 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,000 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 6,450 | 3,892 | 3,892 | 3,892 | 3,892 | 3,892 | 3,892 | 3,892 | 3,892 |
| 19 | Котельная г.Люберцы, ул. Барыкина, 13 | ООО "Самолет Энерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 115,500 | 99,000 | 115,500 | 115,500 | 115,500 | 115,500 | 132,000 | 132,000 | 132,000 |
| 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 | 115,500 | 99,000 | 115,500 | 115,500 | 115,500 | 115,500 | 132,000 | 132,000 | 132,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 1,927 | 1,651 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 1,927 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 113,573 | 97,349 | 113,573 | 113,573 | 113,573 | 113,573 | 129,798 | 129,798 | 129,798 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 6,820 | 7,728 | 7,728 | 7,862 | 7,862 | 7,862 | 7,862 | 7,862 | 7,862 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 85,254 | 96,594 | 96,594 | 98,276 | 98,276 | 98,276 | 98,276 | 98,276 | 98,276 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 21,499 | -6,973 | 9,252 | 7,435 | 7,435 | 7,435 | 23,660 | 23,660 | 23,660 |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 9,415 | 9,415 | 9,415 | 9,415 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 10,857 | 10,857 | 10,857 | 10,857 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -1,728 | -1,728 | -1,728 | -1,728 |
| 21 | Котельная г.Люберцы, ул. Толстого д.10 корп.2 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 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 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,286 | 4,286 | 4,286 | 4,286 | 4,286 | 4,286 | 4,286 | 4,286 | 4,286 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 2,581 | 2,581 | 2,581 | 2,581 | 2,581 | 2,581 | 2,581 | 2,581 | 2,581 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 7,156 | 7,156 | 7,156 | 7,156 | 7,156 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 6,940 | 6,940 | 6,940 | 6,940 | 6,940 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,289 | -0,289 | -0,289 | -0,289 | -0,289 |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5,370 | 5,370 | 5,370 | 5,370 | 5,370 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 9,264 | 9,264 | 9,264 | 9,264 | 9,264 |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 | 0,943 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", 1-й Панковский проезд, дом 1В | ООО "Теплоэнергосервис" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 12,300 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 5,700 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 6,600 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,146 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,454 | 20,751 | 20,751 | 20,751 | 20,751 | 20,751 | 20,751 | 20,751 | 20,751 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 6,100 | 6,100 | 6,100 | 6,100 | 6,100 | 6,100 | 6,100 | 6,100 | 6,100 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,032 | 14,329 | 14,329 | 14,329 | 14,329 | 14,329 | 14,329 | 14,329 | 14,329 |
| 27 | Котельная ООО "ТВС", пр-кт Гагарина, 6 | ООО "ТВС" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 163,400 | 163,400 | 163,400 | 163,400 | 163,400 | 163,400 | 163,400 | 163,400 | 163,400 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 162,500 | 162,500 | 162,500 | 162,500 | 162,500 | 162,500 | 162,500 | 162,500 | 162,500 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 | 1,521 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 160,979 | 160,979 | 160,979 | 160,979 | 160,979 | 160,979 | 160,979 | 160,979 | 160,979 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 105,420 | 105,420 | 105,420 | 105,420 | 105,420 | 105,420 | 105,420 | 105,420 | 105,420 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 48,889 | 48,889 | 48,889 | 48,889 | 48,889 | 48,889 | 48,889 | 48,889 | 48,889 |
| 28 | Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2 | ООО "ТермоТрон" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 17,920 | 17,920 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| 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 | 17,920 | 17,920 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,170 | 0,170 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 17,750 | 17,750 | 39,620 | 39,620 | 39,620 | 39,620 | 39,620 | 39,620 | 39,620 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,606 | 3,536 | 3,536 | 3,536 | 3,536 | 3,536 | 3,536 | 3,536 | 3,828 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 5,320 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 33,624 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 11,824 | -16,841 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 5,029 | 2,169 |
| 29 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", ул. Урицкого, д. 3 | ООО "Теплоэнергосервис" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 3,096 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 |
| 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 | 3,096 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 | 4,132 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,060 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 3,036 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 | 4,052 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,044 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 3,000 | 3,372 | 3,372 | 3,372 | 3,372 | 3,372 | 3,372 | 3,372 | 3,372 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,008 | 0,631 | 0,631 | 0,631 | 0,631 | 0,631 | 0,631 | 0,631 | 0,631 |
| 30 | Котельная ООО "ТермоТрон" | ООО "ТермоТрон" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 |
| 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 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 | 72,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,812 | 0,812 | 0,812 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 29,188 | 29,188 | 29,188 | 70,050 | 70,050 | 70,050 | 70,050 | 70,050 | 70,050 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 2,876 | 5,034 | 5,034 | 5,034 | 5,034 | 5,034 | 5,034 | 5,034 | 5,034 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 35,944 | 62,926 | 62,926 | 62,926 | 62,926 | 62,926 | 62,926 | 62,926 | 62,926 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -9,632 | -38,772 | -38,772 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 | 2,090 |
| 31 | ТЭЦ-22 | ПАО "Мосэнерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 | 3276,000 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 | 3271,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 237,300 | 237,300 | 237,300 | 237,300 | 237,300 | 237,300 | 237,300 | 237,300 | 237,300 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 | 3033,700 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 214,904 | 215,516 | 215,684 | 215,684 | 215,684 | 215,684 | 215,684 | 215,684 | 215,763 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 2686,300 | 2693,949 | 2696,052 | 2696,052 | 2696,052 | 2696,052 | 2696,052 | 2696,052 | 2697,034 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 132,496 | 124,235 | 121,964 | 121,964 | 121,964 | 121,964 | 121,964 | 121,964 | 120,903 |
| 32 | Котельная РТС "Некрасовка" | ПАО "Мосэнерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| 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 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 177,311 | 177,311 | 177,311 | 177,311 | 177,311 | 177,311 | 177,311 | 177,311 | 177,311 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 12,248 | 12,248 | 12,248 | 12,248 | 12,248 | 12,248 | 12,248 | 12,248 | 12,248 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 153,100 | 153,100 | 153,100 | 153,100 | 153,100 | 153,100 | 153,100 | 153,100 | 153,100 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 11,963 | 11,963 | 11,963 | 11,963 | 11,963 | 11,963 | 11,963 | 11,963 | 11,963 |
| 33 | Котельная РТС "Жулебино" | ПАО "Мосэнерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 |
| 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 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 418,145 | 418,145 | 418,145 | 418,145 | 418,145 | 418,145 | 418,145 | 418,145 | 418,145 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 17,712 | 18,775 | 18,775 | 18,775 | 19,643 | 21,116 | 21,116 | 21,116 | 24,058 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 221,400 | 234,684 | 234,684 | 234,684 | 245,541 | 263,953 | 263,953 | 263,953 | 300,721 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 179,033 | 164,686 | 164,686 | 164,686 | 152,960 | 133,076 | 133,076 | 133,076 | 93,366 |
| 34 | Котельная ООО «Любэнергоснаб» | ООО "Любэнергоснаб" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 150,000 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 27,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 122,900 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 | 176,300 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,260 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 122,640 | 175,994 | 175,994 | 175,994 | 175,994 | 175,994 | 175,994 | 175,994 | 175,994 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,828 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 1,565 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 89,730 | 106,169 | 106,169 | 106,169 | 106,169 | 106,169 | 106,169 | 106,169 | 169,616 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 32,082 | 68,846 | 68,846 | 68,846 | 68,846 | 68,846 | 68,846 | 68,846 | 4,813 |
| 35 | Котельная пгт Томилино, ул. Гаршина, около д.9/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| 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 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 4,773 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,739 | 4,739 | 4,739 | 4,739 | 4,739 | 4,739 | 9,928 | 9,928 | 9,928 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,092 | 4,092 | 4,092 | 4,092 | 4,092 | 4,092 | 4,092 | 4,092 | 4,092 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 5,499 | 5,499 | 5,499 |
| 36 | Котельная рп Томилино, п. Птицефабрика | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 55,000 |
| 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 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 44,311 | 55,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,293 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 44,075 | 44,075 | 44,075 | 44,075 | 44,075 | 44,075 | 44,075 | 44,075 | 54,707 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 2,371 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,598 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 17,787 | 17,807 | 17,807 | 17,807 | 17,807 | 17,807 | 17,807 | 17,807 | 19,485 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 23,917 | 23,894 | 23,894 | 23,894 | 23,894 | 23,894 | 23,894 | 23,894 | 32,624 |
| 37 | Котельная пгт Томилино, ш. Рязанское, д.42/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 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 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 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 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 38 | Котельная рпТомилино, ул.Пушкина, д.34 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 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 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 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 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 39 | Котельная п Томилино, ул.Пионерская, д.16а | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 |
| 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 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 10,178 | 10,178 | 10,178 | 10,178 | 10,178 | 10,178 | 10,178 | 10,178 | 10,178 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 40 | Котельная пос. Томилино, ул.Гоголя, д.36 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| 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 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 2,467 | 2,467 | 2,467 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,304 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,583 | 1,683 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,251 | -0,251 | -0,251 | -0,251 | -0,251 | -0,251 | 0,599 | 0,599 | 0,480 |
| 41 | Котельная рп. Томилино, ул.Гаршина, д.9 корп-а | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| 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 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5,553 | 5,553 | 5,553 | 5,553 | 5,553 | 11,899 | 11,899 | 11,899 | 11,899 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,362 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,540 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,762 | 5,267 | 5,267 | 5,267 | 5,267 | 5,267 | 5,267 | 5,267 | 7,093 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,428 | -0,115 | -0,115 | -0,115 | -0,115 | 6,231 | 6,231 | 6,231 | 4,266 |
| 42 | Котельная п. Томилино, ул.Гаршина, д.8 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 2,975 | 2,975 | 2,975 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,435 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 2,301 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 1,692 | 1,692 | 0,239 |
| 43 | Котельная п Томилино, ул.Лермонтова, д.6 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| 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 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,793 | 1,793 | 1,793 | 1,793 | 1,793 | 1,793 | 1,793 | 1,793 | 1,793 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 |
| 44 | Котельная рп Томилино, ул.Гоголя | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 |
| 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 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 17,702 | 17,702 | 17,702 | 17,702 | 17,702 | 17,702 | 17,702 | 17,702 | 17,702 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,421 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 11,542 | 12,182 | 12,182 | 12,182 | 12,182 | 12,182 | 12,182 | 12,182 | 12,182 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 4,739 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 |
| 45 | Котельная "Самолет-Томилино" | ООО "Самолет Энерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 28,300 | 28,000 | Закрытие котельной и перевод нагрузок на новую котельную "ЖК Томилино-Парк" | | | | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 28,300 | 28,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,691 | 0,683 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 27,609 | 27,317 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 2,444 | 2,444 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 30,555 | 30,555 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -5,390 | -5,683 |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1, корп.1 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 2,290 | Ликвидация существующей котельной и перевод абонентов на новую автоматизированную водогрейную блочно-модульную котельную установлненной мощностью 2,5 Гкал/ч. | | | | | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,290 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,013 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,277 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,096 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,308 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,873 |
| 47 | Котельная п. Томилино, ул. Тургенева, д.20, пом.11 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 |
| 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 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 |
| 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 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| 48 | Котельная АО "МОЭГ", территория техно-логистического комплекса «Томилино» | АО "МОЭГ" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 61,787 | 61,787 | 61,787 | 61,787 | 91,787 | 91,787 | 91,787 | 91,787 | 91,787 |
| 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 | 61,787 | 61,787 | 61,787 | 61,787 | 91,787 | 91,787 | 91,787 | 91,787 | 91,787 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,186 | 1,762 | 1,762 | 1,762 | 1,762 | 1,762 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 60,601 | 60,601 | 60,601 | 60,601 | 90,025 | 90,025 | 90,025 | 90,025 | 90,025 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,686 | 1,876 | 2,042 | 2,207 | 3,386 | 3,386 | 3,386 | 3,386 | 3,386 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 26,443 | 32,686 | 40,032 | 46,142 | 70,782 | 70,782 | 70,782 | 70,782 | 70,782 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 32,472 | 26,039 | 18,527 | 12,252 | 15,857 | 15,857 | 15,857 | 15,857 | 15,857 |
| 49 | Котельная рп Малаховка ул. Комсомольская, д.11 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| 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 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 9,902 | 9,902 | 9,902 | 9,902 | 9,902 | 9,902 | 9,902 | 9,902 | 9,902 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,989 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 8,287 | 8,287 | 8,287 | 8,287 | 8,287 | 8,287 | 8,287 | 8,287 | 8,487 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,426 |
| 50 | Котельная рп Малаховка, ул. Щорса, д.18 пом.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 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 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 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 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 13,500 | 13,500 | 13,500 | 13,500 |
| 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 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 13,500 | 13,500 | 13,500 | 13,500 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5,179 | 5,179 | 5,179 | 5,179 | 5,179 | 13,447 | 13,447 | 13,447 | 13,447 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,196 | 0,209 | 0,209 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,846 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 2,236 | 2,391 | 2,391 | 3,547 | 3,547 | 3,547 | 3,547 | 3,547 | 9,674 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,748 | 2,580 | 2,580 | 1,322 | 1,322 | 9,589 | 9,589 | 9,589 | 2,926 |
| 52 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская, д.20 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 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 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 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 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 53 | Котельная пос Малаховка, ул. Центральная, д.12/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| 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 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| 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 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,391 | 1,391 | 1,391 | 1,391 | 1,391 | 1,391 | 1,391 | 1,391 | 1,391 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.30. ПИР. Перевод котельной в статус ЦТП с заменой тепломеханического оборудорвания. | | | | | |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,692 | 2,692 | 2,692 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| 55 | Котельная п Малаховка, ул. Красная Змеевка, около д. 12а | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 |
| 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 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,535 |
| 56 | Котельная пос Малаховка, ул. Тургенева, д.17/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| 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 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 | 1,497 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 |
| 57 | Котельная пос Малаховка, Большое Кореневское шоссе, д.25/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, 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 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 | 1,950 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,945 | 1,945 | 1,945 | 1,945 | 1,945 | 1,945 | 1,945 | 1,945 | 1,945 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,335 | 1,335 | 1,335 | 1,335 | 1,335 | 1,335 | 1,335 | 1,335 | 1,335 |
| 58 | Котельная рп Малаховка, ш Красковское, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| 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 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,058 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,520 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,342 | 2,342 | 2,342 | 2,342 | 2,342 | 2,342 | 0,289 | 0,289 | 0,066 |
| 59 | Котельная пос Малаховка, ул. Михневское шоссе, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 |
| 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 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 |
| 60 | Котельная Малаховка г/п, поселок сельского типа Электропосёлок, 11а | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 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 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,686 | 2,686 | 2,686 | 2,686 | 2,686 | 2,686 | 2,686 | 2,686 | 2,686 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,938 | 1,938 | 1,938 | 1,938 | 1,938 | 1,938 | 1,938 | 1,938 | 1,938 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 61 | Котельная рп Малаховка, Красковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 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 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 62 | Котельная пос. Малаховка Быковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 |
| 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 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 | 20,260 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 20,057 | 20,057 | 20,057 | 20,057 | 20,057 | 20,057 | 20,057 | 20,057 | 20,057 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 19,580 | 19,580 | 19,580 | 19,580 | 19,580 | 19,580 | 19,580 | 19,580 | 19,580 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 63 | Котельная п. Малаховка, ул. Малаховская д. 10, 12 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 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 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 64 | Модульная котельная в р.п. Малаховка, ул. Пионерская | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| 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 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,055 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,090 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,035 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 65 | Котельная тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 |
| 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 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,330 | 6,330 | 6,330 | 6,330 | 6,330 | 6,330 | 6,330 | 6,330 | 6,330 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 5,250 | 5,250 | 5,250 | 5,250 | 5,250 | 5,250 | 5,250 | 5,250 | 5,250 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 |
| 66 | Котельная, 140032, Россия, Московская обл., Люберецкий р-н, п.Малаховка, ул. Шоссейная,40 | ПАО "Малаховский экспериментальный завод" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 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 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 12,876 | 12,876 | 12,876 | 12,876 | 12,876 | 12,876 | 12,876 | 12,876 | 12,876 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,265 | 0,265 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 12,170 | 12,170 | 12,530 | 12,530 | 12,530 | 12,530 | 12,530 | 12,530 | 12,530 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,441 | 0,441 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 67 | Котельная №2 рп. Октябрьский, ул. Пролетарская, д.5 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 6,400 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| 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 | 6,400 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,047 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,353 | 4,765 | 4,765 | 4,765 | 4,765 | 4,765 | 6,948 | 6,948 | 6,948 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,264 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 | 0,297 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 5,481 | 6,167 | 6,167 | 6,167 | 6,167 | 6,167 | 6,167 | 6,167 | 6,167 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,607 | -1,700 | -1,700 | -1,700 | -1,700 | -1,700 | 0,484 | 0,484 | 0,484 |
| 68 | Котельная №3, рп. Октябрьский, ул. Дорожная, д.9 пом.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 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 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,486 | 1,486 | 1,486 | 1,486 | 1,486 | 1,486 | 1,704 | 1,704 | 1,704 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,482 | 1,482 | 1,482 | 1,482 | 1,482 | 1,482 | 1,482 | 1,482 | 1,482 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,062 | -0,062 | -0,062 | -0,062 | -0,062 | -0,062 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| 69 | Котельная рп. Октябрьский, мкр. Восточный, д. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 |
| 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 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 | 4,060 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 | 0,799 |
| 70 | Котельная рп Октябрьский, ул. Красное Знамя, стр. 4 | АО "Люберецкая теплосеть"(Аренда) | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 24,420 | 24,420 | 24,420 | 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 | 24,420 | 24,420 | 24,420 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 24,344 | 24,344 | 24,344 | 44,860 | 44,860 | 44,860 | 44,860 | 44,860 | 44,860 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,076 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 13,327 | 21,529 | 21,529 | 21,529 | 21,529 | 42,129 | 42,129 | 42,129 | 42,129 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 10,941 | 2,692 | 2,692 | 23,208 | 23,208 | 2,490 | 2,490 | 2,490 | 2,490 |
| 71 | Котельная рп. Октябрьский, ул. Ленина, д. 47 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 |
| 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 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 | 18,780 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 18,388 | 18,388 | 18,388 | 18,388 | 18,388 | 18,388 | 18,388 | 18,388 | 18,388 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,602 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,767 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 36,208 | 37,651 | 37,651 | 37,651 | 37,651 | 17,051 | 17,051 | 17,051 | 17,330 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -19,422 | -20,929 | -20,929 | -20,929 | -20,929 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,291 |
| 72 | Котельная п. Жилино-1, строение №128В | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| 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 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 73 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, дом 117, строение 20 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 |
| 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 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 | 24,080 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 24,067 | 24,067 | 24,067 | 24,067 | 24,067 | 24,067 | 24,067 | 24,067 | 24,067 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 2,603 | 20,736 | 20,736 | 20,736 | 20,736 | 20,736 | 20,736 | 20,736 | 22,283 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 21,464 | 3,331 | 3,331 | 3,331 | 3,331 | 3,331 | 3,331 | 3,331 | 1,784 |
| 74 | Котельная пос Красково, ул. Лорха, д.15 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 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 | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 10,715 | 10,715 | 10,715 | 10,715 | 19,842 | 19,842 | 19,842 | 19,842 | 19,842 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 10,285 | 10,285 | 10,285 | 15,226 | 15,226 | 15,226 | 15,226 | 15,226 | 15,226 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,794 | -0,794 | -0,794 | -6,323 | 2,804 | 2,804 | 2,804 | 2,804 | 2,804 |
| 75 | Котельная дп Красково, ул. Некрасова, д.11, корп. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| 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 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 8,400 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 8,366 | 8,366 | 8,366 | 8,366 | 8,366 | 8,366 | 6,972 | 6,972 | 6,972 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,784 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,565 | 5,819 | 5,819 | 5,819 | 5,819 | 5,819 | 5,819 | 5,819 | 5,819 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,017 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 1,547 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 76 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 корп. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 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 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 5,400 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5,376 | 5,376 | 5,376 | 5,376 | 5,376 | 19,910 | 19,910 | 19,910 | 19,910 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,258 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,357 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 3,041 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 4,206 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,077 | 1,968 | 1,968 | 1,968 | 1,968 | 16,502 | 16,502 | 16,502 | 15,347 |
| 77 | Котельная пос Красково | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| 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 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,089 | 2,089 | 2,089 | 2,089 | 2,089 | 4,975 | 4,975 | 4,975 | 4,975 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,305 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 3,966 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 1,399 | 4,284 | 4,284 | 4,284 | 0,704 |
| 78 | Котельная ул. 2-я Заводская | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| 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 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 21,000 | 21,000 | 21,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 15,905 | 15,905 | 15,905 | 15,905 | 15,905 | 15,905 | 20,875 | 20,875 | 20,875 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,698 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,792 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 17,346 | 17,546 | 17,546 | 17,546 | 17,546 | 17,546 | 17,546 | 17,546 | 19,681 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -2,139 | -2,347 | -2,347 | -2,347 | -2,347 | -2,347 | 2,623 | 2,623 | 0,402 |
| 79 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 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 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,836 | 0,836 | 0,836 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,899 | 6,899 | 6,899 | 6,899 | 6,899 | 6,899 | 19,164 | 19,164 | 19,164 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,040 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 | 1,098 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 12,594 | 13,300 | 13,300 | 13,300 | 13,300 | 13,300 | 13,300 | 13,300 | 13,300 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -6,735 | -7,499 | -7,499 | -7,499 | -7,499 | -7,499 | 4,766 | 4,766 | 4,766 |
| 80 | Котельная п Красково, ул. Карла Маркса, д.117/14а | АО "Люберецкая теплосеть" (аренда) | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 8,120 | 8,100 | 8,100 | 8,100 | 8,100 | 8,100 | 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 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 8,120 | 8,100 | 8,100 | 8,100 | 8,100 | 8,100 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 8,093 | 8,073 | 8,073 | 8,073 | 8,073 | 8,073 | 5,980 | 5,980 | 5,980 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,365 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,143 | 4,343 | 4,343 | 4,343 | 4,343 | 4,343 | 4,343 | 4,343 | 4,343 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,585 | 3,347 | 3,347 | 3,347 | 3,347 | 3,347 | 1,254 | 1,254 | 1,254 |
| 81 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| 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 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,289 | 0,289 | 0,289 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 17,930 | 17,930 | 17,930 | 17,930 | 17,930 | 17,930 | 39,711 | 39,711 | 39,711 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 1,678 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,593 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 23,669 | 33,140 | 33,140 | 33,140 | 33,140 | 33,140 | 33,140 | 33,140 | 36,574 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -7,418 | -17,560 | -17,560 | -17,560 | -17,560 | -17,560 | 4,221 | 4,221 | 0,544 |
| 82 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 |
| 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 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 | 3,162 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| 83 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.65, стр. 3 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 |
| 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 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 | 6,840 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,765 | 6,765 | 6,765 | 6,765 | 6,765 | 6,765 | 6,765 | 6,765 | 6,765 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 |
| 84 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.66, стр. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 8,100 |
| 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 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 8,100 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,079 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 4,010 | 8,021 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,297 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 2,498 | 2,498 | 2,498 | 2,498 | 2,498 | 2,498 | 2,498 | 2,498 | 7,127 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 1,408 | 0,597 |
| 85 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 |
| 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 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 4,493 | 4,493 | 4,493 | 4,493 | 4,493 | 4,493 | 4,493 | 4,493 | 4,493 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 | 2,771 |
| 86 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 |
| 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 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 | 7,624 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 3,477 | 3,477 | 3,477 | 3,477 | 3,477 | 3,477 | 3,477 | 3,477 | 3,477 |
| 87 | Новая БМК в районе Коренского поля | Муниципалитет | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 50,000 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 50,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,979 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 49,021 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,465 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 43,317 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,239 |
| 88 | Новая БМК, д. Машково | Муниципалитет | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,000 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,000 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,000 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,000 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,062 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,000 |
| 89 | Новая котельная "ЖК Томилино-Парк" | ООО "Самолет Энерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | - | - | 45,200 | 60,700 | 60,700 | 60,700 | 60,700 | 60,700 | 60,700 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | 45,200 | 60,700 | 60,700 | 60,700 | 60,700 | 60,700 | 60,700 |
| Собственные нужды, Гкал/час | - | - | 0,904 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | 44,296 | 59,486 | 59,486 | 59,486 | 59,486 | 59,486 | 59,486 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | - | - | 3,008 | 3,723 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | - | - | 37,601 | 46,534 | 49,646 | 49,646 | 49,646 | 49,646 | 49,646 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | 3,687 | 9,229 | 5,868 | 5,868 | 5,868 | 5,868 | 5,868 |
| 90 | Газовая водогрейная котельная 39,0 МВт ЖК 1-й Лермонтовский | Муниципалитет | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | - | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 | 33,534 |
| Собственные нужды, Гкал/час | - | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | 32,851 | 32,851 | 32,851 | 32,851 | 32,851 | 32,851 | 32,851 | 32,851 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | - | 2,416 | 2,416 | 2,416 | 2,416 | 2,416 | 2,416 | 2,416 | 2,416 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | - | 30,200 | 30,200 | 30,200 | 30,200 | 30,200 | 30,200 | 30,200 | 30,200 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| 91 | Новая газовая БМК 1,2 МВт стадион "Торпедо" | АО "Люберецкая теплосеть" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | - | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Собственные нужды, Гкал/час | - | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | - | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | - | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 92 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | ООО "Теплоэнерго" | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | - | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 3,500 |
| Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 3,500 |
| Собственные нужды, Гкал/час | - | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,059 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 3,441 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | - | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,210 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | - | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 2,630 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 0,600 |
| 93 | Котельная Люберецкий район, г. о. Люберцы п/о-3 | АО «Люберецкая теплосеть» | Установленная тепловая мошность, Гкал/час | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Собственные нужды, Гкал/час | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 25,584 | 25,584 | 25,584 | 25,584 | 25,584 | 25,584 | 25,584 | 25,584 | 25,584 |
| Потери в телповых сетях, Гкал/час | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 |
| Подключенная теплвая нагрузка, Гкал/час | 8,430 | 8,430 | 8,430 | 8,430 | 8,430 | 8,430 | 8,430 | 8,430 | 8,430 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 16,222 | 16,222 | 16,222 | 16,222 | 16,222 | 16,222 | 16,222 | 16,222 | 16,222 |

Таблица 7.12.2 – Нормативный эксплуатационный часовой расход теплоносителя

| **№ п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч** | **Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** | **2033-2037** | **2038-2043** |
| 1 | Котельная г.Люберцы, ул. Космонавтов д.18 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 7,272 | 8,002 | 8,002 | 8,002 | 8,002 | 8,002 | 8,002 | 8,002 | 8,002 |
| 2 | Котельная г.Люберцы, ул. Транспортная д.1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,316 |
| 3 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,643 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 |
| 4 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской тупик, д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,599 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,715 | 2,798 |
| 5 | Котельная г.Люберцы, ул. Мира д. 3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,812 | 0,830 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 | 0,859 |
| 6 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.1 корп. 1 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,011 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 |
| 7 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.15 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,083 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 3,961 |
| 8 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 16,839 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,289 |
| 9 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,462 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 |
| 10 | Котельная г.Люберцы, Комсомольский проспект, д.6 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,608 | 3,079 | 3,079 | 3,079 | 3,079 | 3,079 | 3,079 | 3,079 | 3,079 |
| 11 | Котельная г.Люберцы, ул. Коммунистическая д.14 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,787 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 3,963 | 4,001 |
| 12 | Котельная г.Люберцы, ул. Инициативная д.15 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,272 | 4,716 | 4,716 | 4,716 | 4,716 | 4,716 | 4,716 | 4,716 | 4,716 |
| 13 | Котельная г.Люберцы, ул. 8 Марта д.47 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,456 | 0,585 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| 14 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,781 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 |
| 15 | Котельная г.Люберцы, ул. Воинов-Интернационалистов д. З строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Котельная г.Люберцы, ул. Красногорская д.19 корп. 1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,863 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 |
| 17 | Котельная г.Люберцы, ул. Гоголя д.2 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,827 | 2,808 | 2,808 | 2,808 | 2,808 | 2,808 | 2,808 | 2,808 | 2,808 |
| 18 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9а строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,000 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 19 | Котельная г.Люберцы, ул. Барыкина, 13 | ООО "Самолет Энерго" | 17,563 | 18,255 | 18,255 | 18,573 | 18,573 | 18,573 | 18,573 | 18,573 | 18,573 |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,913 | 2,052 | 2,052 | 2,052 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | | |
| 21 | Котельная г.Люберцы, ул. Толстого д.10 корп.2 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,438 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 | 0,488 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,276 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | 1,312 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,748 | 0,823 | 0,823 | 0,823 | 0,823 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,146 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,140 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", 1-й Панковский проезд, дом 1В | ООО "Теплоэнергосервис" | 0,992 | 1,153 | 1,153 | 1,153 | 1,153 | 1,153 | 1,153 | 1,153 | 1,153 |
| 27 | Котельная ООО "ТВС", пр-кт Гагарина, 6 | ООО "ТВС" | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 |
| 28 | Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2 | ООО "ТермоТрон" | 0,915 | 5,869 | 5,869 | 5,869 | 5,869 | 5,869 | 5,869 | 5,869 | 6,354 |
| 29 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", ул. Урицкого, д. 3 | ООО "Теплоэнергосервис" | 0,520 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 |
| 30 | Котельная ООО "ТермоТрон" | ООО "ТермоТрон" | 5,738 | 11,892 | 11,892 | 11,892 | 11,892 | 11,892 | 11,892 | 11,892 | 11,892 |
| 31 | ТЭЦ-22 | ПАО "Мосэнерго" | 435,881 | 509,123 | 509,520 | 509,520 | 509,520 | 509,520 | 509,520 | 509,520 | 509,706 |
| 32 | Котельная РТС "Некрасовка" | ПАО "Мосэнерго" | 21,790 | 28,934 | 28,934 | 28,934 | 28,934 | 28,934 | 28,934 | 28,934 | 28,934 |
| 33 | Котельная РТС "Жулебино" | ПАО "Мосэнерго" | 31,637 | 44,352 | 44,352 | 44,352 | 46,404 | 49,884 | 49,884 | 49,884 | 56,832 |
| 34 | Котельная ООО «Любэнергоснаб» | ООО "Любэнергоснаб" | 15,707 | 20,065 | 20,065 | 20,065 | 20,065 | 20,065 | 20,065 | 20,065 | 32,055 |
| 35 | Котельная пгт Томилино, ул. Гаршина, около д.9/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,699 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 |
| 36 | Котельная рп Томилино, п. Птицефабрика | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,100 | 3,365 | 3,365 | 3,365 | 3,365 | 3,365 | 3,365 | 3,365 | 3,682 |
| 37 | Котельная пгт Томилино, ш. Рязанское, д.42/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 38 | Котельная рпТомилино, ул.Пушкина, д.34 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 39 | Котельная п Томилино, ул.Пионерская, д.16а | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,671 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 |
| 40 | Котельная пос. Томилино, ул.Гоголя, д.36 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,277 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,318 |
| 41 | Котельная рп. Томилино, ул.Гаршина, д.9 корп-а | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,817 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 1,341 |
| 42 | Котельная п. Томилино, ул.Гаршина, д.8 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,435 |
| 43 | Котельная п Томилино, ул.Лермонтова, д.6 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 44 | Котельная рп Томилино, ул.Гоголя | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,162 | 2,302 | 2,302 | 2,302 | 2,302 | 2,302 | 2,302 | 2,302 | 2,302 |
| 45 | Котельная "Самолет-Томилино" | ООО "Самолет Энерго" | 6,465 | 5,775 | Закрытие котельной и перевод нагрузок на новую котельную "ЖК Томилино-Парк" | | | | | | |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1, корп.1 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 0,235 | Ликвидация существующей котельной и перевод абонентов на новую автоматизированную водогрейную блочно-модульную котельную установлненной мощностью 2,5 Гкал/ч. | | | | | | | |
| 47 | Котельная п. Томилино, ул. Тургенева, д.20, пом.11 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 48 | Котельная АО "МОЭГ", территория техно-логистического комплекса «Томилино» | АО "МОЭГ" | 5,026 | 6,177 | 7,565 | 8,720 | 13,377 | 13,377 | 13,377 | 13,377 | 13,377 |
| 49 | Котельная рп Малаховка ул. Комсомольская, д.11 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,423 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,566 | 1,604 |
| 50 | Котельная рп Малаховка, ул. Щорса, д.18 пом.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,058 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,380 | 0,452 | 0,452 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 1,828 |
| 52 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская, д.20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,015 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 53 | Котельная пос Малаховка, ул. Центральная, д.12/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,071 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,208 | 0,219 | 0,219 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.30. ПИР. Перевод котельной в статус ЦТП с заменой тепломеханического оборудорвания. | | | | | |
| 55 | Котельная п Малаховка, ул. Красная Змеевка, около д. 12а | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,056 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 56 | Котельная пос Малаховка, ул. Тургенева, д.17/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,094 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| 57 | Котельная пос Малаховка, Большое Кореневское шоссе, д.25/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,086 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 58 | Котельная рп Малаховка, ш Красковское, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,057 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,098 |
| 59 | Котельная пос Малаховка, ул. Михневское шоссе, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 60 | Котельная Малаховка г/п, поселок сельского типа Электропосёлок, 11а | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,350 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |
| 61 | Котельная рп Малаховка, Красковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 62 | Котельная пос. Малаховка Быковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,392 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 |
| 63 | Котельная п. Малаховка, ул. Малаховская д. 10, 12 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 64 | Модульная котельная в р.п. Малаховка, ул. Пионерская | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 0,182 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| 65 | Котельная тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,954 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| 66 | Котельная, 140032, Россия, Московская обл., Люберецкий р-н, п.Малаховка, ул. Шоссейная,40 | ПАО "Малаховский экспериментальный завод" | 2,174 | 2,300 | 2,368 | 2,368 | 2,368 | 2,368 | 2,368 | 2,368 | 2,368 |
| 67 | Котельная №2 рп. Октябрьский, ул. Пролетарская, д.5 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,909 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 |
| 68 | Котельная №3, рп. Октябрьский, ул. Дорожная, д.9 пом.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 69 | Котельная рп. Октябрьский, мкр. Восточный, д. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,557 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 |
| 70 | Котельная рп Октябрьский, ул. Красное Знамя, стр. 4 | АО «Люберецкая теплосеть» (аренда) | 2,519 | 4,069 | 4,069 | 4,069 | 4,069 | 7,962 | 7,962 | 7,962 | 7,962 |
| 71 | Котельная рп. Октябрьский, ул. Ленина, д. 47 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,316 | 7,116 | 7,116 | 7,116 | 7,116 | 3,222 | 3,222 | 3,222 | 3,275 |
| 72 | Котельная п. Жилино-1, строение №128В | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 73 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, дом 117, строение 20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,481 | 3,919 | 3,919 | 3,919 | 3,919 | 3,919 | 3,919 | 3,919 | 4,211 |
| 74 | Котельная пос Красково, ул. Лорха, д.15 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,716 | 1,944 | 1,944 | 2,878 | 2,878 | 2,878 | 2,878 | 2,878 | 2,878 |
| 75 | Котельная дп Красково, ул. Некрасова, д.11, корп. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,785 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 |
| 76 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 корп. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,549 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,795 |
| 77 | Котельная пос Красково | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,749 |
| 78 | Котельная ул. 2-я Заводская | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,826 | 3,316 | 3,316 | 3,316 | 3,316 | 3,316 | 3,316 | 3,316 | 3,719 |
| 79 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,191 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 |
| 80 | Котельная п Красково, ул. Карла Маркса, д.117/14а | АО "Люберецкая теплосеть" (аренда) | 0,738 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 |
| 81 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,047 | 6,263 | 6,263 | 6,263 | 6,263 | 6,263 | 6,263 | 6,263 | 6,912 |
| 82 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,205 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 83 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.65, стр. 3 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,799 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 84 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.66, стр. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,450 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 1,347 |
| 85 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 0,755 | 0,849 | 0,849 | 0,849 | 0,849 | 0,849 | 0,849 | 0,849 | 0,849 |
| 86 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 0,645 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 |
| 87 | Новая БМК в районе Коренского поля | Муниципалитет | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,186 |
| 88 | Новая БМК, д. Машково | Муниципалитет | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,957 |
| 89 | Новая котельная "ЖК Томилино-Парк" | ООО "Самолет Энерго" | - | - | 7,106 | 8,794 | 9,382 | 9,382 | 9,382 | 9,382 | 9,382 |
| 90 | Газовая водогрейная котельная 39,0 МВт ЖК 1-й Лермонтовский | Муниципалитет | - | 5,707 | 5,707 | 5,707 | 5,707 | 5,707 | 5,707 | 5,707 | 5,707 |
| 91 | Новая газовая БМК 1,2 МВт стадион "Торпедо" | АО "Люберецкая теплосеть" | - | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 92 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | ООО "Теплоэнерго" | - | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,497 |
| 93 | Котельная Люберецкий район, г. о. Люберцы п/о-3 | АО «Люберецкая теплосеть» | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 | 4,294 |
| **Итого:** | | | **645,191** | **793,507** | **796,834** | **800,929** | **806,174** | **806,174** | **806,174** | **806,174** | **844,526** |

Таблица 7.12.3 – Аварийный расход теплоносителя

| **№ п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч** | **Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** | **2033-2037** | **2038-2043** |
| 1 | Котельная г.Люберцы, ул. Космонавтов д.18 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 58,178 | 64,018 | 64,018 | 64,018 | 64,018 | 64,018 | 64,018 | 64,018 | 64,018 |
| 2 | Котельная г.Люберцы, ул. Транспортная д.1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,525 | 2,525 | 2,525 | 2,525 | 2,525 | 2,525 | 2,525 | 2,525 | 2,525 |
| 3 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,146 | 5,324 | 5,324 | 5,324 | 5,324 | 5,324 | 5,324 | 5,324 | 5,324 |
| 4 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской тупик, д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 20,794 | 21,723 | 21,723 | 21,723 | 21,723 | 21,723 | 21,723 | 21,723 | 22,383 |
| 5 | Котельная г.Люберцы, ул. Мира д. 3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,498 | 6,642 | 6,869 | 6,869 | 6,869 | 6,869 | 6,869 | 6,869 | 6,869 |
| 6 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.1 корп. 1 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 32,085 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 |
| 7 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.15 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,664 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 31,691 |
| 8 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 134,712 | 153,105 | 153,105 | 153,105 | 153,105 | 153,105 | 153,105 | 153,105 | 154,314 |
| 9 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 19,700 | 22,224 | 22,224 | 22,224 | 22,224 | 22,224 | 22,224 | 22,224 | 22,224 |
| 10 | Котельная г.Люберцы, Комсомольский проспект, д.6 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 20,861 | 24,630 | 24,630 | 24,630 | 24,630 | 24,630 | 24,630 | 24,630 | 24,630 |
| 11 | Котельная г.Люберцы, ул. Коммунистическая д.14 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,300 | 31,706 | 31,706 | 31,706 | 31,706 | 31,706 | 31,706 | 31,706 | 32,009 |
| 12 | Котельная г.Люберцы, ул. Инициативная д.15 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,175 | 37,731 | 37,731 | 37,731 | 37,731 | 37,731 | 37,731 | 37,731 | 37,731 |
| 13 | Котельная г.Люберцы, ул. 8 Марта д.47 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,645 | 4,677 | 5,584 | 5,584 | 5,584 | 5,584 | 5,584 | 5,584 | 5,584 |
| 14 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,248 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 | 6,670 |
| 15 | Котельная г.Люберцы, ул. Воинов-Интернационалистов д. З строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Котельная г.Люберцы, ул. Красногорская д.19 корп. 1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,906 | 61,117 | 61,117 | 61,117 | 61,117 | 61,117 | 61,117 | 61,117 | 61,117 |
| 17 | Котельная г.Люберцы, ул. Гоголя д.2 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 14,618 | 22,467 | 22,467 | 22,467 | 22,467 | 22,467 | 22,467 | 22,467 | 22,467 |
| 18 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9а строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,000 | 3,508 | 3,508 | 3,508 | 3,508 | 3,508 | 3,508 | 3,508 | 3,508 |
| 19 | Котельная г.Люберцы, ул. Барыкина, 13 | ООО "Самолет Энерго" | 140,506 | 146,040 | 146,040 | 148,583 | 148,583 | 148,583 | 148,583 | 148,583 | 148,583 |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | АО "Люберецкая теплосеть" | 15,304 | 16,415 | 16,415 | 16,415 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | | |
| 21 | Котельная г.Люберцы, ул. Толстого д.10 корп.2 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,507 | 3,902 | 3,902 | 3,902 | 3,902 | 3,902 | 3,902 | 3,902 | 3,902 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 10,205 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | 10,493 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,980 | 6,581 | 6,581 | 6,581 | 6,581 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 9,167 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,116 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | 1,137 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", 1-й Панковский проезд, дом 1В | ООО "Теплоэнергосервис" | 7,940 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 |
| 27 | Котельная ООО "ТВС", пр-кт Гагарина, 6 | ООО "ТВС" | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| 28 | Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2 | ООО "ТермоТрон" | 7,318 | 46,953 | 46,953 | 46,953 | 46,953 | 46,953 | 46,953 | 46,953 | 50,835 |
| 29 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", ул. Урицкого, д. 3 | ООО "Теплоэнергосервис" | 4,162 | 5,098 | 5,098 | 5,098 | 5,098 | 5,098 | 5,098 | 5,098 | 5,098 |
| 30 | Котельная ООО "ТермоТрон" | ООО "ТермоТрон" | 45,905 | 95,138 | 95,138 | 95,138 | 95,138 | 95,138 | 95,138 | 95,138 | 95,138 |
| 31 | ТЭЦ-22 | ПАО "Мосэнерго" | 3487,046 | 4072,981 | 4076,161 | 4076,161 | 4076,161 | 4076,161 | 4076,161 | 4076,161 | 4077,646 |
| 32 | Котельная РТС "Некрасовка" | ПАО "Мосэнерго" | 174,322 | 231,472 | 231,472 | 231,472 | 231,472 | 231,472 | 231,472 | 231,472 | 231,472 |
| 33 | Котельная РТС "Жулебино" | ПАО "Мосэнерго" | 253,092 | 354,819 | 354,819 | 354,819 | 371,234 | 399,070 | 399,070 | 399,070 | 454,659 |
| 34 | Котельная ООО «Любэнергоснаб» | ООО "Любэнергоснаб" | 125,652 | 160,517 | 160,517 | 160,517 | 160,517 | 160,517 | 160,517 | 160,517 | 256,442 |
| 35 | Котельная пгт Томилино, ул. Гаршина, около д.9/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,594 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 | 6,186 |
| 36 | Котельная рп Томилино, п. Птицефабрика | АО "Люберецкая теплосеть" | 24,801 | 26,922 | 26,922 | 26,922 | 26,922 | 26,922 | 26,922 | 26,922 | 29,459 |
| 37 | Котельная пгт Томилино, ш. Рязанское, д.42/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 |
| 38 | Котельная рпТомилино, ул.Пушкина, д.34 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 39 | Котельная п Томилино, ул.Пионерская, д.16а | АО "Люберецкая теплосеть" | 13,370 | 15,388 | 15,388 | 15,388 | 15,388 | 15,388 | 15,388 | 15,388 | 15,388 |
| 40 | Котельная пос. Томилино, ул.Гоголя, д.36 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,212 | 2,394 | 2,394 | 2,394 | 2,394 | 2,394 | 2,394 | 2,394 | 2,545 |
| 41 | Котельная рп. Томилино, ул.Гаршина, д.9 корп-а | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,533 | 7,964 | 7,964 | 7,964 | 7,964 | 7,964 | 7,964 | 7,964 | 10,724 |
| 42 | Котельная п. Томилино, ул.Гаршина, д.8 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,630 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 3,479 |
| 43 | Котельная п Томилино, ул.Лермонтова, д.6 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,831 | 0,831 | 0,831 | 0,831 | 0,831 | 0,831 | 0,831 | 0,831 | 0,831 |
| 44 | Котельная рп Томилино, ул.Гоголя | АО "Люберецкая теплосеть" | 17,295 | 18,417 | 18,417 | 18,417 | 18,417 | 18,417 | 18,417 | 18,417 | 18,417 |
| 45 | Котельная "Самолет-Томилино" | ООО "Самолет Энерго" | 51,718 | 46,197 | Закрытие котельной и перевод нагрузок на новую котельную "ЖК Томилино-Парк" | | | | | | |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1, корп.1 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 1,883 | Ликвидация существующей котельной и перевод абонентов на новую автоматизированную водогрейную блочно-модульную котельную установлненной мощностью 2,5 Гкал/ч. | | | | | | | |
| 47 | Котельная п. Томилино, ул. Тургенева, д.20, пом.11 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| 48 | Котельная АО "МОЭГ", территория техно-логистического комплекса «Томилино» | АО "МОЭГ" | 40,208 | 49,417 | 60,524 | 69,762 | 107,015 | 107,015 | 107,015 | 107,015 | 107,015 |
| 49 | Котельная рп Малаховка ул. Комсомольская, д.11 | АО "Люберецкая теплосеть" | 11,385 | 12,529 | 12,529 | 12,529 | 12,529 | 12,529 | 12,529 | 12,529 | 12,831 |
| 50 | Котельная рп Малаховка, ул. Щорса, д.18 пом.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,461 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,040 | 3,615 | 3,615 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 5,363 | 14,627 |
| 52 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская, д.20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,120 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 53 | Котельная пос Малаховка, ул. Центральная, д.12/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,569 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,667 | 1,749 | 1,749 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.30. ПИР. Перевод котельной в статус ЦТП с заменой тепломеханического оборудорвания. | | | | | |
| 55 | Котельная п Малаховка, ул. Красная Змеевка, около д. 12а | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,450 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| 56 | Котельная пос Малаховка, ул. Тургенева, д.17/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,752 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 |
| 57 | Котельная пос Малаховка, Большое Кореневское шоссе, д.25/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,689 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 |
| 58 | Котельная рп Малаховка, ш Красковское, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,454 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,786 |
| 59 | Котельная пос Малаховка, ул. Михневское шоссе, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 60 | Котельная Малаховка г/п, поселок сельского типа Электропосёлок, 11а | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,796 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 |
| 61 | Котельная рп Малаховка, Красковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| 62 | Котельная пос. Малаховка Быковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 27,138 | 29,603 | 29,603 | 29,603 | 29,603 | 29,603 | 29,603 | 29,603 | 29,603 |
| 63 | Котельная п. Малаховка, ул. Малаховская д. 10, 12 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 64 | Модульная котельная в р.п. Малаховка, ул. Пионерская | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 1,458 | 1,693 | 1,693 | 1,693 | 1,693 | 1,693 | 1,693 | 1,693 | 1,693 |
| 65 | Котельная тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | АО "Люберецкая теплосеть" | 7,634 | 7,937 | 7,937 | 7,937 | 7,937 | 7,937 | 7,937 | 7,937 | 7,937 |
| 66 | Котельная, 140032, Россия, Московская обл., Люберецкий р-н, п.Малаховка, ул. Шоссейная,40 | ПАО "Малаховский экспериментальный завод" | 17,390 | 18,400 | 18,944 | 18,944 | 18,944 | 18,944 | 18,944 | 18,944 | 18,944 |
| 67 | Котельная №2 рп. Октябрьский, ул. Пролетарская, д.5 | АО "Люберецкая теплосеть" | 7,270 | 9,324 | 9,324 | 9,324 | 9,324 | 9,324 | 9,324 | 9,324 | 9,324 |
| 68 | Котельная №3, рп. Октябрьский, ул. Дорожная, д.9 пом.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 |
| 69 | Котельная рп. Октябрьский, мкр. Восточный, д. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,453 | 4,926 | 4,926 | 4,926 | 4,926 | 4,926 | 4,926 | 4,926 | 4,926 |
| 70 | Котельная рп Октябрьский, ул. Красное Знамя, стр. 4 | АО «Люберецкая теплосеть» (аренда) | 20,149 | 32,549 | 32,549 | 32,549 | 32,549 | 63,694 | 63,694 | 63,694 | 63,694 |
| 71 | Котельная рп. Октябрьский, ул. Ленина, д. 47 | АО "Люберецкая теплосеть" | 50,528 | 56,924 | 56,924 | 56,924 | 56,924 | 25,779 | 25,779 | 25,779 | 26,201 |
| 72 | Котельная п. Жилино-1, строение №128В | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,085 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 73 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, дом 117, строение 20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,844 | 31,351 | 31,351 | 31,351 | 31,351 | 31,351 | 31,351 | 31,351 | 33,690 |
| 74 | Котельная пос Красково, ул. Лорха, д.15 | АО "Люберецкая теплосеть" | 13,727 | 15,550 | 15,550 | 23,020 | 23,020 | 23,020 | 23,020 | 23,020 | 23,020 |
| 75 | Котельная дп Красково, ул. Некрасова, д.11, корп. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,276 | 8,798 | 8,798 | 8,798 | 8,798 | 8,798 | 8,798 | 8,798 | 8,798 |
| 76 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 корп. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,392 | 4,748 | 4,748 | 4,748 | 4,748 | 4,748 | 4,748 | 4,748 | 6,358 |
| 77 | Котельная пос Красково | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 5,995 |
| 78 | Котельная ул. 2-я Заводская | АО "Люберецкая теплосеть" | 22,605 | 26,528 | 26,528 | 26,528 | 26,528 | 26,528 | 26,528 | 26,528 | 29,756 |
| 79 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 | АО "Люберецкая теплосеть" | 17,527 | 20,108 | 20,108 | 20,108 | 20,108 | 20,108 | 20,108 | 20,108 | 20,108 |
| 80 | Котельная п Красково, ул. Карла Маркса, д.117/14а | АО "Люберецкая теплосеть" (аренда) | 5,907 | 6,567 | 6,567 | 6,567 | 6,567 | 6,567 | 6,567 | 6,567 | 6,567 |
| 81 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 32,377 | 50,104 | 50,104 | 50,104 | 50,104 | 50,104 | 50,104 | 50,104 | 55,296 |
| 82 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,640 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 | 1,724 |
| 83 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.65, стр. 3 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6,392 | 6,717 | 6,717 | 6,717 | 6,717 | 6,717 | 6,717 | 6,717 | 6,717 |
| 84 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.66, стр. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3,598 | 3,777 | 3,777 | 3,777 | 3,777 | 3,777 | 3,777 | 3,777 | 10,775 |
| 85 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 6,041 | 6,793 | 6,793 | 6,793 | 6,793 | 6,793 | 6,793 | 6,793 | 6,793 |
| 86 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 5,163 | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,806 | 5,806 |
| 87 | Новая БМК в районе Коренского поля | Муниципалитет | - | - | - | - | - | - | - | - | 65,491 |
| 88 | Новая БМК, д. Машково | Муниципалитет | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,653 |
| 89 | Новая котельная "ЖК Томилино-Парк" | ООО "Самолет Энерго" | - | - | 56,849 | 70,355 | 75,060 | 75,060 | 75,060 | 75,060 | 75,060 |
| 90 | Газовая водогрейная котельная 39,0 МВт ЖК 1-й Лермонтовский | Муниципалитет | - | 45,659 | 45,659 | 45,659 | 45,659 | 45,659 | 45,659 | 45,659 | 45,659 |
| 91 | Новая газовая БМК 1,2 МВт стадион "Торпедо" | АО "Люберецкая теплосеть" | - | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 |
| 92 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | ООО "Теплоэнерго" | - | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 3,976 |
| 93 | Котельная Люберецкий район, г. о. Люберцы п/о-3 | АО «Люберецкая теплосеть» | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 | 34,352 |
| **Итого:** | | | **5151,244** | **6337,779** | **6364,395** | **6397,152** | **6439,11** | **6439,11** | **6439,11** | **6439,11** | **6745,926** |

Таблица 7.12.4 – Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

| **№ п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Фактическая производительность ВПУ, куб.м/ч** | **Расчетная производительность ВПУ на 2022 год, куб.м/ч** | **Максимально часовой расход теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** | **2033-2037** | **2038-2043** |
| 1 | Котельная г.Люберцы, ул. Космонавтов д.18 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 21,817 | 24,007 | 24,007 | 24,007 | 24,007 | 24,007 | 24,007 | 24,007 | 24,007 |
| 2 | Котельная г.Люберцы, ул. Транспортная д.1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 7 | 0,947 | 0,947 | 0,947 | 0,947 | 0,947 | 0,947 | 0,947 | 0,947 | 0,947 |
| 3 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 1,930 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 |
| 4 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской тупик, д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 7,798 | 8,146 | 8,146 | 8,146 | 8,146 | 8,146 | 8,146 | 8,146 | 8,394 |
| 5 | Котельная г.Люберцы, ул. Мира д. 3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 2,437 | 2,491 | 2,576 | 2,576 | 2,576 | 2,576 | 2,576 | 2,576 | 2,576 |
| 6 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.1 корп. 1 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 12,032 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 |
| 7 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.15 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,249 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 11,884 |
| 8 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 50,517 | 57,414 | 57,414 | 57,414 | 57,414 | 57,414 | 57,414 | 57,414 | 57,868 |
| 9 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6 | 7,387 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 8,334 |
| 10 | Котельная г.Люберцы, Комсомольский проспект, д.6 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 4 | 7,823 | 9,236 | 9,236 | 9,236 | 9,236 | 9,236 | 9,236 | 9,236 | 9,236 |
| 11 | Котельная г.Люберцы, ул. Коммунистическая д.14 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3 | 2,362 | 11,890 | 11,890 | 11,890 | 11,890 | 11,890 | 11,890 | 11,890 | 12,003 |
| 12 | Котельная г.Люберцы, ул. Инициативная д.15 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 0,816 | 14,149 | 14,149 | 14,149 | 14,149 | 14,149 | 14,149 | 14,149 | 14,149 |
| 13 | Котельная г.Люберцы, ул. 8 Марта д.47 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2 | 1,367 | 1,754 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,094 | 2,094 |
| 14 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 2,343 | 2,501 | 2,501 | 2,501 | 2,501 | 2,501 | 2,501 | 2,501 | 2,501 |
| 15 | Котельная г.Люберцы, ул. Воинов-Интернационалистов д. З строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Котельная г.Люберцы, ул. Красногорская д.19 корп. 1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 2,590 | 22,919 | 22,919 | 22,919 | 22,919 | 22,919 | 22,919 | 22,919 | 22,919 |
| 17 | Котельная г.Люберцы, ул. Гоголя д.2 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 5,482 | 8,425 | 8,425 | 8,425 | 8,425 | 8,425 | 8,425 | 8,425 | 8,425 |
| 18 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9а строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6 | 0,000 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 |
| 19 | Котельная г.Люберцы, ул. Барыкина, 13 | ООО "Самолет Энерго" | 10 | 52,690 | 54,765 | 54,765 | 55,719 | 55,719 | 55,719 | 55,719 | 55,719 | 55,719 |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2 | 5,739 | 6,156 | 6,156 | 6,156 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | | |
| 21 | Котельная г.Люберцы, ул. Толстого д.10 корп.2 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2 | 1,315 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 3,827 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | 3,935 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 2,243 | 2,468 | 2,468 | 2,468 | 2,468 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 3,438 | 3,610 | 3,610 | 3,610 | 3,610 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,7 | 0,419 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | Перевод коетльной в режим ЦТП и подключение нагрузок на РТС "Жулебино" | | | |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", 1-й Панковский проезд, дом 1В | ООО "Теплоэнергосервис" | 4 | 2,977 | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 |
| 27 | Котельная ООО "ТВС", пр-кт Гагарина, 6 | ООО "ТВС" | 25 | 25,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 28 | Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2 | ООО "ТермоТрон" | 24 | 2,744 | 17,607 | 17,607 | 17,607 | 17,607 | 17,607 | 17,607 | 17,607 | 19,063 |
| 29 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", ул. Урицкого, д. 3 | ООО "Теплоэнергосервис" | 0 | 1,561 | 1,912 | 1,912 | 1,912 | 1,912 | 1,912 | 1,912 | 1,912 | 1,912 |
| 30 | Котельная ООО "ТермоТрон" | ООО "ТермоТрон" | 0 | 17,214 | 35,677 | 35,677 | 35,677 | 35,677 | 35,677 | 35,677 | 35,677 | 35,677 |
| 31 | ТЭЦ-22 | ПАО "Мосэнерго" | 1500 | 1307,642 | 1527,368 | 1528,560 | 1528,560 | 1528,560 | 1528,560 | 1528,560 | 1528,560 | 1529,117 |
| 32 | Котельная РТС "Некрасовка" | ПАО "Мосэнерго" | 100 | 65,371 | 86,802 | 86,802 | 86,802 | 86,802 | 86,802 | 86,802 | 86,802 | 86,802 |
| 33 | Котельная РТС "Жулебино" | ПАО "Мосэнерго" | 150 | 94,910 | 133,057 | 133,057 | 133,057 | 139,213 | 149,651 | 149,651 | 149,651 | 170,497 |
| 34 | Котельная ООО «Любэнергоснаб» | ООО "Любэнергоснаб" | 100 | 47,120 | 60,194 | 60,194 | 60,194 | 60,194 | 60,194 | 60,194 | 60,194 | 96,166 |
| 35 | Котельная пгт Томилино, ул. Гаршина, около д.9/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 2,098 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 |
| 36 | Котельная рп Томилино, п. Птицефабрика | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 9,301 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 11,047 |
| 37 | Котельная пгт Томилино, ш. Рязанское, д.42/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,3 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 38 | Котельная рпТомилино, ул.Пушкина, д.34 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,5 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 39 | Котельная п Томилино, ул.Пионерская, д.16а | АО "Люберецкая теплосеть" | 2 | 5,014 | 5,771 | 5,771 | 5,771 | 5,771 | 5,771 | 5,771 | 5,771 | 5,771 |
| 40 | Котельная пос. Томилино, ул.Гоголя, д.36 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 0,830 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,898 | 0,954 |
| 41 | Котельная рп. Томилино, ул.Гаршина, д.9 корп-а | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 2,450 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 4,022 |
| 42 | Котельная п. Томилино, ул.Гаршина, д.8 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3 | 0,611 | 0,612 | 0,612 | 0,612 | 0,612 | 0,612 | 0,612 | 0,612 | 1,304 |
| 43 | Котельная п Томилино, ул.Лермонтова, д.6 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 44 | Котельная рп Томилино, ул.Гоголя | АО "Люберецкая теплосеть" | 10 | 6,486 | 6,906 | 6,906 | 6,906 | 6,906 | 6,906 | 6,906 | 6,906 | 6,906 |
| 45 | Котельная "Самолет-Томилино" | ООО "Самолет Энерго" | 30 | 19,394 | 17,324 | Закрытие котельной и перевод нагрузок на новую котельную "ЖК Томилино-Парк" | | | | | | |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1, корп.1 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 0,5 | 0,706 | Ликвидация существующей котельной и перевод абонентов на новую автоматизированную водогрейную блочно-модульную котельную установлненной мощностью 2,5 Гкал/ч. | | | | | | | |
| 47 | Котельная п. Томилино, ул. Тургенева, д.20, пом.11 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 48 | Котельная АО "МОЭГ", территория техно-логистического комплекса «Томилино» | АО "МОЭГ" | 18 | 15,078 | 18,532 | 22,696 | 26,161 | 40,131 | 40,131 | 40,131 | 40,131 | 40,131 |
| 49 | Котельная рп Малаховка ул. Комсомольская, д.11 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 4,270 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,812 |
| 50 | Котельная рп Малаховка, ул. Щорса, д.18 пом.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,1 | 0,173 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 5 | 1,140 | 1,355 | 1,355 | 2,011 | 2,011 | 2,011 | 2,011 | 2,011 | 5,485 |
| 52 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская, д.20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,1 | 0,045 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 53 | Котельная пос Малаховка, ул. Центральная, д.12/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 0,213 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | АО "Люберецкая теплосеть" | 3 | 0,625 | 0,656 | 0,656 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.30. ПИР. Перевод котельной в статус ЦТП с заменой тепломеханического оборудорвания. | | | | | |
| 55 | Котельная п Малаховка, ул. Красная Змеевка, около д. 12а | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,5 | 0,169 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| 56 | Котельная пос Малаховка, ул. Тургенева, д.17/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,282 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 |
| 57 | Котельная пос Малаховка, Большое Кореневское шоссе, д.25/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 0,258 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 |
| 58 | Котельная рп Малаховка, ш Красковское, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 2 | 0,170 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,295 |
| 59 | Котельная пос Малаховка, ул. Михневское шоссе, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| 60 | Котельная Малаховка г/п, поселок сельского типа Электропосёлок, 11а | АО "Люберецкая теплосеть" | 7 | 1,049 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 |
| 61 | Котельная рп Малаховка, Красковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| 62 | Котельная пос. Малаховка Быковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 15 | 10,177 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 | 11,101 |
| 63 | Котельная п. Малаховка, ул. Малаховская д. 10, 12 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 64 | Модульная котельная в р.п. Малаховка, ул. Пионерская | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 0,547 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 |
| 65 | Котельная тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 2,863 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 |
| 66 | Котельная, 140032, Россия, Московская обл., Люберецкий р-н, п.Малаховка, ул. Шоссейная,40 | ПАО "Малаховский экспериментальный завод" | 8,95 | 6,521 | 6,900 | 7,104 | 7,104 | 7,104 | 7,104 | 7,104 | 7,104 | 7,104 |
| 67 | Котельная №2 рп. Октябрьский, ул. Пролетарская, д.5 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1 | 2,726 | 3,497 | 3,497 | 3,497 | 3,497 | 3,497 | 3,497 | 3,497 | 3,497 |
| 68 | Котельная №3, рп. Октябрьский, ул. Дорожная, д.9 пом.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 4 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| 69 | Котельная рп. Октябрьский, мкр. Восточный, д. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,5 | 1,670 | 1,847 | 1,847 | 1,847 | 1,847 | 1,847 | 1,847 | 1,847 | 1,847 |
| 70 | Котельная рп Октябрьский, ул. Красное Знамя, стр. 4 | АО «Люберецкая теплосеть» (аренда) | 5 | 7,556 | 12,206 | 12,206 | 12,206 | 12,206 | 23,885 | 23,885 | 23,885 | 23,885 |
| 71 | Котельная рп. Октябрьский, ул. Ленина, д. 47 | АО "Люберецкая теплосеть" | 25 | 18,948 | 21,347 | 21,347 | 21,347 | 21,347 | 9,667 | 9,667 | 9,667 | 9,825 |
| 72 | Котельная п. Жилино-1, строение №128В | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,1 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 73 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, дом 117, строение 20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 10 | 1,442 | 11,757 | 11,757 | 11,757 | 11,757 | 11,757 | 11,757 | 11,757 | 12,634 |
| 74 | Котельная пос Красково, ул. Лорха, д.15 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 5,147 | 5,831 | 5,831 | 8,633 | 8,633 | 8,633 | 8,633 | 8,633 | 8,633 |
| 75 | Котельная дп Красково, ул. Некрасова, д.11, корп. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 2,354 | 3,299 | 3,299 | 3,299 | 3,299 | 3,299 | 3,299 | 3,299 | 3,299 |
| 76 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 корп. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 7 | 1,647 | 1,781 | 1,781 | 1,781 | 1,781 | 1,781 | 1,781 | 1,781 | 2,384 |
| 77 | Котельная пос Красково | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 2,248 |
| 78 | Котельная ул. 2-я Заводская | АО "Люберецкая теплосеть" | 4 | 8,477 | 9,948 | 9,948 | 9,948 | 9,948 | 9,948 | 9,948 | 9,948 | 11,158 |
| 79 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 | АО "Люберецкая теплосеть" | 6 | 6,573 | 7,541 | 7,541 | 7,541 | 7,541 | 7,541 | 7,541 | 7,541 | 7,541 |
| 80 | Котельная п Красково, ул. Карла Маркса, д.117/14а | АО "Люберецкая теплосеть" (аренда) | 0 | 2,215 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 |
| 81 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,5 | 12,141 | 18,789 | 18,789 | 18,789 | 18,789 | 18,789 | 18,789 | 18,789 | 20,736 |
| 82 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 0,615 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 |
| 83 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.65, стр. 3 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 2,397 | 2,519 | 2,519 | 2,519 | 2,519 | 2,519 | 2,519 | 2,519 | 2,519 |
| 84 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.66, стр. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 0 | 1,349 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 4,041 |
| 85 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 5 | 2,265 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 |
| 86 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 5 | 1,936 | 2,177 | 2,177 | 2,177 | 2,177 | 2,177 | 2,177 | 2,177 | 2,177 |
| 87 | Новая БМК в районе Коренского поля | Муниципалитет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,559 |
| 88 | Новая БМК, д. Машково | Муниципалитет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,870 |
| 89 | Новая котельная "ЖК Томилино-Парк" | ООО "Самолет Энерго" | - | - | - | 21,318 | 26,383 | 28,147 | 28,147 | 28,147 | 28,147 | 28,147 |
| 90 | Газовая водогрейная котельная 39,0 МВт ЖК 1-й Лермонтовский | Муниципалитет | - | - | 17,122 | 17,122 | 17,122 | 17,122 | 17,122 | 17,122 | 17,122 | 17,122 |
| 91 | Новая газовая БМК 1,2 МВт стадион "Торпедо" | АО "Люберецкая теплосеть" | - | - | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| 92 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | ООО "Теплоэнерго" | - | - | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 1,491 |
| 93 | Котельная Люберецкий район, г. о. Люберцы п/о-3 | АО «Люберецкая теплосеть» | 10 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 | 12,882 |
| **Итого:** | | | **2378,75** | **1947,342** | **2387,292** | **2397,273** | **2409,557** | **2425,291** | **2425,291** | **2425,291** | **2425,291** | **2540,347** |

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

На территории г.о. Люберцы отсутствуют возобновляемые источники энергии, а также не предполагается применение местных видов топлива.

# 7.14.Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа

Согласно предоставленным данным теплоснабжение перспективных производственных объектов будет осуществляться от индивидуальных теплогенераторов.

# 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 тепломагистрали.

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 построение пъезометрических 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 потерине 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.

Таблица 7.15.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения

| **№** | **Источник тепловой энергии** | **Теплоснабжающая организация** | **Радиус эффективности, м** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная г.Люберцы, ул. Космонавтов д.18 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1052 |
| 2 | Котельная г.Люберцы, ул. Транспортная д.1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 467 |
| 3 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 295 |
| 4 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской тупик, д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1194 |
| 5 | Котельная г.Люберцы, ул. Мира д. 3 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 348 |
| 6 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.1 корп. 1 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 860 |
| 7 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.15 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 188 |
| 8 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1078 |
| 9 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9 строен. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 499 |
| 10 | Котельная г.Люберцы, Комсомольский проспект, д.6 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 363 |
| 11 | Котельная г.Люберцы, ул. Коммунистическая д.14 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 298 |
| 12 | Котельная г.Люберцы, ул. Инициативная д.15 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 455 |
| 13 | Котельная г.Люберцы, ул. 8 Марта д.47 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 162 |
| 14 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 257 |
| 15 | Котельная г.Люберцы, ул. Воинов-Интернационалистов д. З строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 314 |
| 16 | Котельная г.Люберцы, ул. Красногорская д.19 корп. 1 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 481 |
| 17 | Котельная г.Люберцы, ул. Гоголя д.2 строение 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 569 |
| 18 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9а строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 499 |
| 19 | Котельная г.Люберцы, ул. Барыкина, 13 | ООО "Самолет Энерго" | 1934 |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | АО "Люберецкая теплосеть" | 511 |
| 21 | Котельная г.Люберцы, ул. Толстого д.10 корп.2 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 335 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 617 |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 648 |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 586 |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 148 |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", 1-й Панковский проезд, дом 1В | ООО "Теплоэнергосервис" | 713 |
| 27 | Котельная ООО "ТВС", пр-кт Гагарина, 6 | ООО "ТВС" | 1162 |
| 28 | Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2 | ООО "ТермоТрон" | 544 |
| 29 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", ул. Урицкого, д. 3 | ООО "Теплоэнергосервис" | 215 |
| 30 | Котельная ООО "ТермоТрон" | ООО "ТермоТрон" | 652 |
| 31 | ТЭЦ-22 | ПАО "Мосэнерго" | - |
| 32 | Котельная РТС "Некрасовка" | ПАО "Мосэнерго" | - |
| 33 | Котельная РТС "Жулебино" | ПАО "Мосэнерго" | - |
| 34 | Котельная ООО «Любэнергоснаб» | ООО "Любэнергоснаб" | 1529 |
| 35 | Котельная пгт Томилино, ул. Гаршина, около д.9/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 414 |
| 36 | Котельная рп Томилино, п. Птицефабрика | АО "Люберецкая теплосеть" | 945 |
| 37 | Котельная пгт Томилино, ш. Рязанское, д.42/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 127 |
| 38 | Котельная рпТомилино, ул.Пушкина, д.34 | АО "Люберецкая теплосеть" | 235 |
| 39 | Котельная п Томилино, ул.Пионерская, д.16а | АО "Люберецкая теплосеть" | 360 |
| 40 | Котельная пос. Томилино, ул.Гоголя, д.36 | АО "Люберецкая теплосеть" | 420 |
| 41 | Котельная рп. Томилино, ул.Гаршина, д.9 корп-а | АО "Люберецкая теплосеть" | 332 |
| 42 | Котельная п. Томилино, ул.Гаршина, д.8 | АО "Люберецкая теплосеть" | 450 |
| 43 | Котельная п Томилино, ул.Лермонтова, д.6 | АО "Люберецкая теплосеть" | 147 |
| 44 | Котельная рп Томилино, ул.Гоголя | АО "Люберецкая теплосеть" | 589 |
| 45 | Котельная "Самолет-Томилино" | ООО "Самолет Энерго" | 574 |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 359 |
| 47 | Котельная пгт Томилино, ул. Тургенева, д.20, пом.11 | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 105 |
| 48 | Котельная АО "МОЭГ", территория техно-логистического комплекса «Томилино» | АО "МОЭГ" | 1690 |
| 49 | Котельная рп Малаховка ул. Комсомольская, д.11 | АО "Люберецкая теплосеть" | 835 |
| 50 | Котельная рп Малаховка, ул. Щорса, д.18 пом.2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 91 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 305 |
| 52 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская, д.20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 38 |
| 53 | Котельная пос Малаховка, ул. Центральная, д.12/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 136 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | АО "Люберецкая теплосеть" | 502 |
| 55 | Котельная п Малаховка, ул. Красная Змеевка, около д. 12а | АО "Люберецкая теплосеть" | 80 |
| 56 | Котельная пос Малаховка, ул. Тургенева, д.17/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 123 |
| 57 | Котельная пос Малаховка, Большое Кореневское шоссе, д.25/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 238 |
| 58 | Котельная рп Малаховка, ш Красковское, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 192 |
| 59 | Котельная пос Малаховка, ул. Михневское шоссе, д.15/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 109 |
| 60 | Котельная Малаховка г/п, поселок сельского типа Электропосёлок, 11а | АО "Люберецкая теплосеть" | 209 |
| 61 | Котельная рп Малаховка, Красковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 38 |
| 62 | Котельная пос. Малаховка Быковское шоссе, д.14/1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 923 |
| 63 | Котельная п. Малаховка, ул. Малаховская д. 10, 12 | АО "Люберецкая теплосеть" | 86 |
| 64 | Модульная котельная в р.п. Малаховка, ул. Пионерская | Аренда АО "Люберецкая теплосеть" | 74 |
| 65 | Котельная тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | АО "Люберецкая теплосеть" | 120 |
| 66 | Котельная, 140032, Россия, Московская обл., Люберецкий р-н, п.Малаховка, ул. Шоссейная,40 | ПАО "Малаховский экспериментальный завод" | 118 |
| 67 | Котельная №2 рп. Октябрьский, ул. Пролетарская, д.5 | АО "Люберецкая теплосеть" | 385 |
| 68 | Котельная №3, рп. Октябрьский, ул. Дорожная, д.9 пом.1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 370 |
| 69 | Котельная рп. Октябрьский, мкр. Восточный, д. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 136 |
| 70 | Котельная рп Октябрьский, ул. Красное Знамя, стр. 4 | АО «Люберецкая теплосеть» (аренда) | 705 |
| 71 | Котельная рп. Октябрьский, ул. Ленина, д. 47 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1200 |
| 72 | Котельная п. Жилино-1, строение №128В | АО "Люберецкая теплосеть" | 50 |
| 73 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, дом 117, строение 20 | АО "Люберецкая теплосеть" | 792 |
| 74 | Котельная пос Красково, ул. Лорха, д.15 | АО "Люберецкая теплосеть" | 732 |
| 75 | Котельная дп Красково, ул. Некрасова, д.11, корп. 1 | АО "Люберецкая теплосеть" | 550 |
| 76 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 корп. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 429 |
| 77 | Котельная пос Красково | АО "Люберецкая теплосеть" | 267 |
| 78 | Котельная ул. 2-я Заводская | АО "Люберецкая теплосеть" | 528 |
| 79 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 | АО "Люберецкая теплосеть" | 1084 |
| 80 | Котельная п Красково, ул. Карла Маркса, д.117/14а | АО "Люберецкая теплосеть" (аренда) | 455 |
| 81 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 792 |
| 82 | Котельная гп Красково, д. Марусино | АО "Люберецкая теплосеть" | 500 |
| 83 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.65, стр. 3 | АО "Люберецкая теплосеть" | 656 |
| 84 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.66, стр. 2 | АО "Люберецкая теплосеть" | 537 |
| 85 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 760 |
| 86 | Котельная Красково Железнодорожная | ФГБУ ЦЖКУ Мин. обороны РФ | 690 |
| 87 | Котельная Люберецкий район, г. о. Люберцы п/о-3 | АО «Люберецкая теплосеть» | 860 |

# 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

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии представлены в таблице 7.16.1.

Таблица 7.16.1 - Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Мероприятие** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 вариант развития** | |
| **Существующие источники теплоснабжения** | | | |
| 1 | Котельная г.Люберцы, ул. Космонавтов д.18 строен. 1 | Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 55 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы. Установка резервного источника электроснабжения. | 2025-2029 |
| 2 | Котельная г.Люберцы, ул. Транспортная д.1 строен. 1 | - | - |
| 3 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 | Котельная г. Люберцы, Хлебозаводской проезд д.3 строен. 1 ПИР. Техническое перевооружение котельной: с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч | 2023-2024 |
| 4 | Котельная г.Люберцы, Хлебозаводской тупик, д.9 строен. 1 | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 25 Гкал/ч: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. | 2025 |
| 5 | Котельная г.Люберцы, ул. Мира д. 3 строен. 1 | Котельная г. Люберцы, ул. Мира д.3, строен.1 ПИР. Техническое перевооружение котельной: с увеличением тепловой мощности | 2026-2027 |
| 6 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.1 корп. 1 строение 1 | Реконструкция котельной с увеличения тепловой мощности до 50Гкал/ч. Модернизация автоматики безопасности регулирования 4 котлов ДКВр-10-13 с целью повышения уровня надёжности теплоснабжения. Установка резервного источника электроснабжения. | 2023-2025 |
| 7 | Котельная г.Люберцы, 1-й Панковский проезд д.15 строен. 2 | Котельная г. Люберцы, 1-ый Панковский пр-д д.15, строен.1 ПИР. Техническое перевооружение котельной: с увеличением тепловой мощности | 2023-2024 |
| Установка ЧРП насосного оборудования . | 2023 |
| 8 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен.2 | Котельная г. Люберцы, ул. Попова д.16, строен.2 ПИР. Техническое перевооружение котельной: Демонтаж 2-х водогрейных котлов ДЕВ-16-24ГМ-О и монтаж 2-х жаротрубных котлов с увеличением тепловой мощности | 2023-2026 |
| 9 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9 строен. 2 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ. | 2022-2033 |
| 11 | Котельная г.Люберцы, ул. Коммунистическая д.14 строен. 1 | Котельная г. Люберцы, ул. Коммунистрическая д.14 строен.1 ПИР. Техническое перевооружение котельной: с увеличением тепловой мощности | 2024-2026 |
| 12 | Котельная г.Люберцы, ул. Инициативная д.15 строен. 1 | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 31 Гкал/ч, под перспективное строительство. | 2023-2026 |
| 13 | Котельная г.Люберцы, ул. 8 Марта д.47 строение 1 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2033 |
| 14 | Котельная г.Люберцы, ул. Попова д.16 строен. 1 | Котельная г. Люберцы, ул. Попова д.16, строен.1 ПИР. Техническое перевооружение котельной: с увеличением тепловой мощности | 2024-2026 |
| 15 | Котельная г.Люберцы, ул. Воинов-Интернационалистов д. З строен. 1 | Котельная г. Люберцы, ул. В. Интернационалистов д.3 строен.1 ПИР. Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности | 2022-2024 |
| 16 | Котельная г.Люберцы, ул. Красногорская д.19 корп. 1 строен. 1 | Котельная г. Люберцы, ул. Красногорская д.19, корп.1, строен.1 ПИР. Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности с устройством ЦТП в здании реконструированной котельной | 2022-2024 |
| 17 | Котельная г.Люберцы, ул. Гоголя д.2 строение 1 | Котельная г. Люберцы, ул. Гоголя, д.2 строен.1 ПИР. Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности | 2022-2024 |
| 18 | Котельная г.Люберцы, ул. Шевлякова д.9а строен. 1 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2033 |
| 19 | Котельная г.Люберцы, ул. Барыкина, 13 | Строительство и ввод в эксплуатацию 7-го водогрейного котла BOSCH Unimat UT-M 64 мощностью 16,5 Гкал/час | 2023 |
| Строительство и ввод в эксплуатацию 8-го водогрейного котла BOSCH Unimat UT-M 64 мощностью 16,5 Гкал/час | 2027 |
| 20 | Котельная г.Люберцы, ул. Октябрьский проспект, д. 112 | Переключить существующую нагрузку на тепловые сети РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») и перевести существующую котельную в режим ЦТП. | 2024-2026 |
| 21 | Котельная г.Люберцы, ул. Толстого д.10 корп.2 строен.1 | Техническое перевооружение без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | 2022-2028 |
| 22 | Котельная г.Люберцы, ул. Власова д. 3 строен.1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») | 2025-2027 |
| 23 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 34 стр.1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») | 2025-2027 |
| 24 | Котельная г.Люберцы, Октябрьский проспект д.9 строен. 1 | Переключить существующую нагрузку на тепловые сети РТС «Жулебино» ( ПАО «МОЭК») и перевести существующую котельную в режим ЦТП. | 2025-2027 |
| 25 | Котельная г.Люберцы, ул. Кирова д. 43 строение 2 | Переключить существующую нагрузку на тепловые сети РТС «Жулебино» ( ООО «ТСК Мосэнерго») и перевести существующую котельную в режим ЦТП. | 2025-2027 |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", 1-й Панковский проезд, дом 1В | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс в два этапа: 1 этап – замена котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования, 2 этап – замена котлов КСВа 2,5 | 1 этап: 2020-2021   2 этап: 2022-2023 |
| 27 | Котельная ООО "ТВС", пр-кт Гагарина, 6 | Модернизация автоматики каскадного регулирования котлов №№1-5. Диспетчеризация. ПИР,СМР, ПНР. Г.о. Люберцы, пр-т Гагарина, д.6 | 2027 |
| Реконструкция узлов учета энергоносителя котельной с выводом на АТМ. Г.о. Люберцы, пр-т Гагарина, д.6 | 2026 |
| Модернизация горелочных устройств с заменой топочного автомата на менеджер горения- 10 шт. Г.о. Люберцы, пр-т Гагарина, д.6 | 2025-2026 |
| Модернизация системы приточной вентиляции котлов №№ 4, 5 котельной по адресу: г.о. Люберцы, пр-т Гагарина, д.6. | 2026 |
| Модернизация автоматики приточно-вытяжной вентиляции на собственные нужды котельной по адресу: г.о. Люберцы, пр-т Гагарина, д.6 | 2025-2026 |
| Реконструкция системы оперативного дистанционного контроля тепловых сетей от котельной по адресу: г.о. Люберцы, пр-т Гагарина, д.6 | 2027 |
| Мероприятия по антитеррористической защите объекта | 2025 |
| 28 | Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2 | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Перевод в водогрейный режим работы | 2022-2023 |
| 29 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", ул. Урицкого, д. 3 | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением мощности, установка 2 котлов производительностью 1,032 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и повышения надёжности теплоснабжения | 2022 |
| 30 | Котельная ООО "ТермоТрон" | Увеличение установленной тепловой мощности котельной с установкой новых котлов до 72 Гкал/час | 2024 |
| 34 | Котельная ООО "Любэнергоснаб" | Ремонт дымовой трубы. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ. Реконструкция котельной с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, увеличение располагаемой мощности котельной до 150 Гкал/ч. с последующим приобретением АО « Люберецкой теплосетью» | 2020-2025 |
| 35 | Котельная пгт Томилино, ул. Гаршина, около д.9/1 | Строительство котельной блочно-модульного исполнения мощностью 10 Гкал/час и объединение с ЦТП № 514-01 п. Томилино, ул. Гаршина 9/1. | 2024-2028 |
| 36 | Котельная рп. Томилино, п. Птицефабрика | Строительство котельной каркасного исполнения мощностью 44,311 Гкал/час. | 2023-2027 |
| Реконструкция с увеличением установленной тепловой мощности до 55 Гкал/час | 2039 |
| 37 | Котельная пгт Томилино, ш. Рязанское, д.42/1 | Котельная п. Томилино Рязанское шоссе 42/1, ПИР. Ликвидания БМК на 2Мвт, Строительство БМК с увеличением тепловых нагрузок. | 2025-2026 |
| 38 | Котельная рпТомилино, ул.Пушкина, д.34 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2033 |
| Оснастить котельную системой диспетчеризации. | 2024-2025 |
| 39 | Котельная п Томилино, ул.Пионерская, д.16а | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2033 |
| Оснастить котельную системой диспетчеризации. | 2025-2026 |
| 40 | Котельная пос. Томилино, ул.Гоголя, д.36 | Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности до 2,5 Гкал/час с оснасткой системой диспетчеризации. | 2028-2030 |
| 41 | Котельная рп. Томилино, ул.Гаршина, д.9 корп-а | Строительство котельной блочно-модульного исполнения мощностью 12 Гкал/час. | 2023-2026 |
| 42 | Котельная п. Томилино, ул.Гаршина, д.8 | Котельная п. Томилино ул. Гаршина д.8..ПИР. Техническое перевооружения котельной с увеличением тепловой мощности. | 2025-2028 |
| 43 | Котельная п Томилино, ул.Лермонтова, д.6 | Котельная п. Томилино ул. Лермонтова д.6.ПИР. Техническое перевооружения котельной с увеличением тепловой мощности. | 2026-2028 |
| 44 | Котельная рп Томилино, ул.Гоголя | Замена расширительных баков и станцию обезжелезивания, оснастка котельной системой диспетчеризации. | 2024-2026 |
| 45 | Котельная "Самолет-Томилино" | Закрытие котельной "Самолет-Томилино" с переключением абонентов на новую котельную "ЖК Томилино-Парк" | 2024 |
| 46 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | Ликвидация существующей котельной и перевод абонентов на новую автоматизированную водогрейную блочно-модульную котельную установлненной мощностью 2,5 Гкал/ч. | 2021-2023 |
| 47 | Котельная п. Томилино, ул. Тургенева, д.20, пом.11 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. | 2023-2025 |
| 48 | Котельная АО "МОЭГ", территория техно-логистического комплекса «Томилино» | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 75,72 Гкал/ч для подключения перспективной нагрузки. | 2023 |
| 49 | Котельная рп Малаховка ул. Комсомольская, д.11 | Котельная п. Малаховка, ул. Комсомольская д.11. ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2026-2028 |
| 50 | Котельная рп Малаховка, ул. Щорса, д.18 пом.2 | Оснастка котельной системой диспетчеризации | 2022-2023 |
| Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2026 |
| 51 | Котельная пос Малаховка, ул. Калинина, д.29/1 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.29/1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности. С последующим присоединением нагрузок котельной ул. Калинина д.30. | 2024-2026 |
| 52 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская, д.20 | Оснастка котельной системой диспетчеризации | 2023-2025 |
| Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2030 |
| 53 | Котельная пос Малаховка, ул. Центральная, д.12/1 | Котельная п. Малаховка, ул. Центральная д.12/1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2024-2025 |
| 54 | Котельная рп Малаховка, ул. Калинина, д. 30 | Котельная п. Малаховка, ул. Калинина д.30. ПИР. Перевод котельной в статус ЦТП с заменой тепломеханического оборудорвания. | 2023-2025 |
| 55 | Котельная п Малаховка, ул. Красная Змеевка, около д. 12а | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2033 |
| 56 | Котельная пос Малаховка, ул. Тургенева, д.17/1 | Котельная п. Малаховка, ул. Тургенева д.17/1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2026-2028 |
| 57 | Котельная пос Малаховка, Большое Кореневское шоссе, д.25/1 | Котельная п. Малаховка, Большое Кореневской шоссе д.25/1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2023-2025 |
| 58 | Котельная рп Малаховка, ш Красковское, д.15/1 | Строительство котельной блочно-модульного исполнения мощностью 0,645 Гкал/час. | 2026-2028 |
| 59 | Котельная пос Малаховка, ул. Михневское шоссе, д.15/1 | Котельная п. Малаховка, ул. Михневское шоссе д.15/1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2024-2026 |
| 60 | Котельная Малаховка г/п, поселок сельского типа Электропосёлок, 11а | Котельная п. Малаховка, поселок сельского типа Электропоселок, 11а ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2026-2029 |
| 61 | Котельная рп Малаховка, Красковское шоссе, д.14/1 | Установка погодозависимой системы автоматического регулирования температуры контура отопления, установка насосного оборудования с частотными преобразователями, оснастка котельной системой диспетчеризации. | 2024-2026 |
| 62 | Котельная пос. Малаховка Быковское шоссе, д.14/1 | Реконструкция котельной с заменой котлов ДКВР (3 шт.) | 2023-2028 |
| 63 | Котельная рп Малаховка, ул. Малаховская д. 10, 12 | Строительство проектируемой блочно-модульной котельной на 0,18 МВт (0,15 Гкал/ч) | 2023-2024 |
| Ликвидация подвальной котельной работающей на дизельном топливе по адресу м. Малаховка, ул. Малаховская д.10,12 с переводом тепловых нагрузок на проектируемую блочно-модульную котельную на 0,18 МВт (0,15 Гкал/ч) | 2023-2024 |
| 66 | Котельная №2 рп. Октябрьский, ул. Пролетарская, д.5 | Строительство котельной блочно-модульного исполнения мощностью 7 Гкал/час. | 2024-2027 |
| 67 | Котельная №3, рп. Октябрьский, ул. Дорожная, д.9 пом.1 | Котельная п. Октябрьский, ул. Дорожная д.9 пом.1. ПИР. Техническое перевооружение котельной с заменой тепломеханического оборудования. | 2023-2030 |
| 68 | Котельная рп. Октябрьский, мкр. Восточный, д. 1 | Оснастка котельной системой диспетчеризации | 2024 |
| Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2023-2028 |
| 69 | Котельная рп Октябрьский, ул. Красное Знамя, стр. 4 | Реконструкция котельной с увеличением установленной телповой мощности до 45 Гкал/час | 2024 |
| 71 | Котельная п. Жилино-1, строение №128В | Оснастка котельной системой диспетчеризации | 2024 |
| 72 | Котельная дп Красково, ул. К.Маркса, д.117, стр.20 | Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности | 2025-2030 |
| 73 | Котельная пос Красково, ул. Лорха, д.15 | Котельная п. Красково, ул. Лорха д.15 . ПИР. Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/час | 2023-2025 |
| 74 | Котельная дп Красково, ул. Некрасова, д.11, корп. 1 | Строительство котельной блочно-модульного исполнения мощностью 7 Гкал/час. | 2024-2027 |
| 75 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 корп. 2 | Котельная п. Красково, ул. Карла Маркса д.90 корп.2 ПИР. Техническое перевооружения котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/час | 2023-2026 |
| 76 | Котельная пос Красково | Котельная п. Красково, ПИР. Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности. | 2022-2026 |
| 77 | Котельная ул. 2-ая Заводская | Котельная п. Красково, 2-ая Заводская. ПИР. Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности | 2022-2024 |
| 78 | Котельная дп Красково, ул. Карла Маркса, д.90 | Реконструкция котельной с увеличением установленной телповой мощности до 20,0 Гкал/час | 2024-2028 |
| 79 | Котельная п Красково, ул. Карла Маркса, д.117/14а | Строительство котельной блочно-модульного исполнения мощностью 6 Гкал/час. | 2024-2027 |
| 80 | Котельная гп Красково, д. Марусино | Строительство котельной пристроенной к существующему зданию котельной №509 общей мощностью 40 Гкал/час | 2025-2028 |
| 81 | Котельная гп Красково, д. Марусино | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2022-2033 |
| 82 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.65, стр. 3 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2023-2033 |
| 83 | Котельная г.п. Красково, д. Мотяково, д.66, стр. 2 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2023-2033 |
| Реконструкция котельной с увеличением установленной телповой мощности до 8,1 Гкал/час | 2039 |
| 84 | Котельная г.Люберцы, п/о-3 | Техническое перевооружение котельной с целью повышения надёжности теплоснабжения, замена котла ДКВР 10/13 №2 и №4 . Проектные работы и перевод 3-х котлов ДКВР 10/13 в водогрейный режим работы. Проектные работы и замена автоматики регулирования и безопасности | 2024-2029 |
| Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | 2024-2026 |
|  | Общие мероприятия АО "Люберецкая теплосеть" | Приобретение и монтаж дизельгенераторов на источниках теплоснабжения для обеспечения 2-й категории надежности теплоснабжения | 2024 |
| Приобретение мобильных РТХ и организация возможности их подключения к источникам теплоснабжения | 2024 |
| **Новые источники теплоснабжения** | | | |
| 86 | Новая БМК в районе Коренского поля | Строительство новой БМК мощностью 50 Гкал/час для подключения перспективной застройки | 2039 |
| 87 | Новая БМК, д. Машково | Строительство новой БМК мощностью 6 Гкал/час для подключения перспективной застройки | 2039 |
| 88 | Новая котельная "ЖК Томилино-Парк" | Строительство новой БМК мощностью 70,5 Гкал/час для переключения абонентов от котельной "Самолет-Томилино" и подключения перспективной застройки с возможностью последующего увеличения установленной тепловой мощности | 2023 |
| 89 | Газовая водогрейная котельная 39,0 МВт ЖК 1-й Лермонтовский | Строительство новой газовой водогрейной котельной 39,0 МВт ЖК 1-й Лермонтовский для подключения перспективной застройки | 2023 |
| 90 | Котельная тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | Ввод в эксплуатацию новой Котельной тепловой мощностью 7,5 МВт для жилых кварталов «ЖК Малаховский квартал» и «ЖК Заречье» | 2023 |
| 91 | Новая газовая БМК 1,2 МВт стадион "Торпедо" | Строительство новой газовой БМК 1,2 МВт стадион "Торпедо" для обеспечения перспективной тепловой нагрузки реконструируемого спортивного комплекса | 2023 |
| 92 | Котельная №4 пгт Томилино, ул. Потехина, д.1 | Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой автоматизированной водогрейной блочно-модульной котельной установлненной мощностью 2,5 Гкал/ч. Строительство новой БМК предлагается рядом с действующей котельной. | 2021-2023 |
| Реконструкция котельной с увеличением установленной телповой мощности до 3,5 Гкал/час | 2039 |

# 7.16. Результаты обоснования предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленных на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения обоснованы сильным износом основного оборудования. Мероприятий по резервированию источников тепловой энергии не предусмотрено.