

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА
ПЕРИОД С 2020 ПО 2040 ГОД**

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, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	4
7.2.Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	8
7.3.Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	8
7.4.Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения	9
7.5.Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения	9
7.6.Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	10
7.7.Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	10

7.8.Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	11
7.9.Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	11
7.10.Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	11
7.11.Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	12
7.12.Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа.....	13
7.13.Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	36
7.14.Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.....	36
7.15.Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.....	36
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.....	44

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

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

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

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в

границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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

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

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

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые

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

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

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.

Теплоснабжение ИЖС должно предусматриваться только от индивидуальных источников 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. Воскресенск 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 соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

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

Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

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. Воскресенск 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

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

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 для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная «Московская»	Реконструкция котельной "Московская". Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова". Характеристика до реализации мероприятия – 12 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 16,75 Гкал/ч	2026 – 2028

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

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

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

Предложения по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

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 для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная с. Конобеево	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на ТГУ с. Конобеево, Новую котельную с. Конобеево в районе ул. Новые дома, Новую котельную с. Конобеево в районе школы № 99.	2026 – 2028
Котельная с. Барановское	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Котельную с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской и Котельную с. Барановское за территорией ткацкой фабрики.	2024 – 2025
Котельная д.Щербово	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Перспективную котельную д. Щербово.	2024 – 2025

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная № 2 г.Белоозерский	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Новую котельную г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, ТГУ на котельной №2 г. Белоозерский.	2023-2025

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

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. Так же в соответствии 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.

Теплоснабжение ИЖС должно предусматриваться только от индивидуальных источников теплоснабжения.

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

Таблица 7.12.1. – Перспективные балансы тепловой мощности для приоритетного варианта развития

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
I вариант развития														
1	Котельная Новлянский квартал	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	111	111	111	111	111	111	100,92	100,92	100,92	100,92	100,92
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	111	111	111	111	111	111	100,92	100,92	100,92	100,92	100,92
			Собственные нужды, Гкал/час	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	109,72	109,72	109,72	109,72	109,72	109,72	99,756	99,756	99,756	99,756	99,756
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44	61,44
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	25,396	25,396	25,396	25,396	25,396
2	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9	9	9	9	9	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9	9	9	9	9	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
			Собственные нужды, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	6,085	6,085	6,085	6,085	6,085	6,085
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
3	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35
			Собственные нужды, Гкал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	13,072	13,072	13,072	13,072	13,072	13,072

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-1,11	-1,11	-1,11	-1,11	-1,11	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
4	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9	9	9	9	9	9	9	4,93	4,93	4,93	4,93
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9	9	9	9	9	9	9	4,93	4,93	4,93	4,93
			Собственные нужды, Гкал/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,088	0,088	0,088	0,088
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	4,842	4,842	4,842	4,842
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	0,411	0,411	0,411	0,411
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	0,321	0,321	0,321	0,321
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6	6	6	6	6	6	6	0,83	0,83	0,83	0,83
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6	6	6	6	6	6	6	0,83	0,83	0,83	0,83
			Собственные нужды, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,011	0,011	0,011	0,011
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	0,819	0,819	0,819	0,819
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,069	0,069	0,069	0,069
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	0,06	0,06	0,06	0,06
6	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
			Собственные нужды, Гкал/час	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
			Тепловая мощность	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			нетто, Гкал/час											
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39
7	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	12	12	16,75	16,75	16,75	16,75
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	12	12	16,75	16,75	16,75	16,75
			Собственные нужды, Гкал/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,293	0,293	0,293	0,293
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	16,457	16,457	16,457	16,457
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,396	1,396	1,396	1,396
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	13,96	13,96	13,96	13,96
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	1,101	1,101	1,101	1,101
8	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	12	12	Переключение тепловых нагрузок на Котельную «Московская».			
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0				
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	12	12				
			Собственные нужды, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2				
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8				
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31				
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09				
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4				
9	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	30,54	30,54	30,54	30,54
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	30,54	30,54	30,54	30,54
			Собственные нужды, Гкал/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,916	0,916	0,916	0,916

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	27,17	27,17	27,17	27,17	27,17	27,17	27,17	29,624	29,624	29,624	29,624
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	2,545	2,545	2,545	2,545
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-4,11	-4,11	-4,11	-4,11	-4,11	-4,11	-4,11	1,629	1,629	1,629	1,629
10	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	2,73	2,73	2,73	2,73
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	2,73	2,73	2,73	2,73
			Собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,038	0,038	0,038	0,038
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	2,692	2,692	2,692	2,692
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,228	0,228	0,228	0,228
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48	33,48
			Собственные нужды, Гкал/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98	32,98
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
12	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
			Собственные нужды,	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Гкал/час											
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	27,833	27,833	27,833	27,833	27,833	27,833
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-2,07	-2,07	-2,07	-2,07	-2,07	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
13	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	12	12	8,97	8,97	8,97	8,97
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	12	12	12	8,97	8,97	8,97	8,97
			Собственные нужды, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,097	0,097	0,097	0,097
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	8,873	8,873	8,873	8,873
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	1,653	1,653	1,653	1,653
14	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	1,43	1,43	1,43	1,43
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	1,43	1,43	1,43	1,43
			Собственные нужды, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,013	0,013	0,013	0,013
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	1,417	1,417	1,417	1,417
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,119	0,119	0,119	0,119
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,108	0,108	0,108	0,108
15	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12	12	12	12	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,9	11,9	11,9	11,9	9,163	9,163	9,163	9,163	9,163	9,163	9,163
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,75	1,75	1,75	1,75	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
16	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 16	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Собственные нужды, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,011	0,011	0,011	0,011
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	0,589	0,589	0,589	0,589
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,039	0,039	0,039	0,039
17	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	3,13	3,13	3,13	3,13
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	3,13	3,13	3,13	3,13
			Собственные нужды, Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,038	0,038	0,038	0,038
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	3,092	3,092	3,092	3,092
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,261	0,261	0,261	0,261
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	0,221	0,221	0,221	0,221
18	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,52	4,52	4,52	4,52	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность,	4,52	4,52	4,52	4,52	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Гкал/час											
			Собственные нужды, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,44	4,44	4,44	4,44	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,35	0,35	0,35	0,35	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,06	3,06	3,06	3,06	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
19	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
			Собственные нужды, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
20	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,8	0,8	0,8	0,8
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,8	0,8	0,8	0,8
			Собственные нужды, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,791	0,791	0,791	0,791
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,067	0,067	0,067	0,067
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,054	0,054	0,054	0,054
21	Котельная ДРП	д. Степанцино, ДРП-5	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,13	0,13	0,13	0,13
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	
			тепловая мощность, Гкал/час												
			Собственные нужды, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,002	0,002	0,002	0,002	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,128	0,128	0,128	0,128	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,002	0,002	0,002	0,002	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,006	0,006	0,006	0,006	
22	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14	14	14	14	14	14	14	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на ТГУ с. Конобеево, Новую котельную с. Конобеево в районе ул. Новые дома, Новую котельную с. Конобеево в районе школы № 99.				
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0					
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14	14	14	14	14	14	14					
			Собственные нужды, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23					
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77					
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03					
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92					
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82					
23	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Котельную с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской и Котельную с. Барановское за территорией ткацкой фабрики.					
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0						0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3						6,3
			Собственные нужды, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19						0,19
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11						6,11
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92						0,92
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51						3,51
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68						1,68
24	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57		
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
			Собственные нужды, Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
25	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			Собственные нужды, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
26	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Перспективную котельную д. Щербово.				
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0					
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4					
			Собственные нужды, Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006					
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394					
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023					
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23					
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141					
27	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13	13	13	13	13	13	13	14,32	14,32	14,32	14,32
			Ограничение тепловой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			мощности, Гкал/час											
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	13	13	13	13	13	13	13	14,32	14,32	14,32	14,32
			Собственные нужды, Гкал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,275	0,275	0,275	0,275
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	14,045	14,045	14,045	14,045
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	4,445	4,445	4,445	4,445
28	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Собственные нужды, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
			Собственные нужды, Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
			Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
30	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
			Собственные нужды, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
31	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Собственные нужды, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
32	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Собственные нужды, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	Установленная тепловая мощность,	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	63,45	63,45	63,45	63,45

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Гкал/час											
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	63,45	63,45	63,45	63,45
			Собственные нужды, Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,899	0,899	0,899	0,899
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	62,551	62,551	62,551	62,551
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	27,601	27,601	27,601	27,601
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	20	20	20	20	20	20	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Новую котельную г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, ТГУ на котельной №2 г. Белоозерский.				
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0					
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	20	20	20	20	20	20					
			Собственные нужды, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18					
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82					
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37					
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12					
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33					
35	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	0,3	0,3	0,3	0,3
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	0,3	0,3	0,3	0,3
			Собственные нужды, Гкал/час	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,001	0,001	0,001	0,001
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	0,299	0,299	0,299	0,299
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,026	0,026	0,026	0,026
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	0,013	0,013	0,013	0,013
36	Котельная Фаустово,	. Фаустово,	Установленная	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
	ул. Железнодорожная	ул. Железнодорожная	тепловая мощность, Гкал/час											
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			Собственные нужды, Гкал/час	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
37	Котельная №3А	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
			Собственные нужды, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
38	Котельная д. Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
			Собственные нужды, Гкал/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
			Собственные нужды, Гкал/час	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
			Собственные нужды, Гкал/час	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827
41	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
			Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
			Резерв/дефицит тепловой мощности,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Гкал/час											
42	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
			Собственные нужды, Гкал/час	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
			Собственные нужды, Гкал/час	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796	10,796
44	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
			Собственные нужды, Гкал/час	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			Резерв/дефицит	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			тепловой мощности, Гкал/час											
45	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
46	Котельная с. Барановское за территорией ткацкой фабрики	г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
47	Перспективная котельная д. Щербово	г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
48	ТГУ с. Конобеево	г.о. Воскресенск, с. Конобеево.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,098	0,098	0,098	0,098
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01
49	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	г.о. Воскресенск, с. Конобеево.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	3,2	3,2	3,2	3,2
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	3,2	3,2	3,2	3,2
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	3,193	3,193	3,193	3,193
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	3,14	3,14	3,14	3,14
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,042	0,042	0,042	0,042
50	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	г.о. Воскресенск, с. Конобеево.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,744	0,744	0,744	0,744
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Гкал/час											
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
51	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	с. Ашитково, г.о. Воскресенск.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	2,72	2,72	2,72	2,72
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	2,72	2,72	2,72	2,72
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	2,664	2,664	2,664	2,664
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	2,5	2,5	2,5	2,5
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014
52	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	г.о. Воскресенск, г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
53	ТГУ на котельной №2 г. Белозерский	г.о. Воскресенск, г. Белозерский.	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Подключенная	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			тепловая нагрузка, Гкал/час											
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
54	БМК на Котельной №1 п. Лопатинский	г.о. Воскресенск, п. Лопатинский	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	7,15	7,15	7,15	7,15
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	7,15	7,15	7,15	7,15
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,136	0,136	0,136	0,136
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	7,014	7,014	7,014	7,014
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,6	0,6	0,6	0,6
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6	6
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,414	0,414	0,414	0,414
55	БМК на Котельной №1.2 п. Лопатинский	г.о. Воскресенск, п. Лопатинский	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,65	0,65	0,65	0,65
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,65	0,65	0,65	0,65
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,639	0,639	0,639	0,639
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,089	0,089	0,089	0,089
56	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	.о. Воскресенск, ул. Железнодорожная	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009
57	БМК г. Воскресенск, ул. Советская	г. Воскресенск, ул. Советская	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова	г. Воскресенск, ул. Лермонтова	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд	г. Воскресенск, ул. Больничный проезд	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			сетях, Гкал/час											
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Новая котельная п. Федино	г.о. Воскресенск, п. Федино	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	7	7	7	7	7
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
61	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	г.о. Воскресенск, п. Виноградово, ул. Зеленая	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	БМК Фаустово	г.о. Воскресенск, с. Фаустово	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Перспективная котельная д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Садовая	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	г. Воскресенск, ул. Центральная	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Показатель	Базовый период, 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
			нетто, Гкал/час											
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	г. Воскресенск, ул. Быковского	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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. Воскресенск отсутствуют возобновляемые источники энергии, а также не предполагается применение местных видов топлива.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, 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 пьезометрических графиков;
- превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
- превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

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

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

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

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

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

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потери не 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 – Значения радиусов эффективного теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Значение радиуса эффективного теплоснабжения, м
1	Котельная Новлянский квартал	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	1950
2	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	350
3	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	470
4	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	530
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	450
6	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	1600
7	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	700
8	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	700
9	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	1150
10	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	450
11	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	2000
12	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	1250
13	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	600
14	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	700
15	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	950
16	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	300
17	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	500
18	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	370
19	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр.	500

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Значение радиуса эффективного теплоснабжения, м
		8/1	
20	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	300
21	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	150
22	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	1100
23	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	800
24	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	250
25	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	100
26	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	200
27	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	1900
28	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	25
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	400
30	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	400
31	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	100
32	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	250
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	1000
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	1200
35	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	200
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	п. Фаустово, ул.Железнодорожная	33
37	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	500
38	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 66	420
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	2000
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	650
41	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	-
42	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1	1000
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	1000
44	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	520

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

Схема теплоснабжения г.о. Воскресенск разрабатывается впервые, поэтому выполнение описания изменений не представляется возможным.