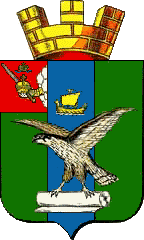
УТВЕРЖДЕНА

постановлением

Администрации округа

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_



|  |
| --- |
| **Схема теплоснабжения**  **Сокольского муниципального округа**  **Вологодской области**  **на период 2024-2042 годов**  (утверждаемая часть)  **2025 год** |
| **Схема теплоснабжения Сокольского муниципального округа на период 2024-2042 годов** |

Оглавление

[Введение](#_Toc163747452) 9

[ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ 10](#_Toc163747453)

[ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 12](#_Toc163747454)

[**1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования** 13](#_Toc163747455)

[1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние   
периоды 13](#_Toc163747456)

[1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 16](#_Toc163747457)

[1.3. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по округу 16](#_Toc163747458)

[**2. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей** Кадников21](#_Toc163747459)

[2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 21](#_Toc163747460)

[2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 21](#_Toc163747461)

[2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 22](#_Toc163747462)

[2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (округа) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого округа, городского округа, города федерального значения 41](#_Toc163747463)

[2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 41](#_Toc163747464)1

[**3. Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя** 41](#_Toc163747465)

[3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя тепло потребляющими установками потребителей 41](#_Toc163747466)

[3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 43](#_Toc163747467)

[**4. Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования** 59](#_Toc163747468)

[4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения 59](#_Toc163747469)

[4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения округа 59](#_Toc163747470)

[**5. Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии** 60](#_Toc163747471)

[5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии 60](#_Toc163747472)

[5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 60](#_Toc163747473)

[5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 61](#_Toc163747474)

[5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 62](#_Toc163747475)

[5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 62](#_Toc163747476)

[5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 62](#_Toc163747477)

[5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы………………….63](#_Toc163747478)

[5.8. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, на каждом этапе 63](#_Toc163747479)

[5.9. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения 63](#_Toc163747480)

[5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 65](#_Toc163747481)

[5.11. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 65](#_Toc163747482)

[**6. Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей** 66](#_Toc163747483)

[6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии 66](#_Toc163747484)

[6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под новую жилищную застройку 66](#_Toc163747485)

[6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 66](#_Toc163747486)

[6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 6](#_Toc163747487)7

[6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 68](#_Toc163747488)

[**7. Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения** 69](#_Toc163747489)

[7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов   
при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.. 69](#_Toc163747490)

[7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 69](#_Toc163747491)

[**8. Раздел 8. Перспективные топливные балансы** 69](#_Toc163747492)

[8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе…………………………………………………………………………………70](#_Toc163747493)

[8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 86](#_Toc163747494)

[8.3. Виды топлива (их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии) по каждой системе теплоснабжения 86](#_Toc163747495)

[8.4. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении 88](#_Toc163747496)

[8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования 88](#_Toc163747497)

[**9. Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию** ….………………………………...….88](#_Toc163747498)

[9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 88](#_Toc163747499)

[9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 89](#_Toc163747500)

[9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 89](#_Toc163747501)

[9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 89](#_Toc163747502)

[9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 90](#_Toc163747503)

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации……………….91

[**10. Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)** 96](#_Toc163747504)

[10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 96](#_Toc163747505)

[10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 96](#_Toc163747506)

[10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 97](#_Toc163747507)

[10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 98](#_Toc163747508)

[10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования 98](#_Toc163747509)

[**11. Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии** 99](#_Toc163747510)

[**12. Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям** 99](#_Toc163747511)

[**13. Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования** 99](#_Toc163747512)

[13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 99](#_Toc163747513)

[13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 99](#_Toc163747514)

[13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения](#_Toc163747515)

[……………………………………………………………………………………….99](#_Toc163747515)[13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции,  техническом перевооружении и (или) модернизации , выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 100](#_Toc163747516)

[13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии…. ..100](#_Toc163747517)

[13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 1](#_Toc163747518)00

[13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 100](#_Toc163747519)

[**14.** **Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования**………………………………………………….101](#_Toc163747520)

[**15. Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия** 116](#_Toc163747521)

## Введение

Схема теплоснабжения Сокольского муниципального округа Вологодской области на период до 2042 года выполнена в со­ответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О те­пло­снабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснаб­жения, по­рядку их разра­ботки и утвержде­ния».

Цель разработки схемы теплоснабжения – развитие системы теплоснабжения для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теп­лоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосбере­гающих технологий.

Схема теплоснабжения является документом, регулирующим развитие теплоэнерге­тической отрасли населенного пункта в соответствии с планами его перспективного разви­тия, принятыми в документах территориального планирования, а также с учетом требований, действующих федеральных, региональных и местных нормативно-правовых актов.

Основными принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются:

- обеспечение баланса экономических интересов потребителей и субъектов тепло­снабжения за счет определения наиболее экономически и технически эффективного способа обеспечения потребителей теплоэнергоресурсами;

- обеспечение наиболее экономически эффективными способами качественного и на­дежного снабжения теплоэнергоресурсами потребителей, надлежащим образом исполняю­щих свои обязанности перед субъектами теплоснабжения;

- установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качествен­ное теплоснабжение потребителей;

- обеспечение недискриминационных стабильных условий для осуществления пред­принимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

- обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

При проведении разработки использовались

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении».

- постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- результаты проведенных ранее энергетических обследований и разработки энергети­ческих характеристик, данные отраслевой статистической отчётности

## ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

* **Зона действия системы теплоснабжения** – территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым се­тям, входящим в систему теплоснабжения;
* **Зона действия источника тепловой энергии** – территория поселения, границы кото­рой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы те­плоснабжения;
* **Источник тепловой энергии** – устройство, предназначенное для производства тепло­вой энергии;
* **Качество теплоснабжения** – совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик -тепло­снабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;
* **Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии** – режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;
* **Мощность источника тепловой энергии нетто** – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хо­зяйственные нужды;
* **Надежность теплоснабжения** – характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
* **Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)** – технологически свя­занный комплекс, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения пу­тем отбора горячей воды из тепловой сети;
* **Потребитель тепловой энергии** – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощ­ность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания комму­нальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
* **Радиус эффективного теплоснабжения** – максимальное расстояние от теплопотреб­ляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения;
* **Располагаемая мощность источника тепловой энергии** – величина, равная установ­ленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощно­сти оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоаг­регатах и др.);
* **Расчетный элемент территориального деления** – территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;
* **Система теплоснабжения** – совокупность источников тепловой энергии и теплопотреб­ляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
* **Тепловая нагрузка** – количество тепловой энергии, которое может быть принято потре­бителем тепловой энергии за единицу времени;
* **Тепловая мощность** – количество тепловой энергии, которое может быть произве­дено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;
* **Тепловая сеть** – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, на­сосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от ис­точников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;
* **Тепловая энергия** – энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются тер­модинамические параметры теплоносителей (температура, давление);
* **Теплоноситель** – пар, вода, которые используются для передачи тепловой энергии;
* **Теплоснабжение** – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теп­лоносителем, в том числе поддержание мощности;
* **Теплоснабжающая организация** – организация, осуществляющая продажу потребите­лям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе те­плоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепло­вой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с уча­стием индивидуальных предпринимателей);
* **Теплопотребляющая установка** – устройство, предназначенное для использования теп­ловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;
* **Теплосетевые объекты** – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечиваю­щие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих ус­тановок потребителей тепловой энергии;
* **Установленная мощность источника тепловой энергии** – сумма номинальных тепло­вых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предна­значенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
* **Элемент территориального деления** – территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сокольский муниципальный округ расположен в центральной части Вологодской области. Площадь округа составляет 4165 кв.км. На севере он граничит с Харовским и Сямженским, на востоке – с Тотемским, на юге – с Междуреченским, на юго-западе – с Вологодским, на северо-западе – с Усть-Кубинским районами Вологодской области.

Административный центр округа город Сокол - один из крупных промышленных центров Вологодской области, расположен в 42 км к северу от областной столицы г. Вологды и связан автомобильными, железнодорожными и водными путями с ней, а также с г. Череповцом, с. Устье и другими районными центрами.

Муниципальный округ образован законом Вологодской области от 6 мая 2022 года № 5119-ОЗ «О преобразовании всех поселений, входящих в состав Сокольского муниципального района Вологодской области, путем их объединения, наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа и установлении границ Сокольского муниципального округа Вологодской области».

Промышленный сектор Сокольского округа занимает высокое место в рейтинге Вологодской области. Основу промышленного потенциала Сокольского муниципального округа составляют предприятия деревообработки и бумажной промышленности. Сокольский муниципальный округ обладает мощным промышленным и ресурсным потенциалом, развитой коммунальной, транспортной и социальной инфраструктурой, которая продолжает развиваться.



Рис.1. Территория Сокольского муниципального района

## 1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощ­ность) и теплоно­ситель в установленных границах территории муниципального обра­зования

## 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и при­росты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам тер­рито­риального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные зда­ния про­мышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего пе­риода и на последующие 5-летние периоды.

Развитие Сокольского муниципального округа предполагается в соответст­вии с Генеральным планом развития применительно к территориям в административных границах города Сокола, утвержденного Постановлением Правительства Вологодской области от 10.07.2023, а также учитываются существующие Генеральные планы сельских поселений.

Документы территориального развития Сокольского муниципального округа является ос­новой для комплексного решения вопросов инженерного и транспортного обустройства террито­рии, социально-экономического развития округа, охраны окружающей среды; разра­ботки пра­вил землепользования и застройки, устанавливающих правовой режим ис­пользова­ния террито­риальных зон и земельных участков.

В Генеральном плане развития Сокольского муниципального округа опреде­лены основ­ные параметры развития: перспективная численность населения, объемы жилищ­ного строительства, необходимые для жилищно-коммунального развития террито­рии, ос­новные направления транспортного комплекса и инженерной ин­фраструктуры. Ге­неральный план развития муниципального образования направлен на дальней­шее качественное улучше­ние со­стоя­ния среды проживания, условий проживания, ликвидацию ветхого и аварий­ного жи­лого фонда и новое жилищное строительство.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения Сокольского муниципального округа действует Генеральный план развития с расчетным периодом реализации – 2045 год. В соответствии с действующим законодательством и техническим заданием на разработку Схемы теплоснабжения расчетный период реализации принимается 2042 год.

Показатели развития Сокольского муниципального округа - площади и при­росты (убыль) жилого фонда, ликвидация аварийного жилого фонда, строительства социальных объектов и объектов инфраструк­туры в соот­ветствии с базовым вариантом развития - на су­щест­вующий момент и на пяти­летние пе­риоды реализации Генерального плана развития при­ведены в таблице 1.1.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1.1.1. | | | |
| Показатель | Единица измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2033 гг. | 2034-2038 гг. | 2039-2042 гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Площадь жилого фонда всего, в том числе | тыс. кв.м. | 1165,7 | 1179,8 | 1198,3 | 1220,2 | 1245,0 | 1295,0 | 1531,4 | 1726,6 | 1995,4 |
| Численность населения | тыс. чел | 42,3 | 42,6 | 42,8 | 43,1 | 43,4 | 43,9 | 45,8 | 46,7 | 47,8 |
| Площадь жилого фонда всего, в том числе | тыс. кв.м. | 1171,9 | 1186,7 | 1206,0 | 1228,7 | 1254,3 | 1305,4 | 1537,7 | 1732,9 | 2001,6 |
| жилой фонд с централизованным отоплением | тыс. кв.м. | 958,11 | 968,35 | 980,73 | 996,71 | 1014,97 | 1058,46 | 1253,87 | 1449,25 | 1735,77 |
| жилой фонд с индивидуальным отоплением | тыс. кв.м. | 213,84 | 218,39 | 225,23 | 231,95 | 239,37 | 246,90 | 283,79 | 283,61 | 265,86 |
| Средняя обеспеченность общей площадью жилищного фонда | кв. м./1 человека | 27,7 | 27,9 | 28,2 | 28,5 | 28,9 | 29,8 | 33,6 | 37,1 | 41,9 |
| Прирост площади с централизованным отоплением | тыс. кв.м. | 0,00 | 10,24 | 12,38 | 15,98 | 18,26 | 43,49 | 195,41 | 194,57 | 285,45 |
| Детские дошкольные учреждения | мест | 2924 | 2924 | 2924 | 3064 | 3064 | 3184 | 3184 | 3184 | 3184 |
| Новое строительство:  1. Детский сад на 140 мест  2. Детский сад на 120 мест | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.1.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Школьные учреждения | мест | 5613 | 5613 | 5613 | 6005 | 6005 | 6005 | 6005 | 6005 | 6005 |
| Новое строительство: 1. Общеобразовательная школа на 392 места | | | | | | | | |
| Организации среднего профессионального образования | мест | 1679 | 1679 | 1679 | 1679 | 1679 | 1679 | 1679 | 1679 | 1679 |
| Культурно-досуговые учреждения клубного типа | объект | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Общедоступные библиотеки | объект | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Спортивные залы | кв. м площади пола зала | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 | 3556,9 |
| Учреждения здравоохранения | объект | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Объекты социального обслуживания | мест | н/д | н/д | н/д | н/д | 50 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Строительство дома престарелых на 50 мест в юго-восточном районе города согласно проекту планировки «Южное поле». | | | | | | | | |

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

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя на момент про­ве­дения обследования и на расчетный период реализации Схемы теплоснабжения, а также приросты потребления тепловой энергии (мощности) определенные в соответствии с дан­ными Генерального плана развития Сокольского муниципального округа приве­дены в таблице 1.1.2.

В Генеральном плане развития Сокольского муниципального округа определены основные параметры развития: перспективная численность населения, объемы жилищного строительства, необходимые для жилищно-коммунального строительства территории, ос­новные направления транспортного комплекса и инженерной инфраструктуры. Генеральный план развития направлен на дальнейшее качественное улучшение состояния среды прожи­вания, ликвидацию ветхого и аварийного жилого фонда и новое жилищное строительство.

Анализ приведенных данных показывает: тепловая нагрузка центральных котельных на период действия настоящей Схемы теплоснабже­ния (до 2042 год) незначительно увели­чи­вается и перераспределяется между источниками теплоснабжения.

Увеличение тепловой нагрузки происхо­дит за счет строительства нового жилого фонда с одновременной ликвидацией ветхого и аварийного жилого фонда.

Теплоснабжение существующих потребителей тепловой энергии осуществляется от центральных котельных. В течении рассматриваемого периода предполагается строительство новых котельных взамен существующих котельных.

## 1.3. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности теп­ло­вой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне дей­ствия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по району.

«Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки» - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объ­екты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчет­ного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепло­вой энер­гии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому ок­ругу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по раз­работке схем теп­лоснабжения.

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки на момент проведения обследова­ния и на расчетный период реализации Схемы теплоснабжения потреби­телей Сокольского муниципального округа приведены в таблице 1.1.3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | Таблица 1.1.2. | | | | | |
| Элемент территориального деления | Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на 2024 год, Гкал/ч | | Объемы потребления теплоносителя на 2024 год, т/ч | | Прирост/убыль потребления тепловой энергии (мощности), Гкал/ч (+/-) | | | | | | | | | | | | | | | | Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на 2042 год, Гкал/ч | | Объемы потребления теплоносителя на 2042 год, т/ч | |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030-2033 гг. | | 2034-2038 гг. | | 2039-2042 гг. | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,23 | | 9,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 0,23 | | 9,21 | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 1,48 | | 59,1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,48 | | 59 | |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | 1,17 | | 46,9 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,17 | | 46,9 | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,55 | | 62 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,55 | | 62 | |
| ТЭС АО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 164,88 | | 1134,5 | | -13,85 | | -27,69 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 114,1 | | 0 | |
| Котельная в центральной части г. Сокол ввод в 2024 году | - | | - | | 14,12 | |  | | 0,36 | |  | |  | |  | |  | |  | | 14,48 | | 574,3 | |
| Котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | - | | - | |  | | 28,03 | | 0,54 | |  | |  | |  | |  | |  | | 28,58 | | 1133,5 | |
| Котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | - | | - | |  | |  | |  | | 0,634 | | 1,563 | | 6,84 | | 8,061 | |  | | 28,92 | | 1147,2 | |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | 19,89 | | 549,8 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 19,89 | | 549,8 | |
| Котельная, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 45,32 | | 531,9 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 45,32 | | 531,9 | |
|  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | Продолжение Таблица 1.1.2. | | | | | | | | | |
| 1 | | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | | 8,18 | | 327,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 8,18 | | 327,2 | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | | 4,61 | | 184,4 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 4,61 | | 184,4 | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | | 1,27 | | 51 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,27 | | 51 | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | | 0,20 | | 8 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 0,20 | | 8 | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | | 0,03 | | 1,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 0,03 | | 1,2 | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | | 0,6 | | 24 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 0,60 | | 24 | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | | 0,66 | | 26,4 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 0,66 | | 26,4 | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | | 6,295 | | 258 | | 0,108 | | 0,117 | | 0,184 | | 0,202 | | 0,340 | | 0,544 | |  | |  | | 7,79 | | 311,6 | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | | 1,99 | | 79,6 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,99 | | 79,6 | |
| Котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | | | 6,65 | | 266 | |  | | -6,65 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | | - | | - | |  | | 6,65 | |  | |  | |  | | 0,544 | |  | |  | | 7,19 | | 266 | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское | | | 0,245 | | 9,8 | | 0,0041 | | -0,249 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | - | | - | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | | - | | - | |  | | 0,2565 | | 0,0098 | | 0,0123 | | 0,0108 | | 0,0325 | | 0 | | 0 | | 0,32 | | 12,9 | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | | 1,15 | | 46,1 | | 0,0249 | | 0,0273 | | 0,0301 | | 0,0331 | | 0,0364 | | 0,0000 | | 0,0000 | | 0,0000 | | 1,304 | | 52,2 | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | | 1,606 | | 64,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,606 | | 64,2 | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | | 1,125 | | 45 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1,125 | | 45,0 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.1.2. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| СС Пельшемский |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 0,98 | 39,2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,98 | 39,2 |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 0,622 | 24,9 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,622 | 24,9 |
| Котельная деревни Литега, д.13а | 1,946 | 77,8 | -1,946 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | - | - | 1,964 |  |  |  |  |  |  |  | 1,964 | 77,7 |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 0,198 | 7,9 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,198 | 7,9 |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 0,109 | 4,4 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,109 | 4,4 |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 0,181 | 7,2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,181 | 7,2 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | | |
|  | Таблица 1.1.3. | |
| Источник централизованного теплоснабжения | Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/час/кв. м. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2024 год | | |
| город Сокол | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,23 | 0,0000571 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 1,48 | 0,0003670 |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | 1,17 | 0,0002911 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,55 | 0,0003848 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» (без учета технологической нагрузки) | 46,15 | 0,0114562 |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | 19,89 | 0,0049364 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 34,12 | 0,0084704 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | 0,0027803 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 8,18 | 0,0020306 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 4,61 | 0,0011444 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | 1,27 | 0,0003163 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,20 | 0,0000496 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,03 | 0,0000074 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,60 | 0,0001489 |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,66 | 0,0001638 |
| город Кадников | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 7,17 | 0,0174028 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 1,99 | 0,0055014 |
| Котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | 6,649 | 0,0183814 |
| СС Архангельский | | |
| Котельная села Архангельское | 0,25 | 0,0125590 |
| СС Биряковский | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 1,15 | 0,0089748 |
| СС Воробьевский (нет данных по площади населенных пунктов) | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 1,61 | - |
| СС Двиницкий | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 1,125 | 0,1741486 |
| СС Пельшемский (нет данных по площади населенных пунктов) | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 0,98 | - |
| СС Пригородный | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 0,62 | 0,0250201 |
| Котельная деревни Литега, д.13а | 1,95 | 0,0240842 |
| СС Чучковский (нет данных по площади населенных пунктов) | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 0,20 | - |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 0,11 | - |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 0,18 | - |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Продолжение Таблица 1.1.3. | |
| 1 | 2 | 3 |
| 2039-2042 гг. | | |
| город Сокол | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,23 | 0,0000571 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 1,48 | 0,0003670 |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | 1,17 | 0,0002911 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,55 | 0,0003848 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» (без учета технологической нагрузки) | - | - |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 14,48 | 0,0035940 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 28,58 | 0,0070934 |
| Котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | 28,92 | 0,0071795 |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | 19,89 | 0,0049364 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 34,12 | 0,0084704 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | 0,0027803 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 8,18 | 0,0020306 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 4,61 | 0,0011444 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | 1,27 | 0,0003163 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,20 | 0,0000496 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,03 | 0,0000074 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,60 | 0,0001489 |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,66 | 0,0001638 |
| город Кадников | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 9,24 | 0,0255311 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 1,99 | 0,0055014 |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 7,19 | 0,0198851 |
| СС Архангельский | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 0,32 | 0,0165059 |
| СС Биряковское | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 1,30 | 0,0101573 |
| СС Воробьевский (нет данных по площади населенных пунктов) | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 1,61 | - |
| СС Двиницкий | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 1,13 | 0,174149 |
| СС Пельшемский (нет данных по площади населенных пунктов) | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 0,98 | - |
| СС Пригородный | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 0,62 | 0,025020 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 1,96 | 0,024307 |
| СС Чучковский (нет данных по площади населенных пунктов) | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 0,20 | - |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 0,11 | - |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 0,18 | - |

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

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

Зона действия системы теплоснабжения - это территория населенного пункта, гра­ницы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребите­лей к теп­ловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

В настоящее время на территории Сокольского муниципального округа централи­зован­ное теплоснабжение организовано в следующих населенных пунктах:

- город Сокол;

- город Кадников;

- село Архангельское;

- село Биряково;

- деревня Воробьево;

- деревня Чекшино;

- деревня Марковское;

- деревня Обросово;

- деревня Литега;

- деревня Чучково;

- деревня Огарово;

- деревня Горбово;

В городе Сокол развитие системы теплоснабжения предполагается в отношении перспективной застройки в районе «Южное поле». На остальных территориях и населенных пунктах не предполагает развития систем централизован­ного теплоснабжения со значительным расширением существующих зон теплоснабжения.

## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных ис­точ­ников тепловой энергии.

Зона действия индивидуальных источников тепловой энергии - это территория насе­ленного пункта, на которой теплоснабжение потребителей осуществляется от индивидуаль­ных теп­логенераторов.

К зонам действия индивидуальных источников теплоснабжения относится терри­тория населенных пунктов, в которых не созданы системы централизованного теплоснабжения на территории сельсоветов,

- Архангельский;

- Биряковский;

- Воробьевский;

- Двиницкий;

- Пельшемский;

- Пригородний;

- Чучковский;

Значительного увеличения зон действия индивидуальных ис­точ­ников тепловой энергии настоящей Схемой теплоснабжения не предполагается.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теп­ло­вой нагрузки составляются с целью определения резервов/дефицитов тепловой мощно­сти при существующих установлен­ных и располагаемых значениях тепловых мощностей источ­ников тепловой энергии и оп­ределение зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспе­ченной источниками тепло­вой энергии. Для систем централизованного теплоснабжения зон перспективного централизованного теплоснабжения нет.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теп­ловой нагрузки с раз­бивкой по периодам реализации на­стоящей Схемы тепло­снабжения приведены в таблице 1.2.1.

Анализ приведенных в таблице 1.2.1. данных показывает, что на момент разработки (2024 год) настоящей Схемы теплоснабжения теплоснабжение существующих потреби­телей осуществ­ляется с резервом тепловой мощности:

- котельная № 1, ул. Гидролизная, д. 40 - 0,45 Гкал/час (56,2 % от установленной тепловой мощности котель­ной);

- котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 - 0,64 Гкал/час (29,2 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д. 24 - 0,2 Гкал/час (13,4 % от установленной тепловой мощ­ности ко­тельной);

- котельная (школа) ул. Строителей - 0,13 Гкал/час (7,68 % от установленной тепловой мощности ко­тельной);

- ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» - 101,8 Гкал/час (76 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная № 1, АО «Сокольский ДОК» - 20,9 Гкал/час (36 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная № 2 и 3, АО «Сокольский ДОК» - 0,51 Гкал/час (4,08 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная, ул. Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» - 5,34 Гкал/час (37,9 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» - 1,89 Гкал/час (27,8 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. - 1,23 Гкал/час (47,6 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная, Советская, д. 80 - 0,05 Гкал/час (19 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная, ул. Набережная, д. 50 - 0,01 Гкал/час (14,3 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а - 0,02 Гкал/час (3,97 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная ул. Строителей, д. 4 - 0,03 Гкал/час (4,07 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная г. Кадников, ул. Пушкинская, д. 1д - 5,11 Гкал/час (42,48 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная г. Кадников, д. Сосновая Роща - 0,55 Гкал/час (21,27 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая - 0,02 Гкал/час (0,23 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная села Архангельское - 0,62 Гкал/час (66,1 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная села Биряково - 1,23 Гкал/час (47,2 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Воробьево - 0,78 Гкал/час (29,9 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Чекшино - 0,76 Гкал/час (36,7 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Марковское - 0,08 Гкал/час (6,93 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Обросово - 0,99 Гкал/час (56,9 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревня Литега - 2 Гкал/час (48,9 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Чучково, ул. Центральная - 0,79 Гкал/час (75,9 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Огарово - 1,39 Гкал/час (89,1 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

- котельная деревни Горбово - 0,9 Гкал/час (81,9 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной);

Анализ приведенных в таблице 1.2.1. данных показывает, что на момент разработки (2024 год) настоящей Схемы теплоснабжения теплоснабжение существующих потреби­телей, подключенных к тепловым сетям от ТЭС АО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» осуществ­ляется с дефицитом тепловой мощности – 15,3 Гкал/час (8,7 % от установленной тепловой мощности ко­тель­ной).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | Таблица 1.2.1. | | | |
| Источник централизованного теплоснабжения | Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час | Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч | Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2024 год | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,94 | 0,80 | 0,04 | 0,76 | 0,08 | 0,23 | 0,31 | 0,45 | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | 2,41 | 2,20 | 0,02 | 2,18 | 0,06 | 1,48 | 1,54 | 0,64 | 29,16 |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д. 24 | 1,64 | 1,50 | 0,02 | 1,48 | 0,11 | 1,17 | 1,28 | 0,20 | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | 1,70 | 0,02 | 1,68 |  | 1,55 | 1,55 | 0,13 | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,5 | 175,5 | 21,3 | 154,2 | 4,58 | 164,88 | 169,46 | -15,26 | -8,70 |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | 134,00 | 7,50 | 126,50 | 4,77 | 19,89 | 24,66 | 101,84 | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | 58,00 | 2,30 | 55,70 | 0,69 | 34,12 | 34,81 | 20,89 | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | 12,50 | 0,50 | 12,00 | 0,16 | 11,20 | 11,49 | 0,51 | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | 11,20 | 0,50 | 10,70 | 0,13 |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | 14,10 | 0,17 | 13,93 | 0,41 | 8,18 | 8,59 | 5,34 | 37,89 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | 6,80 | 0,07 | 6,73 | 0,23 | 4,61 | 4,84 | 1,89 | 27,82 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | 2,58 | 0,04 | 2,54 | 0,04 | 1,27 | 1,31 | 1,23 | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | 0,25 | 0,00 | 0,25 |  | 0,20 | 0,20 | 0,05 | 19,00 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | 0,04 |  | 0,04 |  | 0,03 | 0,03 | 0,01 | 14,29 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | 0,62 |  | 0,62 |  | 0,60 | 0,60 | 0,02 | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д. 4 | 0,69 | 0,69 |  | 0,69 |  | 0,66 | 0,66 | 0,03 | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д. 1д | 12,04 | 12,04 | 0,24 | 11,80 | 0,87 | 6,295 | 7,17 | 4,63 | 39,24 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | 2,58 | 0,03 | 2,55 | 0,02 | 1,99 | 2,01 | 0,55 | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, д. 1, ул. Парковая | 7,2 | 7,2 | 0,123 | 7,10 | 0,43 | 6,649 | 7,08 | 0,02 | 0,23 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское | 0,94 | 0,94 | 0,01 | 0,93 | 0,06 | 0,245 | 0,31 | 0,63 | 66,55 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | 2,60 | 0,03 | 2,57 | 0,17 | 1,15 | 1,32 | 1,25 | 48,15 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 2,6 | 2,60 | 0,03 | 2,57 | 0,19 | 1,61 | 1,80 | 0,78 | 29,92 |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 2,88 | 2,08 | 0,01 | 2,07 | 0,18 | 1,125 | 1,31 | 0,76 | 36,68 |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д. 10 | 1,16 | 1,16 | 0,01 | 1,15 | 0,087 | 0,98 | 1,07 | 0,08 | 6,93 |
| СС Пригородный | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д. 70 | 1,74 | 1,74 | 0,02 | 1,72 | 0,11 | 0,622 | 0,73 | 0,99 | 56,93 |
| Котельная деревни Литега, д. 13а | 4,10 | 4,10 | 0,03 | 4,07 | 0,12 | 1,946 | 2,07 | 2,00 | 48,87 |
| СС Чучковский | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | 1,04 | 0,01 | 1,03 | 0,04 | 0,198 | 0,24 | 0,79 | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д. 56 | 1,56 | 1,56 | 0,02 | 1,54 | 0,04 | 0,11 | 0,15 | 1,39 | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | 1,1 | 1,1 | 0,01 | 1,09 | 0,004 | 0,181 | 0,19 | 0,90 | 81,91 |
| 2025 год | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д. 40 | 0,94 | 0,80 | 0,04 | 0,76 | 0,08 | 0,23 | 0,31 | 0,45 | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | 2,41 | 2,20 | 0,02 | 2,18 | 0,06 | 1,48 | 1,54 | 0,64 | 29,16 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | |  | |  | | | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | | | 7 | | | | | | | 8 | | | | | 9 | | | 10 |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молод, д. 24 | 1,64 | 1,50 | | 0,02 | | 1,48 | | 0,11 | | | | 1,17 | | | | | | | 1,28 | | | | | 0,20 | | | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | 1,70 | | 0,02 | | 1,68 | | 0,00 | | | | 1,55 | | | | | | | 1,55 | | | | | 0,13 | | | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | 175,50 | | 21,30 | | 154,20 | | 2,75 | | | | 146,42 | | | | | | | 149,17 | | | | | 5,03 | | | 2,87 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | 18,90 | | 0,57 | | 18,33 | | 1,10 | | | | 14,12 | | | | | | | 15,22 | | | | | 3,1 | | | 16,49 |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | 134,00 | | 7,50 | | 126,50 | | 4,77 | | | | 19,89 | | | | | | | 24,66 | | | | | 101,84 | | | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | 58,00 | | 2,30 | | 55,70 | | 0,69 | | | | 34,12 | | | | | | | 34,81 | | | | | 20,89 | | | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | 12,50 | | 0,50 | | 12,00 | | 0,16 | | | | 11,20 | | | | | | | 11,49 | | | | | 0,51 | | | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | 11,20 | | 0,50 | | 10,70 | | 0,13 | | | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | 14,10 | | 0,17 | | 13,93 | | 0,41 | | | | 8,18 | | | | | | | 8,59 | | | | | 5,34 | | | 37,89 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | 6,80 | | 0,07 | | 6,73 | | 0,23 | | | | 4,61 | | | | | | | 4,84 | | | | | 1,89 | | | 27,82 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | 2,58 | | 0,04 | | 2,54 | | 0,04 | | | | 1,27 | | | | | | | 1,31 | | | | | 1,23 | | | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | 0,25 | | 0 | | 0,25 | | 0 | | | | 0,20 | | | | | | | 0,20 | | | | | 0,05 | | | 19,00 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | 0,04 | | 0 | | 0,04 | | 0 | | | | 0,03 | | | | | | | 0,03 | | | | | 0,01 | | | 14,29 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | 0,62 | | 0 | | 0,62 | | 0 | | | | 0,60 | | | | | | | 0,60 | | | | | 0,02 | | | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д. 4 | 0,69 | 0,69 | | 0 | | 0,69 | | 0 | | | | 0,66 | | | | | | | 0,66 | | | | | 0,03 | | | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д. 1д | 12,04 | 12,04 | | 0,24 | | 11,80 | | 0,87 | | | | 6,40 | | | | | | | 7,27 | | | | | 4,53 | | | 38,39 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | 2,58 | | 0,03 | | 2,55 | | 0,02 | | | | 1,99 | | | | | | | 2,01 | | | | | 0,55 | | | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, д. 1, ул. Парковая | 7,22 | 7,22 | | 0,12 | | 7,10 | | 0,43 | | | | 6,65 | | | | | | | 7,08 | | | | | 0,02 | | | 0,23 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское | 0,94 | 0,94 | | 0,01 | | 0,93 | | 0,06 | | | | 0,249 | | | | | | | 0,309 | | | | | 0,62 | | | 66,11 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | 2,60 | | 0,03 | | 2,57 | | 0,17 | | | | 1,18 | | | | | | | 1,35 | | | | | 1,23 | | | 47,20 |
| СС Воробьевский |  |  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школь. | 2,60 | 2,60 | | 0,03 | | 2,57 | | 0,19 | | | | 1,61 | | | | | | | 1,80 | | | | | 0,78 | | | 29,92 |
|  |  |  | |  | |  | |  | | | | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | | | | 7 | | | | | | 8 | | | | | 9 | | | 10 |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механ. | 2,88 | 2,08 | | 0,01 | | 2,07 | | 0,18 | | | | | 1,13 | | | | | | 1,31 | | | | | 0,76 | | | 36,68 |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д. 10 | 1,16 | 1,16 | | 0,01 | | 1,15 | | 0,09 | | | | | 0,98 | | | | | | 1,07 | | | | | 0,08 | | | 6,93 |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д. 70 | 1,74 | 1,74 | | 0,02 | | 1,72 | | 0,11 | | | | | 0,62 | | | | | | 0,73 | | | | | 0,99 | | | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | 2,92 | | 0,07 | | 2,86 | | 0,13 | | | | | 1,964 | | | | | | 2,09 | | | | | 0,77 | | | 26,16 |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Цент. | 1,04 | 1,04 | | 0,01 | | 1,03 | | 0,04 | | | | | 0,20 | | | | | | 0,24 | | | | | 0,79 | | | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д. 56 | 1,56 | 1,56 | | 0,02 | | 1,54 | | 0,04 | | | | | 0,11 | | | | | | 0,15 | | | | | 1,39 | | | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | 1,10 | 1,10 | | 0,01 | | 1,09 | | 0,00 | | | | | 0,18 | | | | | | 0,19 | | | | | 0,90 | | | 81,91 |
| 2026 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д. 40 | 0,94 | 0,80 | | 0,04 | | 0,76 | | 0,08 | | | | | 0,23 | | | | | | 0,31 | | | | | 0,45 | | | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | 2,41 | 2,20 | | 0,02 | | 2,18 | | 0,06 | | | | | 1,48 | | | | | | 1,54 | | | | | 0,64 | | | 29,16 |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д. 24 | 1,64 | 1,50 | | 0,02 | | 1,48 | | 0,11 | | | | | 1,17 | | | | | | 1,28 | | | | | 0,20 | | | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | 1,70 | | 0,02 | | 1,68 | | 0,00 | | | | | 1,55 | | | | | | 1,55 | | | | | 0,13 | | | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | 175,50 | | 21,30 | | 154,20 | | 0 | | | | | 114,12 | | | | | | 114,12 | | | | | 40,09 | | | 22,84 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | 18,90 | | 0,57 | | 18,33 | | 1,10 | | | | | 14,12 | | | | | | 15,22 | | | | | 3,12 | | | 16,49 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | 36,10 | | 1,08 | | 35,02 | | 2,75 | | | | | 28,03 | | | | | | 30,78 | | | | | 4,24 | | | 11,73 |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | 134,00 | | 7,50 | | 126,50 | | 4,77 | | | | | 19,89 | | | | | | 24,66 | | | | | 101,84 | | | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | 58,00 | | 2,30 | | 55,70 | | 0,69 | | | | | 34,12 | | | | | | 34,81 | | | | | 20,89 | | | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | 12,50 | | 0,50 | | 12,00 | | 0,16 | | | | | 11,20 | | | | | | 11,49 | | | | | 0,51 | | | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | 11,20 | | 0,50 | | 10,70 | | 0,13 | | | | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | 14,10 | | 0,17 | | 13,93 | | 0,41 | | | | | 8,18 | | | | | | 8,59 | | | | | 5,34 | | | 37,89 |
| Котельная, ул. Заводская, д.4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | 6,80 | | 0,07 | | 6,73 | | 0,23 | | | | | 4,61 | | | | | | 4,84 | | | | | 1,89 | | | 27,82 |
|  |  |  | | |  | |  | |  | | | | | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | | 5 | | 6 | | | | | | 7 | | | | 8 | | | | | 9 | | | 10 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | 2,58 | | | 0,04 | | 2,54 | | 0,04 | | | | | | 1,27 | | | | 1,31 | | | | | 1,23 | | | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | 0,25 | | | 0,00 | | 0,25 | | 0,00 | | | | | | 0,20 | | | | 0,20 | | | | | 0,05 | | | 19,00 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | 0,04 | | | 0,00 | | 0,04 | | 0,00 | | | | | | 0,03 | | | | 0,03 | | | | | 0,01 | | | 14,29 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | 0,62 | | | 0,00 | | 0,62 | | 0,00 | | | | | | 0,60 | | | | 0,60 | | | | | 0,02 | | | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д. 4 | 0,69 | 0,69 | | | 0,00 | | 0,69 | | 0,00 | | | | | | 0,66 | | | | 0,66 | | | | | 0,03 | | | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д. 1д | 12,04 | 12,04 | | | 0,24 | | 11,80 | | 0,87 | | | | | | 6,52 | | | | 7,39 | | | | | 4,41 | | | 37,37 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | 2,58 | | | 0,03 | | 2,55 | | 0,02 | | | | | | 1,99 | | | | 2,01 | | | | | 0,55 | | | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 18,9 | 18,90 | | | 0,57 | | 18,33 | | 0,43 | | | | | | 6,65 | | | | 7,08 | | | | | 11,25 | | | 59,53 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 1,03 | 1,03 | | | 0,01 | | 1,02 | | 0,06 | | | | | | 0,257 | | | | 0,32 | | | | | 0,70 | | | 68,26 |
| СС Биряковское | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | 2,60 | | | 0,03 | | 2,57 | | 0,17 | | | | | | 1,20 | | | | 1,37 | | | | | 1,20 | | | 46,15 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 2,60 | 2,60 | | | 0,03 | | 2,57 | | 0,19 | | | | | | 1,61 | | | | 1,80 | | | | | 0,78 | | | 29,92 |
| СС Двиницкий |  |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 2,88 | 2,08 | | | 0,01 | | 2,07 | | 0,18 | | | | | | 1,13 | | | | 1,31 | | | | | 0,76 | | | 36,68 |
| СС Пельшемский |  |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  |
| Котельная деревни Марковское, д. 10 | 1,16 | 1,16 | | | 0,01 | | 1,15 | | 0,09 | | | | | | 0,98 | | | | 1,07 | | | | | 0,08 | | | 6,93 |
| СС Пригородный |  |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  |
| Котельная деревни Обросово, д. 70 | 1,74 | 1,74 | | | 0,02 | | 1,72 | | 0,11 | | | | | | 0,62 | | | | 0,73 | | | | | 0,99 | | | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | 2,92 | | | 0,07 | | 2,86 | | 0,13 | | | | | | 1,96 | | | | 2,09 | | | | | 0,77 | | | 26,16 |
| СС Чучковский |  |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | 1,04 | | | 0,01 | | 1,03 | | 0,04 | | | | | | 0,20 | | | | 0,24 | | | | | 0,79 | | | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д. 56 | 1,56 | 1,56 | | | 0,02 | | 1,54 | | 0,04 | | | | | | 0,11 | | | | 0,15 | | | | | 1,39 | | | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | 1,10 | 1,10 | | | 0,01 | | 1,09 | | 0,00 | | | | | | 0,18 | | | | 0,19 | | | | | 0,90 | | | 81,91 |
|  |  | |  | |  | |  | |  | | | | | | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | | | | | | 7 | | 8 | | | | | 9 | | | 10 | |
| 2027 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д. 40 | 0,94 | | 0,80 | | 0,04 | | 0,76 | | 0,08 | | | | | | | 0,23 | | 0,31 | | | | | 0,45 | | | 56,23 | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | 2,41 | | 2,20 | | 0,02 | | 2,18 | | 0,06 | | | | | | | 1,48 | | 1,54 | | | | | 0,64 | | | 29,16 | |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д. 24 | 1,64 | | 1,50 | | 0,02 | | 1,48 | | 0,11 | | | | | | | 1,17 | | 1,28 | | | | | 0,20 | | | 13,41 | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | | 1,70 | | 0,02 | | 1,68 | | 0,00 | | | | | | | 1,55 | | 1,55 | | | | | 0,13 | | | 7,68 | |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | | 175,50 | | 21,30 | | 154,20 | | 0 | | | | | | | 114,12 | | 114,12 | | | | | 40,09 | | | 22,84 | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | | 18,90 | | 0,57 | | 18,33 | | 1,10 | | | | | | | 14,48 | | 15,58 | | | | | 2,76 | | | 14,58 | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | | 36,10 | | 1,08 | | 35,02 | | 2,75 | | | | | | | 28,58 | | 31,33 | | | | | 3,69 | | | 10,23 | |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | | 134,00 | | 7,50 | | 126,50 | | 4,77 | | | | | | | 19,89 | | 24,66 | | | | | 101,84 | | | 76,00 | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | | 58,00 | | 2,30 | | 55,70 | | 0,69 | | | | | | | 34,12 | | 34,81 | | | | | 20,89 | | | 36,01 | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | | 12,50 | | 0,50 | | 12,00 | | 0,16 | | | | | | | 11,20 | | 11,49 | | | | | 0,51 | | | 4,08 | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | | 11,20 | | 0,50 | | 10,70 | | 0,13 | | | | | | |
| Котельная, Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» | 14,10 | | 14,10 | | 0,17 | | 13,93 | | 0,41 | | | | | | | 8,18 | | 8,59 | | | | | 5,34 | | | 37,89 | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | | 6,80 | | 0,07 | | 6,73 | | 0,23 | | | | | | | 4,61 | | 4,84 | | | | | 1,89 | | | 27,82 | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | | 2,58 | | 0,04 | | 2,54 | | 0,04 | | | | | | | 1,27 | | 1,31 | | | | | 1,23 | | | 47,63 | |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | | 0,25 | | 0 | | 0,25 | | 0 | | | | | | | 0,20 | | 0,20 | | | | | 0,05 | | | 19,00 | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | | 0,04 | | 0 | | 0,04 | | 0 | | | | | | | 0,03 | | 0,03 | | | | | 0,01 | | | 14,29 | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Сов, 76а | 0,62 | | 0,62 | | 0 | | 0,62 | | 0 | | | | | | | 0,60 | | 0,60 | | | | | 0,02 | | | 3,97 | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,69 | | 0,69 | | 0 | | 0,69 | | 0 | | | | | | | 0,66 | | 0,66 | | | | | 0,03 | | | 4,07 | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 12,04 | | 12,04 | | 0,24 | | 11,80 | | 0,87 | | | | | | | 6,70 | | 7,57 | | | | | 4,23 | | | 35,85 | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | | 2,58 | | 0,03 | | 2,55 | | 0,02 | | | | | | | 1,99 | | 2,01 | | | | | 0,55 | | | 21,27 | |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 18,90 | | 18,90 | | 0,57 | | 18,33 | | 0,43 | | | | | | | 6,65 | | 7,08 | | | | | 11,25 | | | 59,53 | |
|  |  | |  | |  | |  | | |  | | | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | | 6 | | | | 7 | | | | | | 8 | | | | | 9 | | 10 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 1,03 | | 1,03 | | 0,01 | | 1,02 | | | 0,06 | | | | 0,27 | | | | | | 0,33 | | | | | 0,69 | | 67,32 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | | 2,60 | | 0,03 | | 2,57 | | | 0,17 | | | | 1,23 | | | | | | 1,40 | | | | | 1,17 | | 44,99 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школ. | 2,60 | | 2,60 | | 0,03 | | 2,57 | | | 0,19 | | | | 1,61 | | | | | | 1,80 | | | | | 0,78 | | 29,92 |
| СС Двиницкий |  | |  | |  | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | |  |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механ. | 2,88 | | 2,08 | | 0,01 | | 2,07 | | | 0,18 | | | | 1,13 | | | | | | 1,31 | | | | | 0,76 | | 36,68 |
| СС Пельшемский |  | |  | |  | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | |  |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 1,16 | | 1,16 | | 0,01 | | 1,15 | | | 0,09 | | | | 0,98 | | | | | | 1,07 | | | | | 0,08 | | 6,93 |
| СС Пригородный |  | |  | |  | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | |  |
| Котельная деревни Обросово, д. 70 | 1,74 | | 1,74 | | 0,02 | | 1,72 | | | 0,11 | | | | 0,62 | | | | | | 0,73 | | | | | 0,99 | | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | | 2,92 | | 0,07 | | 2,86 | | | 0,13 | | | | 1,96 | | | | | | 2,09 | | | | | 0,77 | | 26,16 |
| СС Чучковский |  | |  | |  | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | |  |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | | 1,04 | | 0,01 | | 1,03 | | | 0,04 | | | | 0,20 | | | | | | 0,24 | | | | | 0,79 | | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д. 56 | 1,56 | | 1,56 | | 0,02 | | 1,54 | | | 0,04 | | | | 0,11 | | | | | | 0,15 | | | | | 1,39 | | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | 1,10 | | 1,10 | | 0,01 | | 1,09 | | | 0,00 | | | | 0,18 | | | | | | 0,19 | | | | | 0,90 | | 81,91 |
| 2028 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д. 40 | 0,94 | | 0,80 | | 0,04 | | 0,76 | | | 0,08 | | | | 0,23 | | | | | | 0,31 | | | | | 0,45 | | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | 2,41 | | 2,20 | | 0,02 | | 2,18 | | | 0,06 | | | | 1,48 | | | | | | 1,54 | | | | | 0,64 | | 29,16 |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д.24 | 1,64 | | 1,50 | | 0,02 | | 1,48 | | | 0,11 | | | | 1,17 | | | | | | 1,28 | | | | | 0,20 | | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | | 1,70 | | 0,02 | | 1,68 | | | 0,00 | | | | 1,55 | | | | | | 1,55 | | | | | 0,13 | | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | | 175,50 | | 21,30 | | 154,20 | | | 0 | | | | 114,12 | | | | | | 114,12 | | | | | 40,09 | | 22,84 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | | 18,90 | | 0,57 | | 18,33 | | | 1,10 | | | | 14,48 | | | | | | 15,58 | | | | | 2,76 | | 14,58 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | | 36,10 | | 1,08 | | 35,02 | | | 2,75 | | | | 28,58 | | | | | | 31,33 | | | | | 3,69 | | 10,23 |
| Котельная «Южное поле» ввод в 2027 году | 36,10 | | 36,10 | | 1,08 | | 35,02 | | | 0,03 | | | | 0,63 | | | | | | 0,67 | | | | | 34,35 | | 95,15 |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | | 134,00 | | 7,50 | | 126,50 | | | 4,77 | | | | 19,89 | | | | | | 24,66 | | | | | 101,84 | | 76,00 |
|  |  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | | | 6 | | | | | | 7 | | | | 8 | 9 | | | | 10 | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | | 58,00 | | 2,30 | | 55,70 | | | | 0,69 | | | | | | 34,12 | | | | 34,81 | 20,89 | | | | 36,01 | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | | 12,50 | | 0,50 | | 12,00 | | | | 0,16 | | | | | | 11,20 | | | | 11,49 | 0,51 | | | | 4,08 | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | | 11,20 | | 0,50 | | 10,70 | | | | 0,13 | | | | | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | | 14,10 | | 0,17 | | 13,93 | | | | 0,41 | | | | | | 8,18 | | | | 8,59 | 5,34 | | | | 37,89 | |
| Котельная, ул. Заводская, д.4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | | 6,80 | | 0,07 | | 6,73 | | | | 0,23 | | | | | | 4,61 | | | | 4,84 | 1,89 | | | | 27,82 | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | | 2,58 | | 0,04 | | 2,54 | | | | 0,04 | | | | | | 1,27 | | | | 1,31 | 1,23 | | | | 47,63 | |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | | 0,25 | | 0,00 | | 0,25 | | | | 0,00 | | | | | | 0,20 | | | | 0,20 | 0,05 | | | | 19,00 | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | | 0,04 | | 0,00 | | 0,04 | | | | 0,00 | | | | | | 0,03 | | | | 0,03 | 0,01 | | | | 14,29 | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | | 0,62 | | 0,00 | | 0,62 | | | | 0,00 | | | | | | 0,60 | | | | 0,60 | 0,02 | | | | 3,97 | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,69 | | 0,69 | | 0,00 | | 0,69 | | | | 0,00 | | | | | | 0,66 | | | | 0,66 | 0,03 | | | | 4,07 | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 12,04 | | 12,04 | | 0,24 | | 11,80 | | | | 0,87 | | | | | | 6,91 | | | | 7,78 | 4,02 | | | | 34,07 | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | | 2,58 | | 0,03 | | 2,55 | | | | 0,02 | | | | | | 1,99 | | | | 2,01 | 0,55 | | | | 21,27 | |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 18,9 | | 18,90 | | 0,57 | | 18,33 | | | | 0,43 | | | | | | 6,65 | | | | 7,08 | 11,25 | | | | 59,53 | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 1,03 | | 1,03 | | 0,01 | | 1,02 | | | | 0,06 | | | | | | 0,28 | | | | 0,34 | 0,68 | | | | 66,12 | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | | 2,60 | | 0,03 | | 2,57 | | | | 0,17 | | | | | | 1,27 | | | | 1,44 | 1,14 | | | | 43,72 | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школ. | 2,60 | | 2,60 | | 0,03 | | 2,57 | | | | 0,19 | | | | | | 1,61 | | | | 1,80 | 0,78 | | | | 29,92 | |
| СС Двиницкий |  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  |  | | | |  | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 2,88 | | 2,08 | | 0,01 | | 2,07 | | | | 0,18 | | | | | | 1,13 | | | | 1,31 | 0,76 | | | | 36,68 | |
| СС Пельшемский |  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  |  | | | |  | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 1,16 | | 1,16 | | 0,01 | | 1,15 | | | | 0,09 | | | | | | 0,98 | | | | 1,07 | 0,08 | | | | 6,93 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| СС Пригородный | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 1,74 | 1,74 | 0,02 | 1,72 | 0,11 | 0,62 | 0,73 | 0,99 | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | 2,92 | 0,07 | 2,86 | 0,13 | 1,96 | 2,09 | 0,77 | 26,16 |
| СС Чучковский | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | 1,04 | 0,01 | 1,03 | 0,04 | 0,20 | 0,24 | 0,79 | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 1,56 | 1,56 | 0,02 | 1,54 | 0,04 | 0,11 | 0,15 | 1,39 | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 1,10 | 1,10 | 0,01 | 1,09 | 0,00 | 0,18 | 0,19 | 0,90 | 81,91 |
| 2029 год | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,94 | 0,80 | 0,04 | 0,76 | 0,08 | 0,23 | 0,31 | 0,45 | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 2,41 | 2,20 | 0,02 | 2,18 | 0,06 | 1,48 | 1,54 | 0,64 | 29,16 |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д.24 | 1,64 | 1,50 | 0,02 | 1,48 | 0,11 | 1,17 | 1,28 | 0,20 | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | 1,70 | 0,02 | 1,68 | 0,00 | 1,55 | 1,55 | 0,13 | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | 175,50 | 21,30 | 154,20 | 0 | 114,12 | 114,12 | 40,09 | 22,84 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | 18,90 | 0,57 | 18,33 | 1,10 | 14,48 | 15,58 | 2,76 | 14,58 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | 36,10 | 1,08 | 35,02 | 2,75 | 28,58 | 31,33 | 3,69 | 10,23 |
| Котельная "Южное поле" ввод в 2027 г. | 36,10 | 36,10 | 1,08 | 35,02 | 0,12 | 2,20 | 2,32 | 32,70 | 90,58 |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | 187,00 | 134,00 | 7,50 | 126,50 | 4,77 | 19,89 | 24,66 | 101,84 | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | 58,00 | 2,30 | 55,70 | 0,69 | 34,12 | 34,81 | 20,89 | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | 12,50 | 0,50 | 12,00 | 0,16 | 11,20 | 11,49 | 0,51 | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | 11,20 | 0,50 | 10,70 | 0,13 |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | 14,10 | 0,17 | 13,93 | 0,41 | 8,18 | 8,59 | 5,34 | 37,89 |
| Котельная, ул. Заводская, д.4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | 6,80 | 0,07 | 6,73 | 0,23 | 4,61 | 4,84 | 1,89 | 27,82 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | 2,58 | 0,04 | 2,54 | 0,04 | 1,27 | 1,31 | 1,23 | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | 0,25 | 0,00 | 0,25 | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 0,05 | 19,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,01 | 14,29 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | 0,62 | 0,00 | 0,62 | 0,00 | 0,60 | 0,60 | 0,02 | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,69 | 0,69 | 0,00 | 0,69 | 0,00 | 0,66 | 0,66 | 0,03 | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 12,04 | 12,04 | 0,24 | 11,80 | 0,87 | 7,25 | 8,12 | 3,68 | 31,19 |
| Котельная, д .Сосновая Роща | 2,58 | 2,58 | 0,03 | 2,55 | 0,02 | 1,99 | 2,01 | 0,55 | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 18,90 | 18,90 | 0,57 | 18,33 | 0,43 | 6,65 | 7,08 | 11,25 | 59,53 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 1,03 | 1,03 | 0,01 | 1,02 | 0,06 | 0,29 | 0,35 | 0,67 | 65,07 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | 2,60 | 0,03 | 2,57 | 0,17 | 1,30 | 1,47 | 1,10 | 42,32 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 2,60 | 2,60 | 0,03 | 2,57 | 0,19 | 1,61 | 1,80 | 0,78 | 29,92 |
| СС Двиницкий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 2,88 | 2,08 | 0,01 | 2,07 | 0,18 | 1,13 | 1,31 | 0,76 | 36,68 |
| СС Пельшемский |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 1,16 | 1,16 | 0,01 | 1,15 | 0,09 | 0,98 | 1,07 | 0,08 | 6,93 |
| СС Пригородный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 1,74 | 1,74 | 0,02 | 1,72 | 0,11 | 0,62 | 0,73 | 0,99 | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | 2,92 | 0,07 | 2,86 | 0,13 | 1,96 | 2,09 | 0,77 | 26,16 |
| СС Чучковский |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | 1,04 | 0,01 | 1,03 | 0,04 | 0,20 | 0,24 | 0,79 | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 1,56 | 1,56 | 0,02 | 1,54 | 0,04 | 0,11 | 0,15 | 1,39 | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 1,10 | 1,10 | 0,01 | 1,09 | 0,00 | 0,18 | 0,19 | 0,90 | 81,91 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  | |  |  | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 | | | 8 | 9 | 10 |
| 2030-2033 гг. | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,94 | | 0,80 | 0,04 | | 0,76 | 0,08 | | 0,23 | | | 0,31 | 0,45 | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 2,41 | | 2,20 | 0,02 | | 2,18 | 0,06 | | 1,48 | | | 1,54 | 0,64 | 29,16 |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молод, д.24 | 1,64 | | 1,50 | 0,02 | | 1,48 | 0,11 | | 1,17 | | | 1,28 | 0,20 | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | | 1,70 | 0,02 | | 1,68 | 0,00 | | 1,55 | | | 1,55 | 0,13 | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | | 175,50 | 21,30 | | 154,20 | 0 | | 114,12 | | | 114,12 | 40,09 | 22,84 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | | 18,90 | 0,57 | | 18,33 | 1,10 | | 14,48 | | | 15,58 | 2,76 | 14,58 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | | 36,10 | 1,08 | | 35,02 | 2,75 | | 28,58 | | | 31,33 | 3,69 | 10,23 |
| Котельная «Южное поле», ввод в 2027 г. | 36,10 | | 36,10 | 1,08 | | 35,02 | 0,50 | | 9,03 | | | 9,53 | 25,49 | 70,60 |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | | 134,00 | 7,50 | | 126,50 | 4,77 | | 19,89 | | | 24,66 | 101,84 | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | | 58,00 | 2,30 | | 55,70 | 0,69 | | 34,12 | | | 34,81 | 20,89 | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | | 12,50 | 0,50 | | 12,00 | 0,16 | | 11,20 | | | 11,49 | 0,51 | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | | 11,20 | 0,50 | | 10,70 | 0,13 | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | | 14,10 | 0,17 | | 13,93 | 0,41 | | 8,18 | | | 8,59 | 5,34 | 37,89 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | | 6,80 | 0,07 | | 6,73 | 0,23 | | 4,61 | | | 4,84 | 1,89 | 27,82 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | | 2,58 | 0,04 | | 2,54 | 0,04 | | 1,27 | | | 1,31 | 1,23 | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | | 0,25 | 0,00 | | 0,25 | 0,00 | | 0,20 | | | 0,20 | 0,05 | 19,00 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | | 0,04 | 0,00 | | 0,04 | 0,00 | | 0,03 | | | 0,03 | 0,01 | 14,29 |
| Котельная (Л. Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | | 0,62 | 0,00 | | 0,62 | 0,00 | | 0,60 | | | 0,60 | 0,02 | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,69 | | 0,69 | 0,00 | | 0,69 | 0,00 | | 0,66 | | | 0,66 | 0,03 | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 12,04 | | 12,04 | 0,24 | | 11,80 | 0,87 | | 7,79 | | | 8,66 | 3,14 | 26,61 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | | 2,58 | 0,03 | | 2,55 | 0,02 | | 1,99 | | | 2,01 | 0,55 | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен кот. «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 18,90 | | 18,90 | 0,57 | | 18,33 | 0,43 | | 7,19 | | | 7,63 | 10,71 | 56,66 |
|  |  | |  |  | |  |  | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | | | 8 | | 9 | 10 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 1,03 | | 1,03 | 0,01 | | 1,02 | 0,06 | 0,32 | | | 0,38 | | 0,64 | 61,91 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | | 2,60 | 0,03 | | 2,57 | 0,17 | 1,30 | | | 1,47 | | 1,10 | 42,32 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 2,60 | | 2,60 | 0,03 | | 2,57 | 0,19 | 1,61 | | | 1,80 | | 0,78 | 29,92 |
| СС Двиницкий |  | |  |  | |  |  |  | | |  | |  |  |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механи. | 2,88 | | 2,08 | 0,01 | | 2,07 | 0,18 | 1,13 | | | 1,31 | | 0,76 | 36,68 |
| СС Пельшемский |  | |  |  | |  |  |  | | |  | |  |  |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 1,16 | | 1,16 | 0,01 | | 1,15 | 0,09 | 0,98 | | | 1,07 | | 0,08 | 6,93 |
| СС Пригородный |  | |  |  | |  |  |  | | |  | |  |  |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 1,74 | | 1,74 | 0,02 | | 1,72 | 0,11 | 0,62 | | | 0,73 | | 0,99 | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | | 2,92 | 0,07 | | 2,86 | 0,13 | 1,96 | | | 2,09 | | 0,77 | 26,16 |
| СС Чучковский |  | |  |  | |  |  |  | | |  | |  |  |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | | 1,04 | 0,01 | | 1,03 | 0,04 | 0,20 | | | 0,24 | | 0,79 | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 1,56 | | 1,56 | 0,02 | | 1,54 | 0,04 | 0,11 | | | 0,15 | | 1,39 | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 1,10 | | 1,10 | 0,01 | | 1,09 | 0,00 | 0,18 | | | 0,19 | | 0,90 | 81,91 |
| 2034-2038 гг. | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,94 | | 0,80 | 0,04 | | 0,76 | 0,08 | 0,23 | | | 0,31 | | 0,45 | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 2,41 | | 2,20 | 0,02 | | 2,18 | 0,06 | 1,48 | | | 1,54 | | 0,64 | 29,16 |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д.24 | 1,64 | | 1,50 | 0,02 | | 1,48 | 0,11 | 1,17 | | | 1,28 | | 0,20 | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | | 1,70 | 0,02 | | 1,68 | 0,00 | 1,55 | | | 1,55 | | 0,13 | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | | 175,50 | 21,30 | | 154,20 | 0 | 114,12 | | | 114,12 | | 40,09 | 22,84 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | | 18,90 | 0,57 | | 18,33 | 1,10 | 14,48 | | | 15,58 | | 2,76 | 14,58 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | | 36,10 | 1,08 | | 35,02 | 2,75 | 28,58 | | | 31,33 | | 3,69 | 10,23 |
| Котельная «Южное поле», ввод в 2027 г. | 36,10 | | 36,10 | 1,08 | | 35,02 | 0,94 | 17,10 | | | 18,04 | | 16,98 | 47,04 |
|  |  | |  |  | |  |  | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | 187,00 | | 134,00 | 7,50 | | 126,50 | 4,77 | | 19,89 | | 24,66 | | 101,84 | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | | 58,00 | 2,30 | | 55,70 | 0,69 | | 34,12 | | 34,81 | | 20,89 | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | | 12,50 | 0,50 | | 12,00 | 0,16 | | 11,20 | | 11,49 | | 0,51 | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | | 11,20 | 0,50 | | 10,70 | 0,13 | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | | 14,10 | 0,17 | | 13,93 | 0,41 | | 8,18 | | 8,59 | | 5,34 | 37,89 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 6,80 | | 6,80 | 0,07 | | 6,73 | 0,23 | | 4,61 | | 4,84 | | 1,89 | 27,82 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов | 2,58 | | 2,58 | 0,04 | | 2,54 | 0,04 | | 1,27 | | 1,31 | | 1,23 | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,25 | | 0,25 | 0,00 | | 0,25 | 0,00 | | 0,20 | | 0,20 | | 0,05 | 19,00 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,04 | | 0,04 | 0,00 | | 0,04 | 0,00 | | 0,03 | | 0,03 | | 0,01 | 14,29 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,62 | | 0,62 | 0,00 | | 0,62 | 0,00 | | 0,60 | | 0,60 | | 0,02 | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,69 | | 0,69 | 0,00 | | 0,69 | 0,00 | | 0,66 | | 0,66 | | 0,03 | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 12,04 | | 12,04 | 0,24 | | 11,80 | 0,87 | | 7,79 | | 8,66 | | 3,14 | 26,61 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,58 | | 2,58 | 0,03 | | 2,55 | 0,02 | | 1,99 | | 2,01 | | 0,55 | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | 18,90 | | 18,90 | 0,57 | | 18,33 | 0,43 | | 7,19 | | 7,63 | | 10,71 | 56,66 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | 1,03 | | 1,03 | 0,01 | | 1,02 | 0,06 | | 0,32 | | 0,38 | | 0,64 | 61,91 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 3,09 | | 2,60 | 0,03 | | 2,57 | 0,17 | | 1,30 | | 1,47 | | 1,10 | 42,32 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 2,60 | | 2,60 | 0,03 | | 2,57 | 0,19 | | 1,61 | | 1,80 | | 0,78 | 29,92 |
|  |  | |  |  | |  |  | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 |
| СС Двиницкий |  | |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механиз. | 2,88 | | 2,08 | 0,012 | | 2,068 | 0,18 | | 1,125 | | 1,31 | | 0,76 | 36,68 |
| СС Пельшемский |  | |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 1,16 | | 1,16 | 0,01 | | 1,15 | 0,09 | | 0,98 | | 1,07 | | 0,08 | 6,93 |
| СС Пригородный |  | |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 1,74 | | 1,74 | 0,02 | | 1,72 | 0,11 | | 0,62 | | 0,73 | | 0,99 | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | 2,92 | | 2,92 | 0,07 | | 2,86 | 0,13 | | 1,96 | | 2,09 | | 0,77 | 26,16 |
| СС Чучковский |  | |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 1,04 | | 1,04 | 0,01 | | 1,03 | 0,04 | | 0,20 | | 0,24 | | 0,79 | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 1,56 | | 1,56 | 0,02 | | 1,54 | 0,04 | | 0,11 | | 0,15 | | 1,39 | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 1,10 | | 1,10 | 0,01 | | 1,09 | 0,00 | | 0,18 | | 0,19 | | 0,90 | 81,91 |
| 2039-2042 гг. | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,94 | | 0,80 | 0,04 | | 0,76 | 0,08 | | 0,23 | | 0,31 | | 0,45 | 56,23 |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 2,41 | | 2,20 | 0,02 | | 2,18 | 0,06 | | 1,48 | | 1,54 | | 0,64 | 29,16 |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д.24 | 1,64 | | 1,50 | 0,02 | | 1,48 | 0,11 | | 1,17 | | 1,28 | | 0,20 | 13,41 |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,89 | | 1,70 | 0,02 | | 1,68 | 0,00 | | 1,55 | | 1,55 | | 0,13 | 7,68 |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 175,50 | | 175,50 | 21,30 | | 154,20 | 0 | | 114,12 | | 114,12 | | 40,09 | 22,84 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | 18,90 | | 18,90 | 0,57 | | 18,33 | 1,10 | | 14,48 | | 15,58 | | 2,76 | 14,58 |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | 36,10 | | 36,10 | 1,08 | | 35,02 | 2,75 | | 28,58 | | 31,33 | | 3,69 | 10,23 |
| Котельная "Южное поле", ввод в 2027 г. | 36,10 | | 36,10 | 1,08 | | 35,02 | 1,59 | | 28,92 | | 30,51 | | 4,50 | 12,48 |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | 187,00 | | 134,00 | 7,50 | | 126,50 | 4,77 | | 19,89 | | 24,66 | | 101,84 | 76,00 |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 72,50 | | 58,00 | 2,30 | | 55,70 | 0,69 | | 34,12 | | 34,81 | | 20,89 | 36,01 |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 12,50 | | 12,50 | 0,50 | | 12,00 | 0,16 | | 11,20 | | 11,49 | | 0,51 | 4,08 |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11,20 | | 11,20 | 0,50 | | 10,70 | 0,13 | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 14,10 | | 14,10 | 0,17 | | 13,93 | 0,41 | | 8,18 | | 8,59 | | 5,34 | 37,89 |
|  | |  |  | |  |  |  | | Продолжение Таблица 1.2.1. | | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | | | 9 | 10 |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 6,80 | 6,80 | | 0,07 | 6,73 | 0,23 | | 4,61 | 4,84 | | | 1,89 | 27,82 |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 2,58 | 2,58 | | 0,04 | 2,54 | 0,04 | | 1,27 | 1,31 | | | 1,23 | 47,63 |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,25 | 0,25 | | 0,00 | 0,25 | 0,00 | | 0,20 | 0,20 | | | 0,05 | 19,00 |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,04 | 0,04 | | 0,00 | 0,04 | 0,00 | | 0,03 | 0,03 | | | 0,01 | 14,29 |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,62 | 0,62 | | 0,00 | 0,62 | 0,00 | | 0,60 | 0,60 | | | 0,02 | 3,97 |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,69 | 0,69 | | 0,00 | 0,69 | 0,00 | | 0,66 | 0,66 | | | 0,03 | 4,07 |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 12,04 | 12,04 | | 0,24 | 11,80 | 0,57 | | 7,79 | 8,66 | | | 3,14 | 26,61 |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,58 | 2,58 | | 0,03 | 2,55 | 0,02 | | 1,99 | 2,01 | | | 0,55 | 21,27 |
| Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 18,90 | 18,90 | | 0,57 | 18,33 | 0,43 | | 7,19 | 7,63 | | | 10,71 | 56,66 |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 1,03 | 1,03 | | 0,01 | 1,02 | 0,06 | | 0,32 | 0,38 | | | 0,64 | 61,91 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 3,09 | 2,60 | | 0,03 | 2,57 | 0,17 | | 1,30 | 1,47 | | | 1,10 | 42,32 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школ. | | 2,60 | 2,60 | | 0,03 | 2,57 | 0,19 | | 1,61 | 1,80 | | | 0,78 | 29,92 |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 2,88 | 2,08 | | 0,01 | 2,07 | 0,18 | | 1,13 | 1,31 | | | 0,76 | 36,68 |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,16 | 1,16 | | 0,01 | 1,15 | 0,09 | | 0,98 | 1,07 | | | 0,08 | 6,93 |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 1,74 | 1,74 | | 0,02 | 1,72 | 0,11 | | 0,62 | 0,73 | | | 0,99 | 56,93 |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,92 | 2,92 | | 0,07 | 2,86 | 0,13 | | 1,964 | 2,09 | | | 0,77 | 26,16 |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Централ. | | 1,04 | 1,04 | | 0,01 | 1,03 | 0,04 | | 0,20 | 0,24 | | | 0,79 | 75,96 |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 1,56 | 1,56 | | 0,02 | 1,54 | 0,04 | | 0,11 | 0,15 | | | 1,39 | 89,13 |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | | 1,10 | 1,10 | | 0,01 | 1,09 | 0,00 | | 0,18 | 0,19 | | | 0,90 | 81,91 |

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

Источники теплоснабжения, а также зоны действия источников теплоснабже­ния, рас­по­ложены на территории Сокольского муниципального округа.

## 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методи­че­скими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

В соответствии с федеральным законом «О теплоснабжении» радиусом эффектив­ного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопотребляющей уста­новки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при пре­вышении кото­рого подключение теплопотребляющей установки к данной системе тепло­снабжения нецеле­сообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теп­лоснабжения

Расчет предельного радиуса эффективного теплоснабжения определяется в соот­ветст­вии с методикой, приведенной в методических указаниях по разработке схем тепло­снабже­ния утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 года № 212.

Согласно методике, предельный радиус эффективного теплоснабжения определя­ется из следующего условия:

- если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство теп­ловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заяви­теля к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификато­ром основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является неце­лесообразным и объект заявителя находятся за пределами радиуса эффективного тепло­снабжения.

Для схемы теплоснабжения Сокольского муниципального округа радиус эффек­тивного теп­лоснабжения следует рассматри­вать как пре­дельно возможную протяжен­ность тепло­трассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строитель­ство и эксплуатацию данной тепло­трассы.

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения приведены в Приложении 1 к настоящей Схеме теплоснабжения.

## 3. Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

## 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготови­тельных установок и максимального потребления теплоносителя тепло потребляю­щими установками потребителей.

Установки водоподготовки предназначены для восполнения утечек (потерь) тепло­но­сителя и расхода теплоносителя на горячее водоснабжение путем открытого водоразбора.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения централизованное горя­чее водоснабжение потребителей, подключенных к тепловым сетям от «Бойлерной № 1» осуществля­ется путем открытого во­дозабора, т.е. теплоноситель из системы отопления отбирается на нужды горячего водоснабжения.

В соответствии с требованиями 8 и 9 статьи 29 главы 7 Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 07.05.2013) «О теплоснабжении» до 2022 года необходимо от­казаться от использования теплоносителя из системы теплоснабжения на цели горячего во­доснабжения. В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417- «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» все потре­бители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС.

Для исполнения требований федерального законодательства предполагается установка теплообменных аппаратов для приготовления горячей воды в тепловых пунктах зданий. Теплоснабжение зданий будет осуществляться от двух новых котельных, расположенных в центральной части города Сокол.

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для теп­ловых сетей сформирован по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и те­п­ловых мощностей источников систем теплоснабжения для существующих в настоящее время по­требителей и с учетом планируемых в Генеральном плане развития до 2042 года потреби­те­лей тепловой энергии. Перспективные объемы теп­лоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозирова­лись исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от тем­пера­туры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоноси­теля;

- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему.

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присое­ди­нения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и созданием отдельной двухтрубной системы горячего водоснабжения. Теплоноситель используется для подогрева холодной воды, в сети горячего водоснабжения используется вода, соответствующая требованиям ГОСТ 2874-73 «Вода питьевая»;

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потреби­те­лей Сокольского муниципального округа с разбивкой по источникам тепловой энергии и по периодам реализации настоящей Схемы теплоснабжения приведены в таб­лице 1.3.1.

По результатам выполненных расчетов по состоянию на 2024 год объем под­питки те­пловых сетей составит:

- котельная № 1, г. Сокол, ул. Гидролизная, д.40 - 0,13 м. куб./час;

- котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 - 0,84 куб./час;

- котельная № 5 (Лесобаза), г. Сокол, ул. Молодежная, д.24 - 0,66 куб./час;

- котельная (школа) г. Сокол, ул. Строителей – 0,88 куб./час;

- ТЭС АО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат», бойлерные № 1 и 2 – 74,3 куб./час с учетом расхода теплоносителя на горячее водоснабжение;

- ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» - 11,27 куб./час;

- котельная АО «Сокольский ДОК», ЦТП1, ЦТП2, ЦТП3 - 4,96 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» - 4,64 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» - 2,61 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. - 0,72 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Советская, д. 80 - 0,11 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Набережная, д. 50 - 0,02 куб./час;

- котельная (Ледовый Дворец), г. Сокол, ул. Советская, 76а - 0,34 куб./час;

- котельная г. Сокол, ул. Строителей, д. 4 - 0,37 куб./час;

- котельная г. Кадников, ул. Пушкинская, д.1д - 0,78 куб./час;

- котельная г. Кадников, д. Сосновая Роща - 1,13 куб./час;

- котельная г. Кадников, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая - 3,77 куб./час;

- котельная села Архангельское - 0,14 куб./час;

- котельная села Биряково - 0,65 куб./час;

- котельная деревни Воробьево - 0,91 куб./час;

- котельная деревни Чекшино - 0,64 куб./час;

- котельная деревни Марковское - 0,56 куб./час;

- котельная деревни Обросово - 0,35 куб./час;

- котельная деревня Литега - 1,1 куб./час;

- котельная деревня Чучково - 0,11 куб./час;

- котельная деревни Огарово - 0,06 куб./час;

- котельная деревни Горбово - 0,1 куб./час;

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

Для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться до­пол­нительно ава­рийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых се­тей и при­соединен­ных к ним системах отопления и горячего водоснабжения.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ис­точников тепловой энергии для компенсации по­терь теплоносителя в аварийных режимах работы системы теплоснабжения Сокольского муниципального округа с разбивкой по ис­точ­никам теп­ловой энергии и по периодам реализации настоящей Схемы теплоснабже­ния (2042 год) приведены в таблице 1.3.2.

Система водоснабжения Сокольского муниципального округа по состоянию на 2024 год должна обеспечи­вать возможность подпитки в аварийных режимах ра­боты системы теплоснабжения:

- котельная № 1, г. Сокол, ул. Гидролизная, д.40 - 0,35 м. куб./час;

- котельная № 3, г. Сокол, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 - 2,24 куб./час;

- котельная № 5 (Лесобаза), г. Сокол, ул. Молодежная, д.24 - 1,77 куб./час;

- котельная (школа), г. Сокол, ул. Строителей – 2,34 куб./час;

- ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат», бойлерные № 1 и 2 – 75,14 куб./час;

- ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» - 30,1 куб./час;

- котельная АО «Сокольский ДОК», ЦТП1, ЦТП2, ЦТП3 - 13,2 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» - 12,37 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» - 6,97 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. - 1,93 куб./час;

- котельная, г. Сокол, Советская, д. 80 - 0,3 куб./час;

- котельная, г. Сокол, ул. Набережная, д. 50 - 0,05 куб./час;

- котельная (Ледовый Дворец), г. Сокол, ул. Советская, 76а - 0,91 куб./час;

- котельная г. Сокол, ул. Строителей, д. 4 - 0,1 куб./час;

- котельная г. Кадников, ул. Пушкинская, д.1д - 6,25 куб./час;

- котельная г. Кадников, д. Сосновая Роща - 3,01 куб./час;

- котельная г. Кадников, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая - 10,05 куб./час;

- котельная села Архангельское - 0,37 куб./час;

- котельная села Биряково - 1,74 куб./час;

- котельная деревни Воробьево - 2,43 куб./час;

- котельная деревни Чекшино - 1,7 куб./час;

- котельная деревни Марковское - 1,48 куб./час;

- котельная деревни Обросово - 0,94 куб./час;

- котельная деревня Литега - 2,94 куб./час;

- котельная деревня Чучково - 0,3 куб./час;

- котельная деревни Огарово - 0,16 куб./час;

- котельная деревни Горбово - 0,27 куб./час;

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | | |  | |  | |  | | |  | | |  | | | Таблица 1.3.1. | | | | | | | | | | |
| Элемент территориального деления | | | Источник тепловой энергии | | Показатель | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030-2033 гг. | 2034-2038 гг. | | | | 2039-2042 гг. | | |
| 1 | | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | 11 | | | | 12 | | |
| город Сокол | | | Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 0,23 | | 0,23 | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | 0,23 | | | | 0,23 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 17,4 | | 17,4 | | 17,4 | | | 17,4 | | | 17,4 | | | 17,4 | | | 17,4 | 17,4 | | | | 17,4 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 0,043 | | 0,043 | | 0,043 | | | 0,043 | | | 0,043 | | | 0,043 | | | 0,043 | 0,043 | | | | 0,043 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 0,13 | | 0,13 | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | 0,13 | | | | 0,13 | | |
| город Сокол | | | Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 1,48 | | 1,48 | | 1,48 | | | 1,48 | | | 1,48 | | | 1,48 | | | 1,48 | 1,48 | | | | 1,48 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 111,8 | | 111,8 | | 111,8 | | | 111,8 | | | 111,8 | | | 111,8 | | | 111,8 | 111,8 | | | | 111,8 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 0,279 | | 0,279 | | 0,279 | | | 0,279 | | | 0,279 | | | 0,279 | | | 0,279 | 0,279 | | | | 0,279 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 0,84 | | 0,84 | | 0,84 | | | 0,84 | | | 0,84 | | | 0,84 | | | 0,84 | 0,84 | | | | 0,84 | | |
| город Сокол | | | Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 1,17 | | 1,17 | | 1,17 | | | 1,17 | | | 1,17 | | | 1,17 | | | 1,17 | 1,17 | | | | 1,17 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 88,6 | | 88,6 | | 88,6 | | | 88,6 | | | 88,6 | | | 88,6 | | | 88,6 | 88,6 | | | | 88,6 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 0,222 | | 0,222 | | 0,222 | | | 0,222 | | | 0,222 | | | 0,222 | | | 0,222 | 0,222 | | | | 0,222 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 0,66 | | 0,66 | | 0,66 | | | 0,66 | | | 0,66 | | | 0,66 | | | 0,66 | 0,66 | | | | 0,66 | | |
| город Сокол | | | Котельная (школа) ул. Строителей | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 1,55 | | 1,55 | | 1,55 | | | 1,55 | | | 1,55 | | | 1,55 | | | 1,55 | 1,55 | | | | 1,55 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 117,2 | | 117,2 | | 117,2 | | | 117,2 | | | 117,2 | | | 117,2 | | | 117,2 | 117,2 | | | | 117,2 | | |
|  |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | 3 | | 4 | | | 5 | | 6 | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | 11 | | | 12 | | |
| город Сокол | Котельная (школа) ул. Строителей | | | Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 0,293 | | | 0,293 | | 0,293 | | 0,293 | | | 0,293 | | | 0,293 | | | 0,293 | | 0,293 | | | 0,293 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 0,88 | | | 0,88 | | 0,88 | | 0,88 | | | 0,88 | | | 0,88 | | | 0,88 | | 0,88 | | | 0,88 | | |
| город Сокол | ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат», бойлерные № 1 и 2 | | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 46,15 | | | 27,69 | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 3757 | | | 2254 | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 9,393 | | | 5,636 | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |
| Расчетный средний расход теплоносителя на горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения, м. куб./час | | 38,46 | | | 23,08 | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 74,33 | | | 44,60 | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |
| город Сокол | Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | - | | | 14,116 | | 14,116 | | 14,478 | | | 14,478 | | | 14,478 | | | 14,478 | | 14,478 | | | 14,478 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | - | | | 1067,1 | | 1067,1 | | 1094,5 | | | 1094,5 | | | 1094,5 | | | 1094,5 | | 1094,5 | | | 1094,5 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | - | | | 2,668 | | 2,668 | | 2,736 | | | 2,736 | | | 2,736 | | | 2,736 | | 2,736 | | | 2,736 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | - | | | 8,00 | | 8,00 | | 8,21 | | | 8,21 | | | 8,21 | | | 8,21 | | 8,21 | | | 8,21 | | |
| город Сокол | Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | - | | | - | | 28,032 | | 28,575 | | | 28,575 | | | 28,575 | | | 28,575 | | 28,575 | | | 28,575 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | - | | | - | | 2119,1 | | 2160,1 | | | 2160,1 | | | 2160,1 | | | 2160,1 | | 2160,1 | | | 2160,1 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | - | | | - | | 5,298 | | 5,400 | | | 5,400 | | | 5,400 | | | 5,400 | | 5,400 | | | 5,400 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | - | | | - | | 15,89 | | 16,20 | | | 16,20 | | | 16,20 | | | 16,20 | | 16,20 | | | 16,20 | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | | | 11 | 12 | | |
| город Сокол | | Котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | - | | - | | - | | - | | | 0,634 | | | 2,196 | | | 9,034 | | | | 17,095 | 28,922 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | - | | - | | - | | - | | | 47,9 | | | 166,0 | | | 682,9 | | | | 1292,3 | 2186,4 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | - | | - | | - | | - | | | 0,120 | | | 0,415 | | | 1,707 | | | | 3,231 | 5,466 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | - | | - | | - | | - | | | 0,36 | | | 1,25 | | | 5,12 | | | | 9,69 | 16,40 | | |
| город Сокол | | ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 19,886 | | 19,886 | | 19,886 | | 19,886 | | | 19,886 | | | 19,886 | | | 19,886 | | | | 19,886 | 19,886 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 1503,3 | | 1503,3 | | 1503,3 | | 1503,3 | | | 1503,3 | | | 1503,3 | | | 1503,3 | | | | 1503,3 | 1503,3 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 3,758 | | 3,758 | | 3,758 | | 3,758 | | | 3,758 | | | 3,758 | | | 3,758 | | | | 3,758 | 3,758 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 11,27 | | 11,27 | | 11,27 | | 11,27 | | | 11,27 | | | 11,27 | | | 11,27 | | | | 11,27 | 11,27 | | |
| город Сокол | | Котельная АО «Сокольский ДОК», ЦТП1, ЦТП2, ЦТП3 | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 18,9 | | 18,9 | | 18,9 | | 18,9 | | | 18,9 | | | 18,9 | | | 18,9 | | | | 18,9 | 18,9 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 660,9 | | 660,9 | | 660,9 | | 660,9 | | | 660,9 | | | 660,9 | | | 660,9 | | | | 660,9 | 660,9 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 1,652 | | 1,652 | | 1,652 | | 1,652 | | | 1,652 | | | 1,652 | | | 1,652 | | | | 1,652 | 1,652 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 4,96 | | 4,96 | | 4,96 | | 4,96 | | | 4,96 | | | 4,96 | | | 4,96 | | | | 4,96 | 4,96 | | |
| город Сокол | | Котельная, Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» | | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | 8,18 | | 8,18 | | 8,18 | | 8,18 | | | 8,18 | | | 8,18 | | | 8,18 | | | | 8,18 | 8,18 | | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | | 618,4 | | 618,4 | | 618,4 | | 618,4 | | | 618,4 | | | 618,4 | | | 618,4 | | | | 618,4 | 618,4 | | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | | 1,546 | | 1,546 | | 1,546 | | 1,546 | | | 1,546 | | | 1,546 | | | 1,546 | | | | 1,546 | 1,546 | | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | | 4,64 | | 4,64 | | 4,64 | | 4,64 | | | 4,64 | | | 4,64 | | | 4,64 | | | | 4,64 | 4,64 | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| город Сокол | Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 | 0,871 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| город Сокол | Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| город Сокол | Котельная, Советская, д. 80 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| город Сокол | Котельная, ул. Набережная, д. 50 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | | 8 | | 9 | | | 10 | | | 11 | | 12 |
| город Сокол | Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | | | 0,6 | | 0,6 | | | 0,6 | | | 0,6 | | 0,6 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | | | 45,4 | | 45,4 | | | 45,4 | | | 45,4 | | 45,4 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | 0,113 | | 0,113 | | | 0,113 | | | 0,113 | | 0,113 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | | | 0,34 | | 0,34 | | | 0,34 | | | 0,34 | | 0,34 |
| город Сокол | Котельная, ул. Строителей, д.4 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | | | 0,66 | | 0,66 | | | 0,66 | | | 0,66 | | 0,66 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | | | 49,9 | | 49,9 | | | 49,9 | | | 49,9 | | 49,9 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | | | 0,125 | | 0,125 | | | 0,125 | | | 0,125 | | 0,125 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | | | 0,37 | | 0,37 | | | 0,37 | | | 0,37 | | 0,37 |
| город Кадников | Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 6,295 | 6,4 | 6,52 | 6,70 | | | 6,91 | | 7,25 | | | 7,79 | | | 7,79 | | 7,79 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 258 | 262,4 | 267,2 | 274,8 | | | 283,1 | | 297,0 | | | 319,3 | | | 319,3 | | 319,3 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,645 | 0,656 | 0,668 | 0,687 | | | 0,708 | | 0,742 | | | 0,798 | | | 0,798 | | 0,798 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,78 | 0,79 | 0,80 | 0,82 | | | 0,85 | | 0,89 | | | 0,96 | | | 0,96 | | 0,96 |
| город Кадников | Котельная, д. Сосновая Роща | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | | | 1,99 | | 1,99 | | | 1,99 | | | 1,99 | | 1,99 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 | | | 150,4 | | 150,4 | | | 150,4 | | | 150,4 | | 150,4 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | | | 0,376 | | 0,376 | | | 0,376 | | | 0,376 | | 0,376 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | | | 1,13 | | 1,13 | | | 1,13 | | | 1,13 | | 1,13 |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | | 8 | | 9 | | 10 | | | 11 | | | 12 |
| город Кадников | Котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 6,65 | 6,65 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 502,6 | 502,6 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 1,257 | 1,257 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 3,77 | 3,77 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| город Кадников | Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч |  |  | 6,65 | 6,65 | | | 6,65 | | 6,65 | | 6,65 | | | 6,65 | | | 6,65 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  |  | 502,6 | 502,6 | | | 502,6 | | 502,6 | | 502,6 | | | 502,6 | | | 502,6 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час |  |  | 1,257 | 1,257 | | | 1,257 | | 1,257 | | 1,257 | | | 1,257 | | | 1,257 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час |  |  | 3,77 | 3,77 | | | 3,77 | | 3,77 | | 3,77 | | | 3,77 | | | 3,77 |
| СС Архангельский | Котельная села Архангельское | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,245 | 0,249 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 18,5 | 18,8 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,046 | 0,047 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,14 | 0,14 |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| СС Архангельский | Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч |  |  | 0,257 | 0,266 | | | 0,279 | | 0,289 | | 0,322 | | | 0,322 | | | 0,322 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  |  | 19,4 | 20,1 | | | 21,1 | | 21,9 | | 24,3 | | | 24,3 | | | 24,3 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час |  |  | 0,048 | 0,050 | | | 0,053 | | 0,055 | | 0,061 | | | 0,061 | | | 0,061 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час |  |  | 0,15 | 0,15 | | | 0,16 | | 0,16 | | 0,18 | | | 0,18 | | | 0,18 |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | | 9 | | 10 | | | 11 | | | 12 | |
| СС Биряковский | Котельная села Биряково, ул. Школьная | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 1,152 | 1,152 | 1,152 | | 1,152 | 1,152 | | 1,152 | | 1,152 | | | 1,152 | | | 1,152 | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 87,1 | 87,1 | 87,1 | | 87,1 | 87,1 | | 87,1 | | 87,1 | | | 87,1 | | | 87,1 | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,218 | 0,218 | 0,218 | | 0,218 | 0,218 | | 0,218 | | 0,218 | | | 0,218 | | | 0,218 | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,65 | 0,65 | 0,65 | | 0,65 | 0,65 | | 0,65 | | 0,65 | | | 0,65 | | | 0,65 | |
| СС Воробьевский | Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 1,606 | 1,606 | 1,606 | | 1,606 | 1,606 | | 1,606 | | 1,606 | | | 1,606 | | | 1,606 | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 121,4 | 121,4 | 121,4 | | 121,4 | 121,4 | | 121,4 | | 121,4 | | | 121,4 | | | 121,4 | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,304 | 0,304 | 0,304 | | 0,304 | 0,304 | | 0,304 | | 0,304 | | | 0,304 | | | 0,304 | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,91 | 0,91 | 0,91 | | 0,91 | 0,91 | | 0,91 | | 0,91 | | | 0,91 | | | 0,91 | |
| СС Двиницкий | Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 1,125 | 1,125 | 1,125 | | 1,125 | 1,125 | | 1,125 | | 1,125 | | | 1,125 | | | 1,125 | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 85,0 | 85,0 | 85,0 | | 85,0 | 85,0 | | 85,0 | | 85,0 | | | 85,0 | | | 85,0 | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,213 | 0,213 | 0,213 | | 0,213 | 0,213 | | 0,213 | | 0,213 | | | 0,213 | | | 0,213 | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,64 | 0,64 | 0,64 | | 0,64 | 0,64 | | 0,64 | | 0,64 | | | 0,64 | | | 0,64 | |
| СС Пельшемский | Котельная деревни Марковское, д.10 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,981 | 0,981 | 0,981 | | 0,981 | 0,981 | | 0,981 | | 0,981 | | | 0,981 | | | 0,981 | |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 74,2 | 74,2 | 74,2 | | 74,2 | 74,2 | | 74,2 | | 74,2 | | | 74,2 | | | 74,2 | |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,185 | 0,185 | 0,185 | | 0,185 | 0,185 | | 0,185 | | 0,185 | | | 0,185 | | | 0,185 | |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,56 | 0,56 | 0,56 | | 0,56 | 0,56 | | 0,56 | | 0,56 | | | 0,56 | | | 0,56 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| СС Пригородное | Котельная деревни Обросово, д.70 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| СС Пригородное | Котельная деревни Литега, д.13а | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 1,946 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 147,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,368 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 1,10 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СС Пригородное | БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч |  | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час |  | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час |  | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| СС Чучковский | Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.3.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| СС Чучковский | Котельная деревни Огарово, д.56 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| СС Чучковский | Котельная деревни Горбово, д.51 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 |
| Нормируемая утечка теплоносителя, м. куб./час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Расчетный расход теплоносителя для подпитки тепловых сетей, м. куб./час | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1.3.2. | | |
| Элемент территориального деления | Источник тепловой энергии | Показатель | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2033 гг. | 2034-2038 гг. | 2039-2042 гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| город Сокол | Котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| город Сокол | Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| город Сокол | Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д. 24 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 | 88,63 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| город Сокол | Котельная (школа) ул. Строителей | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 117,17 | 117,17 | 117,17 | 117,17 | 117,17 | 117,17 | 117,17 | 117,17 | 117,17 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| город Сокол | ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат», бойлерные № 1 и 2 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 3757 | 2254 |  |  |  |  |  |  |  |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 75,14 | 45,08 |  |  |  |  |  |  |  |
| город Сокол | Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  | 14,12 | 14,12 | 14,48 | 14,48 | 14,48 | 14,48 | 14,48 | 14,48 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час |  | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.3.2. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| город Сокол | Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | - | - | 2119,07 | 2160,1 | 2160,1 | 2160,1 | 2160,1 | 2160,1 | 2160,1 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | - | - | 42,38 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 |
| город Сокол | Котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | - | - | - | - | 47,9 | 166 | 682,9 | 1292,3 | 2186,4 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | - | - | - | - | 0,96 | 3,32 | 13,66 | 25,85 | 43,73 |
| город Сокол | ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 | 1503,3 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 | 30,1 |
| город Сокол | Котельная АО «Сокольский ДОК», ЦТП1, ЦТП2, ЦТП3 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 660,9 | 660,9 | 660,9 | 660,9 | 660,9 | 660,9 | 660,9 | 660,9 | 660,9 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 |
| город Сокол | Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 618,4 | 618,4 | 618,4 | 618,4 | 618,4 | 618,4 | 618,4 | 618,4 | 618,4 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 | 12,37 |
| город Сокол | Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 | 348,5 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 |
| город Сокол | Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 96,3 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.3.2. | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| город Сокол | Котельная, Советская, д. 80 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| город Сокол | Котельная, ул. Набережная, д. 50 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| город Сокол | Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| город Сокол | Котельная, ул. Строителей, д.4 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| город Кадников | Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 258 | 262,4 | 267,2 | 274,8 | 283,1 | 297,0 | 319,3 | 319,3 | 319,3 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 6,25 | 6,43 | 6,55 | 6,73 | 6,94 | 7,28 | 7,82 | 7,82 | 7,82 |
| город Кадников | Котельная, д. Сосновая Роща | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 | 150,4 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| город Кадников | Котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 502,6 | 502,6 |  |  |  |  |  |  |  |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 10,05 | 10,05 |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |  |  |  |  | | | Продолжение Таблица 1.3.2. | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | | 9 | | 10 | 11 | 12 |
| город Кадников | | Котельная, ул. Механизаторов, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  |  | 502,6 | 502,6 | 502,6 | | | 502,6 | | 502,6 | 502,6 | 502,6 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час |  |  | 10,05 | 10,05 | 10,05 | | | 10,05 | | 10,05 | 10,05 | 10,05 |
| СС Архангельский | | Котельная села Архангельское | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 18,5 | 18,8 |  |  |  | | |  | |  |  |  |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,37 | 0,38 |  |  |  | | |  | |  |  |  |
| СС Архангельский | | Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  |  | 19,40 | 20,13 | 21,07 | | | 21,88 | | 24,34 | 24,34 | 24,34 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час |  |  | 0,39 | 0,40 | 0,42 | | | 0,44 | | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| СС Биряковский | | Котельная села Биряково, ул. Школьная | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | | | 87,1 | | 87,1 | 87,1 | 87,1 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | | | 1,74 | | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| СС Воробьевский | | Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | 121,4 | | | 121,4 | | 121,4 | 121,4 | 121,4 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | | | 2,43 | | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| СС Двиницкий | | Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | | | 85 | | 85 | 85 | 85 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | | | 1,70 | | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| СС Пельшемский | | Котельная деревни Марковское, д.10 | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 74,2 | 74,2 | 74,2 | 74,2 | 74,2 | | | 74,2 | | 74,2 | 74,2 | 74,2 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | | | 1,48 | | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
|  |  | |  |  |  |  |  | |  | Продолжение Таблица 1.3.2. | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | | 10 | | 11 | 12 |
| СС Пригородное | Котельная деревни Обросово, д.70 | | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 47 | 47 | 47 | 47 | | 47 | 47 | | 47 | | 47 | 47 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | | 0,94 | 0,94 | | 0,94 | | 0,94 | 0,94 |
| СС Пригородное | Котельная деревни Литега, д.13а | | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 147,1 |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 2,94 |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |
| СС Пригородное | БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. |  | 148,5 | 148,5 | 148,5 | | 148,5 | 148,5 | | 148,5 | | 148,5 | 148,5 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час |  | 2,97 | 2,97 | 2,97 | | 2,97 | 2,97 | | 2,97 | | 2,97 | 2,97 |
| СС Чучковский | Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 15 | 15 | 15 | 15 | | 15 | 15 | | 15 | | 15 | 15 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | | 0,30 | 0,30 | | 0,30 | | 0,30 | 0,30 |
| СС Чучковский | Котельная деревни Огарово, д.56 | | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | | 8,2 | 8,2 | | 8,2 | | 8,2 | 8,2 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | | 0,16 | 0,16 | | 0,16 | | 0,16 | 0,16 |
| СС Чучковский | Котельная деревни Горбово, д.51 | | Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, м. куб. | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | | 13,7 | 13,7 | | 13,7 | | 13,7 | 13,7 |
| Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, м. куб./час | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | | 0,27 | 0,27 | | 0,27 | | 0,27 | 0,27 |

## 4. Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципаль­ного образования

## 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения.

В качестве единственного (базового) варианта предлагается развитие системы теплоснабжения на базе существующих источников тепловой энергии,

Базовый вариант развития систем теплоснабжения включает в себя:

- отказ от использования на цели теплоснабжения тепловой энергии, вырабатываемой ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат»;

- строительство двух новых котельных в центральной части города город Сокол;

- перевод открытой системы теплоснабжения на закрытую в центральной части г.Сокол Вологодской области со строительством новых источников тепловой энергии для потребителей, подключенных к бойлерной № 1, теплоснабжение которой осуществляется от ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат»;

- строительство котельной для теплоснабжения перспективных потребителей в районе «Южное поле»;

- строительство новой котельной в городе Кадников, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», которая выводится из эксплуатации;

- строительство новой котельной в селе Архангельское, взамен существующей котельной, которая выводится из эксплуатации;

- строительство новой котельной в деревне Литега, взамен существующей котельной, которая выводится из эксплуатации;

- реконструкцию котельных в г. Сокол и д. Сосновая Роща с заменой котельного и вспомогательного оборудования.

## 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения ок­руга.

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения существует уведомление о прекращении поставки тепловой энергии с 01.06.2026 года от предприятия ПАО «Сокольский ЦБК» для нужд отопления и горячего водоснабжения центральной части города. В соответствии с уведомлением предполагается строительство двух котельных в центральной части города Сокол.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения существует уведомление о выводе АО «ПК «Вологодский» о выводе из эксплуатации котельной, обеспечивающей теплоснабжение части потребителей города Кадников.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Сокольского муниципального округа осуществляется на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения.

Анализ показателей производится по следующим направлениям:

- надежность источника тепловой энергии;

- надежность системы транспорта тепловой энергии;

- качество теплоснабжения;

- принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

- величина капитальных затрат на реализацию мероприятий;

Мастер-плана является основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что рассмотренный вариант развития системы те­пло­снабжения не может являться технико-экономическим обоснованием для проектиро­вания и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, проводится оценка эффективности финансо­вых затрат, их ин­вестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собст­венниками объектов.

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

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

В соответствии с Постановлением Администрации города Сокола от 13.11.2012 № 319 предлагается строительство жилого фонда и объектов социальной инфраструктуры в районе «Южное поле».

Для теплоснабжения перспективных потребителей предполагается строительство котельной. Настоящей Схемой теплоснабжения реализация проекта предполагается в 2027 году.

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

Настоящая схема теплоснабжения предполагает строительство блочно-модульных ко­тельных для покрытия тепловых нагрузок, которые на момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения подключены к тепловым сетям от ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат»:

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025-2026 году с установленной мощностью 22 МВт;

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025-2026 году с установленной мощностью 42 МВт;

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025-2026 году с установленной мощностью 60 МВт.

Настоящая схема теплоснабжения предполагает строительство блочно-модульных ко­тельных для покрытия тепловых нагрузок, которые на момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения подключены к котельной АО «ПК «Вологодский»:

- строительство котельной в городе Кадников в 2027 году с установленной мощностью 22 МВт.

Настоящая схема теплоснабжения предполагает строительство блочно-модульных ко­тельных для покрытия тепловых нагрузок, которые на момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения подключены к изношенным, выработавшим нормативный срок эксплуатации котельным:

- строительство котельной в селе Архангельское в 2025 году с установленной мощностью 1,2 МВт;

- строительство котельной в деревне Литега в 2024 году с установленной мощностью 3,4 МВт.

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

Настоящая схема теплоснабжения предполагает установку водоподготовительного оборудования на котельных:

- котельная села Биряково;

- котельная деревни Воробьево;

- котельная деревни Обросово;

- ремонтные работы в здании котельной д. Марковское;

- ремонтные работы в здании котельной д. Огарово;

- ремонтные работы в здании котельной д. Обросово;

- ремонтные работы в здании котельной д. Воробьево;

- ремонтные работы в здании котельной д. Чучково;

- ремонтные работы в здании котельной с. Архангельское;

- ремонтные работы в здании котельной д. Чекшино.

Основной задачей водоподготовительного оборудования является предотвращение образования накипи и последующего развития коррозии на внутренней поверхности котлов, трубопроводов и теплообменников. Такие отложения могут стать причиной потери мощности, а развитие коррозии может привести к полной остановке работы котельной из-за закупоривания внутренней части оборудования.

Установка водоподготовительного оборудования на котельных позволит увеличить срок службы котельного оборудования, а также повысить КПД и уменьшить удельные расходы топлива.

Схемой теплоснабжения предусмотрено техническое перевооружение объектов МУП «Коммунальные системы»:

- Замена насосного оборудования ЦТП № 1, 2, 3, 4;

- Замена насосного оборудования центральная бойлерная № 1;

- Замена подогревателя второй ступени;

- Замена сетевого насоса с частотным регулируемым приводом;

- Замена подогревателя ПВ 14-273-4000-Г ЦТП ул. Калинина;

- Замена подогревателя водяного ПВ 14-273-4000-Г-1,0 ЦТП № 2;

- Замена подогревателя водяного ПВ-76х2-Г-1,0 ГОСТ 27590-2005;

- Модернизация деаэратора с монтажом автоматизированной системы управления на центральной бойлерной №1;

- Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии ул. Литейная;

- Монтаж системы диспетчеризации Центральной Бойлерной;

- Приобретение автомобилей УАЗ – 374195; автомобиля, с установленным на специальной базе крана-манипулятора, оснащенным телескопической стрелой.

Следовательно, уже с 2022 года может возникнуть вопрос о реконструкции котельной с заменой старых котлов на новые. С учетом сохранения строительного контура и основной части вспомогательного оборудования в котельной ИП Горохов С.Ж., стоимость работ по замене 2-х котлов и 2-х теплообменников с обвязкой их трубопроводами может составить от 18 до 20 млн. руб. Указанные работы могут быть выполнены в течение 3-х месяцев без ограничения теплоснабжения потребителей.

В связи с окончанием планового срока эксплуатации котельного оборудования Схемой теплоснабжения предусмотрена реконструкцию следующих котельных:

- котельная ИП Горохов С.Ж. в г. Сокол;

- котельная ООО «Коммунальные системы» в д. Сосновая Роща.

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

Все существующие источники тепла за расчётный период будут обеспечивать существующие зоны теплоснабжения. Совместная работа на одну сеть источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не целесообразна.

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

Настоящая схема теплоснабжения предполагает отказ от использования на цели теплоснабжения города Сокол тепловой энергии от предприятия ПАО «Сокольский ЦБК».

Настоящая схема теплоснабжения предполагает вывод из эксплуатации котельной АО «ПК «Вологодский».

Настоящая схема теплоснабжения предполагает вывод из эксплуатации существующих котельных села Архангельское и деревни Литега как изношенных и выработавших нормативный срок службы.

## 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выра­ботки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.

Переоборудование существующих котельных в источник комбинированной выра­ботки электрической и тепловой энергии технически невозможно, вопрос о переоборудова­нии не рассматривается.

## 5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зо­нах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.

Мероприятия по переводу котельных в пиковые режимы работы не целесообразны, вопрос по переводу котельных в пиковые режимы работы не рассматривается.

## 5.8. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспре­де­лении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия сис­темы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепло­вую энергию, на каждом этапе.

Тепловые мощности существующих котельных Сокольского муниципального округа позволяют обеспечить теплоснабжение существующих потре­би­телей по состоянию на 2042 год с резервом тепловой мощности.

Теплоснабжение потребителей осуществляется в основном с резервом тепловой мощности. Резервы тепловых мощно­стей приведены в разделе 1.2.3.

Дефицит тепловой мощности выявлен в схеме отпуска тепловой энергии потребителям жилого фонда и объектов социальной инфраструктуры, которые подключены к тепловым сетям от бойлерной № 1. Источником теплоснабжения является ТЭС АО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат». Дефицит тепловой мощности составляет 15,3 Гкал/час (8,7 % от суммарной установленной мощности).

## 5.9. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника теп­ло­вой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при не­обходимо­сти его изменения.

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения яв­ля­ется поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при из­ме­няющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий.

Оптимальный температурный график тепловой сети оценивается как по отдельным составляющим, связанным с ним (перетопы зданий, перекачка теплоносителя, тепловые потери при транспорте теплоносителя и др.), так и в комплексе. Оптимум температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях.

ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» отпускает тепловую энергию по графику 110/70 °С по закрытой системе теплоснабжения, с паром давлением 7 кгс/см2 в прямом направлении и не менее 1,6 кгс/см2 в обратном.

Теплоноситель на цели теплоснабжения поступает на центральные тепловые пункты (бойлерная № 1 и 2), в которых осуществляется изменение температуры сетевой воды на температурный график для системы отопления 95/70°С. Теплоноситель отпускается на цели отопления и горячее водоснабжение путем открытого водоразбора.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по центральному качест­венному методу регулирования или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения.

Котельная АО «Сокольский ДОК» отпускает тепловую энергию по графику 110/70 °С по закрытой системе теплоснабжения.

Теплоноситель на цели теплоснабжения поступает на центральные тепловые пункты ЦТП1, 2, 3 в которых осуществляется изменение температуры сетевой воды на температурный график для системы отопления 95/70°С. Изменение графика производится по независимой схеме подключений магистральной тепловой сети и распределительных сетей.

Температура сетевой воды в диапазоне спрямления графика поддерживается равной 65 °С. В интервале температур наружного воздуха от +8 °С до температуры в точке излома (tни = -1 °С) осуществляется количественное регулирование отпуска теплоты потребителям, при этом в подающей магистрали температура сетевой воды поддерживается постоянной и требуемой для системы горячего водоснабжения.

ТЭЦ ООО «Сухонский КБК»отпускает тепловую энергию по графику 110/70 °С по закрытой системе теплоснабжения.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по центральному качест­венному методу регулирования путем изменения температуры теплоносителя на выходе из источника теплоснабжения, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Котельные г. Кадников, МУП «Теплоэнергия» отпускают тепловую энергию по графику 85/60°С по закрытой системе теплоснабжения.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по центральному качест­венному методу регулирования путем изменения температуры теплоносителя на выходе из источника теплоснабжения, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Котельные МУП «Коммунальные системы» (на территории сельсоветов) отпускают тепловую энергию по графику 80/65 °С по закрытой системе теплоснабжения.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по центральному качест­венному методу регулирования путем изменения температуры теплоносителя на выходе из источника теплоснабжения, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Котельные МУП «Коммунальные системы» и ИП Горохов С.Ж. (на территории города Сокола), а также ООО «Коммунальные системы» (д. Сосновая Роща) отпускают тепловую энергию по графику 95/70 °С по закрытой системе теплоснабжения.

Существующие графики отпуска теплоносителя представляются эффективными. Целесообразность применения указанных температурных графиков подтверждается многолетней работой с учётом теплофизических характеристик ограждений зданий и климатических условий Сокольского муниципального округа.

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

Тепловая мощность существующих и перспективных источников теплоснабжения Сокольского муниципального округа на периоды действия настоящей Схемы теплоснабжения приведена в разделе 1.2.3.

Тепловые мощности перспективных блочно-модульных котельных выбираются с возможностью теп­лоснабжения потребителей на расчетный период с резервом тепловой мощ­ности:

- блочно-модульная котельная в центральной части города Сокол, ввод в эксплуатацию в 2025-2026 году – резерв тепловой мощности 2,94 Гкал/час (15,5 % от установленной тепловой мощности котель­ной);

- блочно-модульная котельная в центральной части города, ввод в эксплуатацию в 2025-2026 году – резерв тепловой мощности 4,62 Гкал/час (12,8 % от установленной тепловой мощности котель­ной);

- блочно-модульная котельная в центральной части города, ввод в эксплуатацию в 2025-2026 году – резерв тепловой мощности 4,62 Гкал/час

- блочно-модульная котельная "Южное поле", ввод в 2027 году – резерв тепловой мощности 4,5 Гкал/час (12,48 % от установленной тепловой мощности котель­ной);

- блочно-модульная котельная в селе Архангельское, ввод в эксплуатацию в 2025 году – резерв тепловой мощности 0,64 Гкал/час (61,9 % от установленной тепловой мощности котель­ной);

- блочно-модульная котельная в деревне Литега, ввод в эксплуатацию в 2024 году – резерв тепловой мощности 0,77 Гкал/час (21,2 % от установленной тепловой мощности котель­ной);

- блочно-модульная котельная в городе Кадников, ввод в эксплуатацию в 2027 году – резерв тепловой мощности 3,18 Гкал/час (10,2 % от установленной тепловой мощности котель­ной).

Резерв тепловой мощности источника централизованного теплоснабжения выбирается таким образом, чтобы при выходе из работы одного самого мощного котлоагрегата остав­шееся в работе оборудование могло в течение ремонтно-восстановительного периода обес­печить подачу тепла на отопление жилищно-коммунальным потребителям, допускающим в течение не более 54 ч снижение температуры:

- до 12 °С – в жилых и общественных зданиях;

- до 8 °С – в зданиях промышленных предприятий;

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

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энер­гии, на территории Сокольского муниципального округа не ис­поль­зуются, строительство таких источников не предполагается.

На территории Сокольского муниципального округа находятся котельные, на которых используются местные виды топлива – дрова, древесные отходы (топливно-древесная смесь).

Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция котельных ИП Горохов С.Ж. (на территории города Сокола) и ООО «Коммунальные системы» (д. Сосновая Роща). В связи с истечением нормативного срока эксплуатации котлов данного типа (7-10 лет) планируется полная реконструкция указанных теплоисточников в период с 2026 по 2032 годы.

## 6. Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

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

Настоящая схема теплоснабжения предполагает отказ от использования на цели теплоснабжения города Сокол тепловой энергии от предприятия ПАО «Сокольский ЦБК». Для покрытия тепловых нагрузок, которые на момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения подключены к тепловым сетям от ТЭС АО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» предполагается выполнить:

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2024 году с предполагаемой мощностью 22 МВт;

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025 году с предполагаемой мощностью 42 МВт;

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025 году с предполагаемой мощностью 60 МВт.

Для определения протяженности и диаметров тепловых сетей, необходимых для подключения котельных, требуется выполнение предпроектного обследования и проектных работ.

## 6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспече­ния перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под новую жилищную застройку.

Для теплоснабжения перспективных потребителей в районе «Южное поле» предполагается строительство котельной в 2027 году. Для подключения потребителей к системе централизованного теплоснабжения предполагается строительство тепловых сетей. Протяженность и диаметры тепловых сетей на момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения определены быть не могут, требуется выполнение предпроектного обследования и проектных работ.

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

Технической возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников нет, строительство, и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения поставок тепло­вой энергии от различных источников не предполагается.

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

Типовыми причинами технологических нарушений в тепловых сетях являются:

- разрушение теплопроводов или арматуры;

- образование свищей вследствие коррозии теплопроводов;

- гидравлическая разрегулировка тепловых сетей.

Таким образом, состояние существующих тепловых сетей является одним из фак­то­ров, положительно влияющим на эффективности функционирования системы теплоснабже­ния.

Тепловые сети населенных пунктов Сокольского муниципального округа по­строены в различные периоды, обладают раз­лич­ными степенями износа, частично нужда­ются в замене. Предполагается выполнить замену наиболее изношенных участков тепловых сетей, в том числе:

|  |
| --- |
| **г. Сокол** |
| Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от Советский пр. до ул. Горького, д. 17 Ø400мм (0,192 км) |
| Капитальный ремонт магистральной тепловой сети ул. Гражданская - ул. Интернатная Ø325мм (0,248 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Кирова до ул. Орешкова |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. 40 лет Октября до ул. Кирова |
| Техническое перевооружение системы теплоснабжения потребителей от источников Бойлерная № 1 и № 2, с целью переключения потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему с подключением к новому источнику блочно-модульная котельная мощностью 60,0 МВт (51,6Гкал/ч), находящаяся по адресу: Вологодская, обл., г. Сокол |
| Капитальный ремонт тепловой сети ТЦ «Агат» - ул.40 лет Октября, д. 20, Ø200мм (0,215 км) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал от Мастерской ул. Шатенево до ж/д № 75 |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал ул. Проходная, ул. Первомайская |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол ул. Капитана Воронина, ул. Суворова |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал от ТК ул. 40Лет Октября 7 до ж/д. ул. Школьная 3А |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал от ТК № 5 ул. Суворова д. 2 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК3 ул. Орешкова - до ул. Лесная Ø200мм |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК3 ул. Орешкова - до ул. Советская д. 64 Ø200мм |
| Строительство блочно-модульной котельной мощностью 60,0 МВт (51,6 Гкал/ч) с сетями инженерно-технического обеспечения, находящегося по адресу: Вологодская область, г.Сокол |
| Приобретение автоматической модульной котельной в г. Сокол, ул. Шатенево |
| Строительство блочной модульной газовой котельной в г. Кадников Сокольского района Вологодской области, ул. Механизаторов, ул. Парковая |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Архангельская д. 35 до ТК3 ул. Орешкова Ø350мм (0,36 км) |
| Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от ул. Горького - до ул.40 лет Октября,д.8 Ø400мм (0,41 км) |
| Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от ул. 40 лет Октября д.8 - до ул. Архангельской, д.35 Ø400мм (0,765 км) |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети ул. Комсомольская до Каляева (0,200 км, диаметр 133 мм) |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети ул. Некрасова до Добролюбова (0,066 км, диаметр 273 мм) |
| Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Советская д. 114-116 в г. Соколе Вологодской области (1,967 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Мусинского д.7 до ул. Майская д.3 в г. Соколе Вологодской области (0,73 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Орешкова, ул. Лесная, ул. Суворова в г. Соколе Вологодской области (1,501 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол ул. Малая Архангельская (1,436 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол ул. Советская 49,51,53,59 (0,972 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол ул. Орешкова (0,71 км) |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол от ТК-13 до Стадиона ул. Ганина (Суворовская ветка) |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Горького, д. 17 до ул. 40 лет Октября в г. Соколе Вологодской области |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол от ул. Кирова до ул. Орешкова |
| Выполнение комплекса работ по разработке проектной документации по объекту «Техническое перевооружение системы теплоснабжения потребителей от источников Бойлерная №1 и №2, с целью переключения потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему с подключением к новому источнику блочно-модульная котельная мощностью 60,0 МВт (51,6Гкал/ч, находящаяся по адресу: Вологодская, обл., г. Сокол» |
| Выполнение комплекса работ по разработке проектной документации по объекту «Строительство блочно-модульной котельной мощностью 60,0 МВт (51,6 Гкал/ч) с сетями инженерно-технического обеспечения, находящегося по адресу: Вологодская область, г.Сокол» |
| Строительство блочно-модульной котельной мощностью 60,0 МВт (51,6 Гкал/ч) с сетями инженерно-технического обеспечения, находящегося по адресу: Вологодская область, г.Сокол |
| Техническое перевооружение системы теплоснабжения потребителей от источников Бойлерная №1 и №2, с целью переключения потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему с подключением к новому источнику блочно-модульная котельная мощностью 60,0 МВт (51,6Гкал/ч), находящаяся по адресу: Вологодская, обл., г. Сокол |
| Реконструкция участка тепловой сети Д400 на Д500 от центральной бойлерной по адресу: ул. Советский пр. д.3а до узла № 5 по ул. Советский пр.23, г. Сокол Вологодской области |
| Реконструкция участка тепловой сети Д400 на Д500 в центральной бойлерной по адресу: Советский пр., г. Сокол Вологодской области |
| Реконструкция участка тепловой сети Д400 на Д500 от центральной бойлерной по адресу: ул. Советский пр. д.3а до узла № 5 по ул. Советский пр.23, г. Сокол Вологодской области (проектные работы + экспертиза) |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Шатенево |
| Капитальный ремонт магистральной тепловая сети от ул. 40 лет Октября до ул. Архангельская, д. 39 в г. Соколе Вологодской области |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от улицы Островского до улицы Орешкова |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети улицы Орешкова |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от улицы 40 лет Октября до улицы Островского |
| Капитальный ремонт 2,5 км тепловых сетей Архангельской ветки в г. Соколе |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Первомайская, д.8 до ул. Проходная, д.18 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Заводская, д.4 до ул. Мусинского, д.2 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул.Мусинского, д.2 до ул.Проходная, д.5 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Большая Садовая, д.17 до ул. Инженерная, д.5 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от Узла 7**’** до ул. Комсомольская |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Горького, 12а до ул. Советская, 20 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Горького, д.д.18,19,20,21 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Кирова, от ТК-12**’** до ул. Кирова, 38 |
| Капительный ремонт тепловой сети от Котельной №3 до ул.1я Глушицкая, 31 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Некрасова до ул. Труда, 29 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-5 в сторону ул. Комсомольская, ул. Каляева |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-5 в сторону ул. Набережная Свободы, д.д.34,28 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Суворова, 11 до ул. Соколовская, 28 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от Суворова, д.18а до ул. Капитана Воронина |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Шатенево от ТК-2 до ТК-8 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Проходная, д.9 до ул. Первомайская, д.11 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Гражданская, д.1 до ул. Гражданская, д.4 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Интернатная, 12 до ул. Беляева, 2 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Баляева, 2 до ул. Овражная, 12 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Советская, 93,94,95,96,98 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ЦТП ул. Калинина до ул. Калинина, 45 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Калинина, 26 до ул. Молокозавод, 7 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Калинина, 41,43,45,47,49,49а,53 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Песчаный пер, 1,3,5,7,9, Коллективная, 2д,2б,2г |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Шатенево ТК-2 до ул. Шатенево, 77 (ТК-6) |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Шатенево, 73 (ТК-7) до ул. Шатенево, 75 (ТК-8) |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Калинина до ул. Песчный пер. (ТК-11) |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Водников |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул.1я Глушицкая |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Сельская |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Мусинского, 7 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Менделеева, 3,5,7 |
| Капитальный ремонт тепловой сети ул. Мусинского, 13в,13б,15 |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Мусинского, 2 до ул. Мусинского, 1 |
| **г. Кадников** |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Кадников ул. Пушкинская ТК1 – ТК19-ТК20-ТК21-ТК23 |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Кадников ул. Красноармейская от ТК19 до ТК28 |
| Строительство блочной модульной газовой котельной в г. Кадников Сокольского района Вологодской области, ул. Механизаторов, ул. Парковая |
| **Сельские населенные пункты** |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в с. Биряково (2,168 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Обросово (1,3963 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Марковское (1,108 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Чекшино (2,2639 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в с. Архангельское (0,7969 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Огарово (0,5718 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Чучково (0,535 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Горбово ( 0,06 км в двухтрубном исполнении) |
| Капитальный ремонт тепловой сети д. Воробьево (2,4831 км в двухтрубном исполнении) |

## 6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспече­ния нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Состояние существующих тепловых сетей является одним из фак­торов, влияющих на надежность и безопасность теплоснабжения.

Для повышения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения предпола­гается выполнить мероприятия, приведенные в разделе 1.6.4.

## 7. Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водо­снаб­жения) в закрытые системы горячего водоснабжения

## 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (го­рячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуще­ствле­ния которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепло­вых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего во­доснаб­жения.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения централизованное горя­чее водоснабжение потребителей, подключенных к тепловым сетям от «Бойлерной № 1» осуществля­ется путем открытого во­дозабора, т.е. теплоноситель из системы отопления отбирается на нужды горячего водоснабжения.

В соответствии с Федеральным Законом от 7 декабря 2011 года № 417 «О внесении из­менений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Фе­дерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребите­лей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды го­рячего водоснабжения, не допускается;

- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснаб­жения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Для перехода на закрытую схему горячего водоснабжения необходимо установка теплообменников в индивидуальных тепловых пунктах потребителей.

## 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (го­рячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуще­ствле­ния которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) цен­тральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внут­ридомовых систем горячего водоснабжения.

Предложений по переводу существующих открытых систем горя­чего водо­снабжения в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления, кото­рого необ­ходимо строительство тепловых пунктов нет.

Коммерческое предложение на выполнение комплекса проектно-изыскательских работ в стадиях проектной и рабочей документации по объекту: «Перевод открытой системы теплоснабжения на закрытую схему в центральной части г.Сокол Вологодской области со строительством новых источников тепловой энергии» на общую сумму оказания услуг 39900000,00 рублей (тридцать девять миллионов девятьсот тысяч рублей 00 копеек) с учетом НДС.

## 8. Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

В качестве котельно-печного топлива источники централизованного теплоснабже­ния Сокольского муниципального округа в основном используют природный газ. Перспективные тепловые и топливные балансы для всех источников централизо­ван­ного теплоснабжения Сокольского муниципального округа приведены в таблице 1.8.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перспективные тепловые и топливные балансы системы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Таблица 1.8.1. | | | | |
| Наименование котельной | Тепловая нагрузка с учетом потерь при транспортировке и СН, Гкал/час | | | Объем производства тепловой энергии в год, Гкал | | Основное топливо | | Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у. т./Гкал | | | Годовой расход основного топлива, т.у.т. | | | Годовой расход натурального топлива | | | Единица измерения | |
| 1 | 2 | | | 3 | | 4 | | 5 | | | 6 | | | 7 | | | 8 | |
| 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,31 | | | 820,31 | | Печное бытовое топливо | | 135,2 | | | 110,9 | | | 77,6 | | | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 1,54 | | | 6542,86 | | Природный газ | | 116,0 | | | 759,19 | | | 655,92 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д. 24 | 1,28 | | | 3808,92 | | Природный газ | | 145,5 | | | 554,16 | | | 478,78 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,55 | | | 1572 | | Природный газ | | 172,8 | | | 271,58 | | | 234,64 | | | тыс. куб. м. | |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | 169,46 | | | 599765 | | Природный газ | | 163,3 | | | 97951 | | | 84081 | | | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | 24,66 | | | 789 566 | | Природный газ | | 167,1 | | | 131960 | | | 113 216 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 35 | | | 82907 | | Природный газ | | 162,6 | | | 9115 | | | 7790,95 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 11 | | | 36580 | | Древесные отходы | | 226 | | | 2651 | | | 8840 | | | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | 8982 | | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | 181,2 | | | 8992 | | | 38852 | | | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | 8,59 | | | 27485 | | Природный газ | | 145,4 | | | 3996 | | | 3463,0 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | 4,84 | | | 15490 | | Природный газ | | 160,5 | | | 2486 | | | 2154 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | 1,31 | | | 4199 | | Древесные отходы | | 220,5 | | | 926 | | | 2572 | | | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | 0,20 | | | 640 | | Природный газ | | 175,0 | | | 112 | | | 97,1 | | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | 0,03 | | | 96 | | Природный газ | | 177,0 | | | 17 | | | 14,7 | | | тыс. куб. м. | |
|  |  | | |  |  | |  | | | | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | | | | | 5 | 6 | | | | 7 | | 8 | | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | 0,60 | | | 1920 | Природный газ | | | | | 165,0 | 317 | | | | 274,5 | | тыс. куб. м. | | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | 0,66 | | | 2112 | Природный газ | | | | | 170,0 | 359 | | | | 311,1 | | тыс. куб. м. | | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | 7,78 | | | 17888 | Природный газ | | | | | 154,91 | 2763,87 | | | | 2418,08 | | тыс. куб. м. | | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | 2,01 | | | 6417 | Древесные отходы | | | | | 228,5 | 1466 | | | | 4073 | | тонн | | |
| Котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | 7,08 | | | 22660 | Природный газ | | | | | 188,4 | 4269 | | | | 3699,4 | | тыс. куб. м. | | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское | 0,305 | | | 976 | Дрова | | | | | 235 | 229 | | | | 637 | | тонн | | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | 1,32 | | | 4230 | Дрова | | | | | 233,5 | 988 | | | | 2744 | | тонн | | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | 1,80 | | | 5747 | Дрова | | | | | 236,5 | 1359 | | | | 3776 | | тонн | | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | 1,31 | | | 4176 | Дрова | | | | | 238,7 | 997 | | | | 2769 | | тонн | | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | 1,07 | | | 3418 | Дрова | | | | | 235,5 | 805 | | | | 2236 | | тонн | | |
| Пригородное СП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | 0,73 | | | 2342 | Дрова | | | | | 238 | 557 | | | | 1549 | | тонн | | |
| Котельная деревни Литега, д.13а | 2,07 | | | 6611 | Дрова | | | | | 255 | 1686 | | | | 4683 | | тонн | | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | 0,24 | | | 762 | Дрова | | | | | 234,6 | 179 | | | | 496 | | тонн | | |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | 0,15 | | | 477 | Дрова | | | | | 238 | 113 | | | | 315 | | тонн | | |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | 0,19 | | | 592 | Дрова | | | | | 238,5 | 141 | | | | 392 | | тонн | | |
| 2025 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | 0,31 | | | 820 | Печное бытовое топливо | | | | | 135,2 | 110,9 | | | | 77,6 | | тонн | | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | 1,54 | | | 6543 | Природный газ | | | | | 116,0 | 759,2 | | | | 657,9 | | тыс. куб. м. | | |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д.24 | 1,28 | | | 3809 | Природный газ | | | | | 145,5 | 554,2 | | | | 480,2 | | тыс. куб. м. | | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | 1,55 | | | 1572 | Природный газ | | | | | 172,8 | 271,6 | | | | 235,3 | | тыс. куб. м. | | |
|  | |  |  | |  | | | | |  | | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | | | | | 5 | | | 6 | | | 7 | | 8 | |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | 151 | 534430 | | Природный газ | | | | | 163,3 | | | 87281 | | | 75633,1 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,03 | 48107 | | Природный газ | | | | | 135,0 | | | 6494 | | | 5627,7 | | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | 24,66 | 789566 | | Природный газ | | | | | 167,1 | | | 131960 | | | 114350,1 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | | Природный газ | | | | | 162,6 | | | 9115 | | | 7790,95 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | | Древесные отходы | | | | | 226 | | | 2651 | | | 8840 | | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | | 8982 | | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | | | | 181,2 | | | 8992 | | | 38852 | | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | | Природный газ | | | | | 145,4 | | | 3996 | | | 3463,0 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | | Природный газ | | | | | 160,5 | | | 2486 | | | 2154,3 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | | Древесные отходы | | | | | 220,5 | | | 926 | | | 2572 | | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | | Природный газ | | | | | 175,0 | | | 112 | | | 97,1 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | | Природный газ | | | | | 177,0 | | | 17 | | | 14,7 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | | Природный газ | | | | | 165,0 | | | 317 | | | 274,5 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | | Природный газ | | | | | 170,0 | | | 359 | | | 311,1 | | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д. 1д | | 7,27 | 18066 | | Природный газ | | | | | 154,91 | | | 2798,6 | | | 2448,47 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | | Древесные отходы | | | | | 228,5 | | | 1466 | | | 4073 | | тонн | |
| Котельная, ул. Механизаторов, д. 1, ул. Парковая | | 7,08 | 22660 | | Природный газ | | | | | 188,4 | | | 4269 | | | 3699,4 | | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское | | 0,309 | 989 | | Дрова | | | | | 235,0 | | | 232 | | | 646 | | тонн | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,35 | 4230 | | Дрова | | | | | 233,5 | | | 988 | | | 2744 | | тонн | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | | Дрова | | | | | 233,5 | | | 1342 | | | 3728 | | тонн | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | | Дрова | | | | | 239 | | | 997 | | | 2769 | | тонн | |
|  | |  |  | |  | | | |  | | | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | | 7 | | 8 | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д. 10 | | 1,07 | 3418 | | Дрова | | | | 236 | | | | 805 | | | 2236 | | тонн | |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | | Дрова | | | | 238 | | | | 557 | | | 1549 | | тонн | |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | | Дрова | | | | 135 | | | | 903 | | | 782,8 | | тонн | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | | Дрова | | | | 234,6 | | | | 179 | | | 496 | | тонн | |
| Котельная деревни Огарово, д. 56 | | 0,15 | 477 | | Дрова | | | | 238,0 | | | | 113 | | | 315 | | тонн | |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | | 0,19 | 592 | | Дрова | | | | 238,5 | | | | 141 | | | 392 | | тонн | |
| 2026 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | 0,31 | 820 | | Печное бытовое топливо | | | | 135,2 | | | | 111 | | | 77,6 | | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | | 1,54 | 6543 | | Природный газ | | | | 116,0 | | | | 759 | | | 657,9 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д. 24 | | 1,28 | 3809 | | Природный газ | | | | 145,5 | | | | 554 | | | 480,2 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | | Природный газ | | | | 172,8 | | | | 272 | | | 235,3 | | тыс. куб. м. | |
| ТЭС ПАО «Сокольский ЦБК» | | 118,7 | 420094 | | Природный газ | | | | 163,3 | | | | 68608 | | | 59452,1 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,03 | 48107 | | Природный газ | | | | 135,0 | | | | 6494 | | | 5627,7 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 29,85 | 95533 | | Природный газ | | | | 135,0 | | | | 12897 | | | 11175,8 | | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | 24,66 | 789566 | | Природный газ | | | | 167,1 | | | | 131960 | | | 114350,1 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | | Природный газ | | | | 162,6 | | | | 9115 | | | 7790,95 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | | Древесные отходы | | | | 226 | | | | 2651 | | | 8840 | | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 8982 | | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | | | 181,2 | | | | 8992 | | | 38852 | | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | | Природный газ | | | | 145,4 | | | | 3996 | | | 3463,0 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | | Природный газ | | | | 160,5 | | | | 2486 | | | 2154,3 | | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | | Древесные отходы | | | | 220,5 | | | | 926 | | | 2572 | | тонн | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | | Природный газ | 175,0 | | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | | Природный газ | 177,0 | | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | | Природный газ | 165,0 | | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | | Природный газ | 170,0 | | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 7,39 | 18246 | | Природный газ | 154,91 | | 2826,48 | 2472,86 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | | Древесные отходы | 228,5 | | 1466 | 4073 | тонн | |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,08 | 22660 | | Природный газ | 135,0 | | 3059 | 2650,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | |  | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,317 | 1013 | | Природный газ | 135,0 | | 137 | 118,5 | тыс. куб. м. | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,37 | 4316 | | Дрова | 233,5 | | 1008 | 2800 | тонн | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | | Дрова | 233,5 | | 1342 | 3728 | тонн | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | | Дрова | 238,7 | | 997 | 2769 | тонн | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,07 | 3418 | | Дрова | 235,5 | | 805 | 2236 | тонн | |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | | Дрова | 238,0 | | 557 | 1549 | тонн | |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | | Природный газ | 135 | | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | | Дрова | 234,6 | | 179 | 496 | тонн | |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 0,15 | 477 | | Дрова | 238,0 | | 113 | 315 | тонн | |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | | 0,19 | 592 | | Дрова | 238,5 | | 141 | 392 | тонн | |
| 2027 год | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | | 0,31 | 820 | | Печное бытовое топливо | 135 | | 111 | 77,6 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | 1,54 | 6543 | | Природный газ | 116 | | 759 | 657,9 | тыс. куб. м. | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодёжная,д.24 | | 1,28 | 3809 | Природный газ | | 145 | | 554 | 480,2 | тыс. куб. м. |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | Природный газ | | 173 | | 272 | 235,3 | тыс. куб. м. |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | 118,7 | 420094 | Природный газ | | 163 | | 68608 | 59452,1 | тыс. куб. м. |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,40 | 49265 | Природный газ | | 135 | | 6651 | 5763,3 | тыс. куб. м. |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 30,40 | 97271 | Природный газ | | 135 | | 13132 | 11379,2 | тыс. куб. м. |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | 24,66 | 789566 | Природный газ | | 167 | | 131960 | 114350,1 | тыс. куб. м. |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | Природный газ | | 162,6 | | 9115 | 7790,95 | тыс. куб. м. |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | Древесные отходы | | 226 | | 2651 | 8840 | тонн |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 8982 | Твердое печное топливо (коро-древесные отходы) | | 181,2 | | 8992 | 38852 | тонн |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | Природный газ | | 145 | | 3996 | 3463,0 | тыс. куб. м. |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | Природный газ | | 161 | | 2486 | 2154,3 | тыс. куб. м. |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | Древесные отходы | | 221 | | 926 | 2572 | тонн |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | Природный газ | | 175 | | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | Природный газ | | 177 | | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | Природный газ | | 165 | | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | Природный газ | | 170 | | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. |
| город Кадников | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 7,57 | 18428 | Природный газ | | 154,91 | | 2854,68 | 2497,53 | тыс. куб. м. |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | Древесные отходы | | 228,5 | | 1466 | 4073 | тонн |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,08 | 22660 | Природный газ | | 135,0 | | 3059 | 2650,8 | тыс. куб. м. |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,33 | 1044 | Природный газ | | 135,0 | | 141 | 122,2 | тыс. куб. м. |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,40 | 4411 | Дрова | | 233,5 | | 1030 | 2861 | тонн |
|  | |  |  |  | | |  | Продолжение Таблица 1.8.1. | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | Дрова | | | 233,5 | 1342 | 3728 | тонн |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | Дрова | | | 238,7 | 997 | 2769 | тонн |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,07 | 3418 | Дрова | | | 235,5 | 805 | 2236 | тонн |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | Дрова | | | 238,0 | 557 | 1549 | тонн |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | Природный газ | | | 135 | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | Дрова | | | 234,6 | 179 | 496 | тонн |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 0,15 | 477 | Дрова | | | 238,0 | 113 | 315 | тонн |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | | 0,19 | 592 | Дрова | | | 238,5 | 141 | 392 | тонн |
| 2028 год | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | | 0,31 | 820 | Печное быт. топливо | | | 135 | 111 | 77,6 | тонн |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | 1,54 | 6543 | Природный газ | | | 116 | 759 | 657,9 | тыс. куб. м. |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная,д.24 | | 1,28 | 3809 | Природный газ | | | 145 | 554 | 480,2 | тыс. куб. м. |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | Природный газ | | | 173 | 272 | 235,3 | тыс. куб. м. |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | 118,70 | 420094 | Природный газ | | | 163 | 68608 | 59452,1 | тыс. куб. м. |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,40 | 49265 | Природный газ | | | 135 | 6651 | 5763,3 | тыс. куб. м. |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 30,40 | 97271 | Природный газ | | | 135 | 13132 | 11379,2 | тыс. куб. м. |
| Котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | | 0,67 | 2139 | Природный газ | | | 135 | 289 | 250,2 | тыс. куб. м. |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | | 24,66 | 789566 | Природный газ | | | 167 | 131960 | 114350,1 | тыс. куб. м. |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | Природный газ | | | 162,6 | 9115 | 7790,95 | тыс. куб. м. |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | Древесные отходы | | | 226 | 2651 | 8840 | тонн |
|  | |  |  |  | | |  | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 8982 | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | | 181,2 | 8992 | 38852 | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | Природный газ | | | 145 | 3996 | 3463,0 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | Природный газ | | | 161 | 2486 | 2154,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | Древесные отходы | | | 221 | 926 | 2572 | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | Природный газ | | | 175 | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | Природный газ | | | 177 | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | Природный газ | | | 165 | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | Природный газ | | | 170 | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 7,78 | 18612 | Природный газ | | | 154,91 | 2883,18 | 2522,47 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,005 | 6417 | Древесные отходы | | | 228,5 | 1466 | 4073 | тонн | |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,081 | 22660 | Природный газ | | | 135,0 | 3059 | 2650,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,34 | 1084 | Природный газ | | | 135 | 146 | 126,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,44 | 4515 | Дрова | | | 234 | 1054 | 2928 | тонн | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | Дрова | | | 234 | 1342 | 3728 | тонн | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | Дрова | | | 239 | 997 | 2769 | тонн | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,07 | 3418 | Дрова | | | 236 | 805 | 2236 | тонн | |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | Дрова | | | 238 | 557 | 1549 | тонн | |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | Природный газ | | | 135 | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | Дрова | | | 235 | 179 | 496 | тонн | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 0,15 | 477 | Дрова | | 238 | | 113 | 315 | тонн | |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | | 0,19 | 592 | Дрова | | 239 | | 141 | 392 | тонн | |
| 2029 год | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | | 0,31 | 820 | Печное быт топливо | | 135,2 | | 111 | 77,6 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | 1,54 | 6543 | Природный газ | | 116,0 | | 759 | 657,9 | тыс. куб. м. | |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная,д.24 | | 1,28 | 3809 | Природный газ | | 145,5 | | 554 | 480,2 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | Природный газ | | 172,8 | | 272 | 235,3 | тыс. куб. м. | |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | 118,70 | 420094 | Природный газ | | 163,3 | | 68608 | 59452,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,40 | 49265 | Природный газ | | 135,0 | | 6651 | 5763,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 30,40 | 97271 | Природный газ | | 135,0 | | 13132 | 11379,2 | тыс. куб. м. | |
| Котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | | 2,23 | 7139 | Природный газ | | 135,0 | | 964 | 835,2 | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | 24,66 | 789566 | Природный газ | | 167,1 | | 131960 | 114350,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | Природный газ | | 162,6 | | 9115 | 7790,95 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | Древесные отходы | | 226 | | 2651 | 8840 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 8982 | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | 181,2 | | 8992 | 38852 | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | Природный газ | | 145,4 | | 3996 | 3463,0 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | Природный газ | | 160,5 | | 2486 | 2154,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | Древесные отходы | | 220,5 | | 926 | 2572 | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | Природный газ | | 175,0 | | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | Природный газ | | 177,0 | | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | Природный газ | | 165,0 | | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | Природный газ | | 170,0 | | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 8,12 | 18798 | Природный газ | | 154,91 | | 2912,00 | 2547,68 | тыс. куб. м. | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | Древесные отходы | | 228,5 | | 1466 | 4073 | тонн | |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,081 | 22660 | Природный газ | | 135,0 | | 3059 | 2650,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,349 | 1118 | Природный газ | | 135,0 | | 151 | 130,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,474 | 4629 | Дрова | | 233,5 | | 1081 | 3002 | тонн | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,8 | 5747 | Дрова | | 233,5 | | 1342 | 3728 | тонн | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | Дрова | | 238,7 | | 997 | 2769 | тонн | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,07 | 3418 | Дрова | | 235,5 | | 805 | 2236 | тонн | |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | Дрова | | 238,0 | | 557 | 1549 | тонн | |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | Природный газ | | 135 | | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | Дрова | | 234,6 | | 179 | 496 | тонн | |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 0,15 | 477 | Дрова | | 238,0 | | 113 | 315 | тонн | |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | | 0,19 | 592 | Дрова | | 238,5 | | 141 | 392 | тонн | |
| 2030-2033 гг. | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1, ул. Гидролизная, д.40 | | 0,31 | 820 | Печное быт топливо | | 135,2 | | 111 | 77,6 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | 1,54 | 6543 | Природный газ | | 116,0 | | 759 | 657,9 | тыс. куб. м. | |
| Котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодёжная,д.24 | | 1,28 | 3809 | Природный газ | | 145,5 | | 554 | 480,2 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | Природный газ | | 172,8 | | 272 | 235,3 | тыс. куб. м. | |
| ТЭС ПАО «Сокольский ЦБК» | | 118,70 | 420094 | Природный газ | | 163,3 | | 68608 | 59452,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,40 | 49265 | Природный газ | | 135,0 | | 6651 | 5763,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 30,40 | 97271 | Природный газ | | 135,0 | | 13132 | 11379,2 | тыс. куб. м. | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | | 9,07 | 29020 | Природный газ | | 135,0 | | 3918 | 3394,8 | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | 24,66 | 789566 | Природный газ | | 167,1 | | 131960 | 114350,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д. 1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | Природный газ | | 162,6 | | 9115 | 7790,95 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | Древесные отходы | | 226 | | 2651 | 8840 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 8982 | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | 181,2 | | 8992 | 38852 | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | Природный газ | | 145,4 | | 3996 | 3463,0 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | Природный газ | | 160,5 | | 2486 | 2154,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | Древесные отходы | | 220,5 | | 926 | 2572 | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | Природный газ | | 175,0 | | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | Природный газ | | 177,0 | | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | Природный газ | | 165,0 | | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | Природный газ | | 170,0 | | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 8,66 | 18985 | Природный газ | | 154,91 | | 2940,97 | 2573,02 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | Древесные отходы | | 228,5 | | 1466 | 4073 | тонн | |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,63 | 24400 | Природный газ | | 135,0 | | 3294 | 2854,5 | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,38 | 1222 | Природный газ | | 135,0 | | 165 | 143,0 | тыс. куб. м. | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,47 | 4629 | Дрова | | 233,5 | | 1081 | 3002 | тонн | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | Дрова | | 233,5 | | 1342 | 3728 | тонн | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | Дрова | | 238,7 | | 997 | 2769 | тонн | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,07 | 3418 | Дрова | | 235,5 | | 805 | 2236 | тонн | |
|  |  | |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| СС Пригородный | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | Дрова | | 238,0 | | 557 | 1549 | тонн | |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | Природный газ | | 135 | | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | Дрова | | 234,6 | | 179 | 496 | тонн | |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 0,15 | 477 | Дрова | | 238,0 | | 113 | 315 | тонн | |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | | 0,19 | 592 | Дрова | | 238,5 | | 141 | 392 | тонн | |
| 2034-2038 гг. | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д. 40 | | 0,31 | 820 | Печное бытовое топливо | | 135,2 | | 111 | 77,6 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д. 5 | | 1,54 | 6543 | Природный газ | | 116,0 | | 759 | 657,9 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодёжная,д.24 | | 1,28 | 3809 | Природный газ | | 145,5 | | 554 | 480,2 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | Природный газ | | 172,8 | | 272 | 235,3 | тыс. куб. м. | |
| ТЭС ПАО «Сокольский ЦБК» | | 118,70 | 420094 | Природный газ | | 163,3 | | 68608 | 59452,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,40 | 49265 | Природный газ | | 135,0 | | 6651 | 5763,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 30,40 | 97271 | Природный газ | | 135,0 | | 13132 | 11379,2 | тыс. куб. м. | |
| Котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | | 17,13 | 54816 | Природный газ | | 135,0 | | 7400 | 6412,7 | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | 24,66 | 789566 | Природный газ | | 167,1 | | 131960 | 114350,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | Природный газ | | 162,6 | | 9115 | 7790,95 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | Древесные отходы | | 226 | | 2651 | 8840 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 8982 | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | 181,2 | | 8992 | 38852 | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | Природный газ | | 145,4 | | 3996 | 3463,0 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | Природный газ | | 160,5 | | 2486 | 2154,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | Древесные отходы | | 220,5 | | 926 | 2572 | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | Природный газ | | 175,0 | | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | Природный газ | | 177,0 | | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | Природный газ | | 165,0 | | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | Природный газ | | 170,0 | | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 8,66 | 18985 | Природный газ | | 154,91 | | 2940,97 | 2573,02 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | Древесные отходы | | 228,5 | | 1466 | 4073 | тонн | |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,63 | 24400 | Природный газ | | 135,0 | | 3294 | 2854,5 | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,38 | 1222 | Природный газ | | 135,0 | | 165 | 143,0 | тыс. куб. м. | |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,47 | 4629 | Дрова | | 233,5 | | 1081 | 3002 | тонн | |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | Дрова | | 233,5 | | 1342 | 3728 | тонн | |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | Дрова | | 238,7 | | 997 | 2769 | тонн | |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д. 10 | | 1,07 | 3418 | Дрова | | 235,5 | | 805 | 2236 | тонн | |
| СС Пригородний | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д. 70 | | 0,73 | 2342 | Дрова | | 238,0 | | 557 | 1549 | тонн | |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | Природный газ | | 135 | | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. | |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | Дрова | | 234,6 | | 179 | 496 | тонн | |
| Котельная деревни Огарово, д. 56 | | 0,15 | 477 | Дрова | | 238,0 | | 113 | 315 | тонн | |
| Котельная деревни Горбово, д. 51 | | 0,19 | 592 | Дрова | | 238,5 | | 141 | 392 | тонн | |
| 2039-2042 гг. | | | | | | | | | | | |
| город Сокол | | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | 0,31 | 820 | Печное бытовое топливо | | 135,2 | | 111 | 77,6 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | 1,54 | 6543 | Природный газ | | 116,0 | | 759 | 657,9 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 5 (Лесобаза), ул. Молодёжная, д.24 | | 1,28 | 3809 | Природный газ | | 145,5 | | 554 | 480,2 | тыс. куб. м. | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | |
| Котельная (школа) ул. Строителей | | 1,55 | 1572 | Природный газ | | 172,8 | | 272 | 235,3 | тыс. куб. м. | |
| ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | 118,70 | 420094 | Природный газ | | 163,3 | | 68608 | 59452,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | 15,40 | 49265 | Природный газ | | 135,0 | | 6651 | 5763,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | 30,40 | 97271 | Природный газ | | 135,0 | | 13132 | 11379,2 | тыс. куб. м.. | |
| Котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | | 28,96 | 92662 | Природный газ | | 135,0 | | 12509 | 10840,0 | тыс. куб. м. | |
| ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | | 24,66 | 789566 | Природный газ | | 167,1 | | 131960 | 114350,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 34,81 | 82907 | Природный газ | | 162,6 | | 9115 | 7790,95 | тыс. куб. м. | |
| Котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 11,49 | 36580 | Древесные отходы | | 226 | | 2651 | 8840 | тонн | |
| Котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | 0,00 | 8982 | Твердое печное топливо (кородревесные отходы) | | 181,2 | | 8992 | 38852 | тонн | |
| Котельная, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | 8,59 | 27485 | Природный газ | | 145,4 | | 3996 | 3463,0 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | 4,84 | 15490 | Природный газ | | 160,5 | | 2486 | 2154,3 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | 1,31 | 4199 | Древесные отходы | | 220,5 | | 926 | 2572 | тонн | |
| Котельная, Советская, д. 80 | | 0,20 | 640 | Природный газ | | 175,0 | | 112 | 97,1 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Набережная, д. 50 | | 0,03 | 96 | Природный газ | | 177,0 | | 17 | 14,7 | тыс. куб. м. | |
| Котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | 0,60 | 1920 | Природный газ | | 165,0 | | 317 | 274,5 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, ул. Строителей, д.4 | | 0,66 | 2112 | Природный газ | | 170,0 | | 359 | 311,1 | тыс. куб. м. | |
| город Кадников | | | | | | | | | | | |
| Котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | 8,66 | 18985 | Природный газ | | 154,91 | | 2940,97 | 2573,02 | тыс. куб. м. | |
| Котельная, д. Сосновая Роща | | 2,01 | 6417 | Древесные отходы | | 228,5 | | 1466 | 4073 | тонн | |
| Котельная, взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | 7,63 | 24400 | Природный газ | | 135,0 | | 3294 | 2854,5 | тыс. куб. м. | |
| СС Архангельский | | | | | | | | | | | |
| Котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | 0,38 | 1222 | Природный газ | | 135,0 | | 165 | 143,0 | тыс. куб. м. | |
|  | |  |  |  | |  | | Продолжение Таблица 1.8.1. | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 |
| СС Биряковский | | | | | | | | | | |
| Котельная села Биряково, ул. Школьная | | 1,47 | 4629 | Дрова | | 233,5 | | 1081 | 3002 | тонн |
| СС Воробьевский | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | 1,80 | 5747 | Дрова | | 233,5 | | 1342 | 3728 | тонн |
| СС Двиницкий | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | 1,31 | 4176 | Дрова | | 238,7 | | 997 | 2769 | тонн |
| СС Пельшемский | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Марковское, д.10 | | 1,07 | 3418 | Дрова | | 235,5 | | 805 | 2236 | тонн |
| СС Пригородний | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Обросово, д.70 | | 0,73 | 2342 | Дрова | | 238,0 | | 557 | 1549 | тонн |
| БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | 2,09 | 6691 | Природный газ | | 135 | | 903 | 782,8 | тыс. куб. м. |
| СС Чучковский | | | | | | | | | | |
| Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | 0,24 | 762 | Дрова | | 234,6 | | 179 | 496 | тонн |
| Котельная деревни Огарово, д.56 | | 0,15 | 477 | Дрова | | 238,0 | | 113 | 315 | тонн |
| Котельная деревни Горбово, д.51 | | 0,19 | 592 | Дрова | | 238,5 | | 141 | 392 | тонн |

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

В качестве основного котельно-печного топлива источники централизованного те­пло­снабжения Сокольского муниципального округа в основном используют:

- котельные города Сокол – природный газ;

- котельные города Кадников – природный газ;

- котельные МУП «Коммунальные системы» (на территории сельсоветов) – дрова;

- котельная ООО «Коммунальные системы» (д. Сосновая Роща) - древесные отходы;

- котельная ИП Горохов С.Ж. (г. Сокол, ул. Сосновая) - древесные отходы.

Возобновляемые источники энергии не используются.

## 8.3. Виды топлива (их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, исполь­зуемые для производства тепловой энергии) по каждой системе теплоснабжения.

Виды топлива, используемые на котельных Сокольского муниципального округа приведены в таблице 1.8.2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды топлива используемые на источниках теплоснабжения | | | | |
|  |  |  | Таблица 1.8.2. | |
| Котельная | Вид топлива | Ед. изм. | Низшая теплота сгорания | Коэффициент пересчета в условное топливо |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | Печное топливо | тонн | 41,16 МДж/кг | 1,43 |
| г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная (школа) ул. Строителей | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | Природный газ | тыс. куб. м. | 8190 ккал/куб. м. | 1,17 |
| г. Сокол, котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | Древесные  отходы | тонн | 2099 ккал/кг | 0,300 |
| г. Сокол, котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | Твердое печное  топливо  (кородревесные  отходы) | тонн | 1620 ккал/кг | 0,231 |
| г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Продолжение Таблица 1.8.2. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | Древесные отходы | тыс. куб. м. | 2200 ккал/кг | 0,266 |
| г. Сокол, котельная, ул. Советская, д. 80 | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная, ул. Набережная, д. 50 | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Сокол, котельная, ул. Строителей, д.4 | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | 1,154 |
| г. Кадников, котельная, ул. Пушкинская, д.1д | Природный газ | тыс. куб. м. | 8000 ккал/куб. м. | Природный газ |
| г. Кадников, котельная, д. Сосновая Роща | Древесные отходы | тыс. куб. м. | 2200 ккал/кг | 0,266 |
| г. Кадников, котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | Природный газ |
| г. Кадников, БМК взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | Природный газ |
| СС Архангельский, котельная села Архангельское | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | Природный газ |
| СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Воробьевский, котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Двиницкий, котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Пельшемский, котельная деревни Марковское, д.10 | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Пригородный, котельная деревни Обросово, д.70 | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Пригородный, котельная деревни Литега | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Пригородный, БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | Природный газ | тыс. куб. м. | 7900 ккал/куб. м. | Природный газ |
| СС Чучковский, котельная деревни Чучково, ул. Центральная | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Чучковский, котельная деревни Огарово, д.56 | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |
| СС Чучковский, котельная деревни Горбово, д.51 | Дрова | тонн | 2400 ккал/кг | 0,36 |

## 8.4. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по сово­купно­сти всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении.

Преобладающим видом котельно-печного топлива на момент разработки Схемы теплоснабжения (2024 год) является природный газ и дрова.

## 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального обра­зования.

На рассматриваемый период до 2042 года основным видом топлива, используемым в котельных, остается природный газ, дрова. Вновь вводимые в эксплуатацию котельные будут использовать в качестве котельно-печного топлива природный газ.

# 9. Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и (или) модернизациютехническое перевооружение

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

Настоящая схема теплоснабжения предполагает строительство блочно-модульных ко­тельных:

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2024 году с установленной мощностью 22 МВт;

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025 году с установленной мощностью 42 МВт;

- строительство котельной в центральной части города Сокол в 2025 году с установленной мощностью 60 МВт;

- строительство котельной в районе «Южное поле» в 2027 году с установленной мощностью 42 МВт;

- строительство котельной в городе Кадников в 2026 году с установленной мощностью 22 МВт;

- строительство котельной в селе Архангельское в 2025 году с установленной мощностью 1,2 МВт;

- строительство котельной в деревне Литега в 2024 году с установленной мощностью 1,2 МВт;

Настоящая схема теплоснабжения предполагает установку водоподготовительного оборудования на котельных:

- котельная села Биряково;

- котельная деревни Воробьево;

- котельная деревни Обросово.

Настоящая схема теплоснабжения предполагает полную реконструкцию котельных:

- котельная в г. Сокол (ул.Сосновая);

- котельная в д. Сосновая Роща.

Капитальные затраты на строительство и реконструкцию источников тепловой энер­гии определяются в соответствии экспертными оценками стоимости оборудования, а также в соответствии с ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СМЕТНЫМИ НОРМАТИ­ВАМИ УКРУПНЕН­НЫМИ НОРМАТИВАМИ ЦЕНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА НСЦ 81-02-19-2024 СБОРНИК № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры».

Капитальные затраты на строительство, реконструкцию и техническое перевоору­же­ние источников тепловой энергии приведены в таблице 1.9.1.

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

Настоящая схема теплоснабжения предполагает реконструкцию тепловых сетей с за­меной наиболее изношенных участков тепловой сети.

Капитальные затраты на строительство тепловых сетей определяются в соответствии ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СМЕТНЫМИ НОРМАТИ­ВАМИ УКРУП­НЕННЫМИ НОРМА­ТИВАМИ ЦЕНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА НЦС 81-02-13-2020 «НА­РУЖНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ». Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей приведены в таблице 1.9.1.

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

Тепловые сети Сокольского муниципального округа обладают соответствую­щей пропу­скной способностью, позволяющей осуществлять теплоснабжение потребите­лей. Меро­прия­тий по реконструкции тепловых сетей, для обеспечения гидравличе­ского режима ра­боты не предполагается.

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

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения централизованное горя­чее водоснабжение потребителей, подключенных к тепловым сетям от «Бойлерной №1» осуществля­ется путем открытого во­дозабора, т.е. теплоноситель из системы отопления отбирается на нужды горячего водоснабжения.

Для перехода на закрытую схему горячего водоснабжения необходимо установка теплообменников в индивидуальных тепловых пунктах потребителей.

Капитальные затраты на реализацию мероприятий для обеспечения перевода на за­крытую схему ГВС состоят из затрат:

- на формирование проектно-сметной документации;

- на подготовку помещений для проведения строительно-монтажных работ;

- на закупку оборудования;

- на доставку оборудования;

- на реконструкция внутридомовой разводки коммуникаций.

- на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ;

Для оценки капитальных вложений в проекты реконструкции существующих ИТП применен метод аналогов, с учетом коммерческих предложений организаций – производите­лей теплотехнического оборудования.

Сводные данные об объеме требуемых инвестиций приведены в таблице 1.9.1.

## 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Экономический эффект мероприятий при реализации мероприятий, предлагаемых на­стоящей Схемой теплоснабжения, достигается за счет повышения надежности системы теп­лоснабжения, сокращения аварий, уменьшения потерь тепловой энергии при транспор­ти­ровке, повышения энергоэффективности работы котельных.

Сводные данные об объеме требуемых инвестиций приведены в таблице 1.9.1.

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Капитальные затраты на реконструкцию и (или) модернизацию тепловых сетей и котельных на период реализации Схемы теплоснабжения, млн. руб.** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | Таблица 1.9.1. | | | | |
| Мероприятие | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | | 2029 год | 2030-2033 гг. | 2034-2038 гг. | | 2039-2042 гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | | 10 |
| Строительство блочной модульной газовой котельной с установленной мощностью 22 МВт в центральной части города Сокол |  | 240 |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Создание закрытой системы горячего водоснабжения в 75 зданиях, подключенных к тепловым сетям бойлерной № 1 |  |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Строительство блочной модульной газовой котельной с установленной мощностью 42 МВт |  |  | 430 |  |  | |  |  |  | |  |
| Создание закрытой системы горячего водоснабжения в 155 зданиях, подключенных к тепловым сетям бойлерной № 1 и 2 |  |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Строительство блочно-модульной котельной мощностью 60,0 МВт (51,6 Гкал/ч) с сетями инженерно-технического обеспечения, находящегося по адресу: Вологодская область, г.Сокол |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Создание закрытой системы горячего водоснабжения в 230 зданиях, подключенных к тепловым сетям бойлерной № 1 и 2 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Строительство блочной модульной газовой котельной с установленной мощностью 42 МВт районе "Южное поле" город Сокол |  |  |  |  | 361 | |  |  |  | |  |
| Строительство блочной модульной газовой котельной в г. Кадников Сокольского района Вологодской области, ул. Механизаторов, ул. Парковая |  |  | 180 |  |  | |  |  |  | |  |
| Строительство блочной модульной газовой котельной села Архангельское с установленной мощностью 1,2 МВт |  |  | 35 |  |  | |  |  |  | |  |
| Строительство блочной модульной газовой котельной Литега с установленной мощностью 3,4 МВт |  | 75 |  |  |  | |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.9.1. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | 10 | |
| Реконструкция котельной в г. Сокол (ул. Сосновая) |  |  | 65 |  |  |  | |  |  |  | |
| Реконструкция котельной в д. Сосновая Роща |  |  |  |  |  |  | | 65 |  |  | |
| Установка системы химводоподготовки села Биряково | 0,348 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Установка системы химводоподготовки деревни Воробьево | 0,262 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Установка системы химводоподготовки деревни Обросово | 0,264 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от ул. Советский пр-т до ул. Горького, д.17 |  | 39,42 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Горького, д. 17 до ул. 40 лет Октября в г. Соколе Вологодской области |  | 37 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Выполнение комплекса работ по разработке проектной документации по объекту «Техническое перевооружение системы теплоснабжения потребителей от источников Бойлерная №1 и №2, с целью переключения потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему с подключением к новому источнику блочно-модульная котельная мощностью 60,0 МВт (51,6Гкал/ч, находящаяся по адресу: Вологодская, обл., г. Сокол» |  | 19 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Выполнение комплекса работ по разработке проектной документации по объекту «Строительство блочно-модульной котельной мощностью 60,0 МВт (51,6 Гкал/ч) с сетями инженерно-технического обеспечения, находящегося по адресу: Вологодская область, г.Сокол» |  | 19 |  |  |  |  | |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт магистральной ул. Гражданская - ул. Интернатная в г. Соколе |  | 10 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт магистральной тепловая сети от ул. 40 лет Октября,д.8 до ул. Архангельская, д.35 в г. Соколе |  |  | 70 |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт магистральной тепловая сети от ул. Архангельская, д.35 до ТК3 ул. Орешкова в г. Соколе |  |  | 30 |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети ТЦ «Агат» - ул.40 лет Октября, 20 |  |  | 7,6 |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети от Мастерской ул. Шатенево до ж/д № 49 в г. Соколе | 6,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал от Мастерской ул. Шатенево до ж/д № 75 |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК3 ул. Орешкова - до ул. Советская, д.64 Ø200мм |  |  |  | 15 |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК3 ул. Орешкова - до ул. Лесная в г. Соколе |  |  |  | 20 |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Сокол Квартал ул. Проходная, ул. Первомайская |  |  |  |  |  | 22,0 | |  |  |  | |
| Замена тепловой сети ул.Заводская, д.9 до ул.Клубная, д.6 | 4,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал от ТК ул. 40 лет Октября 7 до ж/д. ул. Школьная 3А |  |  |  | 20,0 |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Сокол Квартал от ТК № 5 ул. Суворова д. 2 |  |  |  |  | 21,0 |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети ул.Комсомольская до Каляева | 9,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети ул.Некрасова до Добролюбова | 9,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Советская д.114-116 в г.Соколе Вологодской области | 20,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ул. Мусинского д.7 до ул. Майская д.3 в г. Соколе Вологодской области | 6,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Орешкова, ул. Лесная, ул.Суворова в г. Соколе Вологодской области | 17,5 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети г.Сокол ул.Малая Архангельская | 13,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети г.Сокол ул.Советская 49,51,53,59 | 12,2 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети г.Сокол ул.Орешкова |  |  |  |  |  |  | | 15,0 |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Орешкова от У11” до ж/д по ул. Орешкова д.16 в г. Соколе Вологодская область | 9,0 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-13 до Стадиона (Суворовская ветка) |  | 1,7 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт магистральной тепловая сети от ул. 40 лет Октября до ул. Архангельская, д.39 в г.Соколе Вологодской области |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от улицы Островского до улицы Орешкова |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети улицы Орешкова |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от улицы 40 лет Октября до улицы Островского |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт 2,5 км тепловых сетей Архангельской ветки в г. Соколе |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол от ул. Кирова до ул. Орешкова |  | 80,0 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети г. Сокол от ул. 40 лет Октября до ул. Кирова |  | 70,0 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Техническое перевооружение системы теплоснабжения потребителей от источников Бойлерная №1 и №2, с целью переключения потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему с подключением к новому источнику блочно-модульная котельная мощностью 60,0 МВт (51,6Гкал/ч), находящаяся по адресу: Вологодская, обл., г. Сокол |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Сокол ул. Капитана Воронина, ул. Суворова |  |  |  |  | 20,0 |  | |  |  |  | |
| Приобретение автоматической модульной котельной в г. Сокол, ул. Шатенево |  |  | 70,0 |  |  |  | |  |  |  | |
| **г. Кадников** |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Кадников ул. Пушкинская  ТК1 – ТК19-ТК20-ТК21-ТК23 |  |  | 25,0 |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Кадников ул. Красноармейская от ТК19 до ТК28 |  |  | 25,0 |  |  |  | |  |  |  | |
| Строительство блочной модульной газовой котельной в г. Кадников Сокольского района Вологодской области, ул. Механизаторов, ул. Парковая |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| **Сельские населенные пункты** |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в с.Биряково | 30,4 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Обросово |  |  | 20,0 |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Марковское |  |  |  | 15,4 |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Чекшино |  | 32,0 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в с. Архангельское |  |  |  | 11,2 |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Огарово |  | 8,0 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Чучково |  | 7,5 |  |  |  |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в д. Горбово |  |  |  |  | 8,0 |  | |  |  |  | |
| Капитальный ремонт тепловой сети д.Воробьево | 25,5 |  |  |  |  |  | |  |  |  | |

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

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

1. Присвоить МУП «Коммунальные системы» статус единой теплоснабжающей организации на территории г. Сокола, на территории с. Архангельское, с. Биряково, д. Воробьево, д. Чекшино, д. Марковское, д. Литега, д. Обросово, д. Чучково, д. Горбово, д. Огарово.

1. Присвоить МУП «Теплоэнергия» статус единой теплоснабжающей организации на территории г. Кадникова (в зоне сетей теплоснабжения, находящихся в собственности Сокольского муниципального округа).
2. Присвоить АО «ПК«Вологодский» статус единой теплоснабжающей организации на территории г. Кадникова (в зоне сетей теплоснабжения, находящихся в собственности АО «ПК«Вологодский»).
3. Присвоить ООО «Коммунальные системы» статус единой теплоснабжающей организации на территории д. Сосновая Роща.
4. Присвоить ИП Горохов С.Ж. статус единой теплоснабжающей организации на территории г. Сокола (в зоне сетей теплоснабжения, находящихся в собственности ИП Горохов С.Ж.).

## 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организа­ций).

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации приведен в таб­лице 1.10.1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций** | | | | |
|  | |  | Таблица 1.10.1. | |
| № п/п | | Источники тепловой энергии в зоне деятельности | Существующие теплоснабжающие организации в зоне деятельности | Существующие теплосетевые организации в зоне деятельности |
| 1 | | 2 | 3 | 4 |
| 1 | | Котельная №1, г. Сокол, ул. Гидролизная, д. 40 | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 2 | | Котельная № 3, г. Сокол, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 3 | | Котельная № 5, г. Сокол,, ул. Молодежная, д.24 | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 4 | | Котельная (школа), г. Сокол, ул. Строителей | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 5 | | г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | МУП «Коммунальные системы» |
| 6 | | г. Сокол, ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | ООО "Сухонский КБК" | МУП «Коммунальные системы» |
| 7 | | Котельная, г. Сокол, АО «Сокольский ДОК» | АО «Сокольский ДОК» | МУП «Коммунальные системы» |
| 8 | | Котельная, г. Сокол, Шатенево, д. 47а, ООО «СТК» | ООО «СТК» | МУП «Коммунальные системы» |
| 9 | | Котельная, г. Сокол, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 10 | | Котельная, г. Кадников, ул. Пушкинская, д. 1 | МУП «Теплоэнергия» | МУП «Коммунальные системы» |
| 11 | | Котельная, г. Кадников, д. Сосновая Роща | ООО «Коммунальные системы» | ООО «Коммунальные системы» |
| 12 | | Котельная, г. Кадников, ул. Механизаторов, д. 1, ул. Парковая | АО «ПК «Вологодский» | АО «ПК «Вологодский» |
| 13 | | Котельная села Архангельское | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 14 | | Котельная села Биряково, ул. Школьная | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 15 | | Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 16 | Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 17 | Котельная деревни Марковское, д. 10 | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 18 | Котельная деревни Обросово, д. 70 | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 19 | Котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 20 | Котельная деревни Огарово, д. 56 | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 21 | Котельная деревни Горбово, д. 51 | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |
| 22 | Котельная г. Сокол ул. Сосновая | | ИП Горохов С.Ж. | ИП Горохов С.Ж. |
| 23 | Котельная деревни Литега | | МУП «Коммунальные системы» | МУП «Коммунальные системы» |

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установ­ленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Россий­ской Федера­ции, а именно, Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808, далее – Постановление.

В соответствии с п. 7. Постановления критериями определения единой теплоснаб­жающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками те­пло­вой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наи­большей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организа­ции;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответст­вующей системе теплоснабжения;

## 10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на при­своение статуса единой теплоснабжающей организации.

Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвое­ние статуса единой теплоснабжающей организации отсутствует.

## 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих ор­гани­заций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в гра­ницах муниципального образования.

##### Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих органи­заций приведен в таблице 1.10.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень**  **теплоснабжающих организаций** | | |
|  |  | Таблица 1.10.2. |
| № п/п | Существующие теплоснабжающие (тепло сетевые) организации в зоне деятельности | Источники тепловой энергии в зоне деятельности |
| 1 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная №1, г. Сокол, ул. Гидролизная, д.40 |
| 2 | Котельная № 3, г. Сокол, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 |
| 3 | Котельная № 5, г. Сокол, ул. Молодежная, д.24 |
| 4 | Котельная (школа), г. Сокол, ул. Строителей |
| 5 | Котельная, г. Сокол, ул. Заводская, д. 4 |
| 6 | ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | г. Сокол, ТЭС АО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» |
| 7 | ООО «Сухонский КБК» | г. Сокол, ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» |
| 8 | АО «Сокольский ДОК» | Котельная, г. Сокол, АО «Сокольский ДОК» |
| 9 | ООО «СТК» | Котельная, г. Сокол, Шатенево, д.47а, ООО «СТК» |
| 10 | ИП Горохов С.Ж. | Котельная г.Сокол. ул. Сосновая |
| 11 | ТСЖ «Соколики» | Котельная г. Сокол, ул. Строителей |
| 12 | ТСЖ «Советская,80» | Котельная г. Сокол, ул. Советская, д.80 |
| 13 | МУП «Теплоэнергия» | Котельная, г. Кадников, ул. Пушкинская, д.1 |
| 14 | ООО «Коммунальные системы» | Котельная, г. Кадников, д. Сосновая Роща |
| 15 | АО «ПК «Вологодский» | Котельная, г. Кадников, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая |
| 16 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная села Архангельское |
| 17 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная села Биряково, ул. Школьная |
| 18 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Воробьево, ул. Школьная |
| 19 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов |
| 20 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Марковское, д.10 |
| 21 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Обросово, д.70 |
| 22 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Чучково, ул. Центральная |
| 23 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Огарово, д.56 |
| 24 | МУП «Коммунальные системы» | Котельная деревни Горбово, д.51 |

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

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не воз­можно. Границы действия источника тепловой энергии не изменяются.

## 12. Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В настоящее время на территории Сокольского муниципального округа не выяв­лены бес­хозяйные тепловые сети. В случае их дальнейшего обнаружения ответствен­ная за их экс­плуатацию организация определяется в соответствии с п. 6 Статьи 15 Феде­рального за­кона РФ № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года «О теплоснабжении», до признания права собст­вен­но­сти на них органом местного самоуправления.

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

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

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения Сокольского муниципального округа действует муниципальная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса и коммунальной инфраструктуры на территории Сокольского муниципального округа», в составе которой предусмотрен муниципальный проект «Газификация Сокольского муниципального округа».

Проект направлен на развитие существующей системы газоснабжения на территории Сокольского муниципального округа, строительство распределительных газовых сетей на территории округа, обеспечение доступа к системе газоснабжения природным газом новых потребителей.

Развитие системы газоснабжения в соответствии с предусмотренными подпрограммой предусматривает подключение к системе газоснабжения перспективных котельных.

## 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энер­гии.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии нет.

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

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения предложений по корректировке существующей подпрограммы «Газификация Сокольского муниципального округа на 2023-2027 годы» нет.

## 13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строи­тельстве, ре­конструкции,  техническом перевооружении и (или) модернизации , выводе из эксплуа­тации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комби­нированной выработки элек­трической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.

Решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии нет.

## 13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указан­ных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы пер­спектив­ного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и про­граммы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.

Предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в ре­жиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Сокольского муниципального округа на рассматриваемый период нет.

## 13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Существующая система водоснабжения позволяет обеспечить котельные муници­пального образования объемами воды, необходимыми для функционирования системы теп­лоснабжения (см. раз­дел 1.3.1. и 1.3.2.).

Развитие системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабже­ния, на территории Сокольского муниципального округа не требуется.

## 13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водо­снабже­ния муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и ука­занных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теп­лоснабжения.

Предложений по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Сокольского муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указан­ных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энер­гии и сис­тем те­плоснабжения нет.

# 14. Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования

Индикаторы развития систем теплоснабжения Сокольского муниципального округа разрабатываются в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения и со­держат результаты оценки существующих и перспективных значений, следующих индикато­ров раз­вития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указа­ниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

**-** количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате тех­нологических нарушений на тепловых сетях;

**-** количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате тех­нологических нарушений на источниках тепловой энергии;

- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

- коэффициент использования установленной тепловой мощности;

- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной те­пловой нагрузке;

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине вы­работанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепло­вой энергии);

- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчет­ный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источни­ков тепловой энергии

Индикаторы развития системы теплоснабжения Сокольского муниципального округа приведены в таблице 1.14.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | Таблица 1.14.1. | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатель | Единица измерения | | | | 2024 год | | | | | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030-2033 гг. | | | 2034-2038 гг. | 2039-2042 гг. | |
| 1 | | 2 | 3 | | | | 4 | | | | | 5 | | | 6 | | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | | 11 | 12 | |
| 1 | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | | | | 2 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | |
| 1.1. | | Тепловые сети МУП «Коммунальные системы» | ед. | | | | 1 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | |
| 1.2. | | Тепловые сети МУП «Коммунальные системы» (на территории сельсоветов) | ед. | | | | 1 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | |
| 2 | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | | | | 2 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | |
| 2.1. | | Котельные МУП «Коммунальные системы» | ед. | | | | 1 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | |
| 2.2. | | Котельные МУП «Коммунальные  системы» (на территории сельсоветов) | ед. | | | | 1 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | |
| 3 | | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | кг у. т./Гкал | | | | 135,2 | | | | | 135,2 | | | 135,2 | | | 135,2 | | | 135,2 | | | 135,2 | | | 135,2 | | | 135,2 | 135,2 | |
| 3.2 | | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | кг у. т./Гкал | | | | 116,0 | | | | | 116,0 | | | 116,0 | | | 116,0 | | | 116,0 | | | 116,0 | | | 116,0 | | | 116,0 | 116,0 | |
| 3.3 | | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | кг у. т./Гкал | | | | 145,5 | | | | | 145,5 | | | 145,5 | | | 145,5 | | | 145,5 | | | 145,5 | | | 145,5 | | | 145,5 | 145,5 | |
| 3.4 | | г. Сокол, котельная (школа) ул. Строителей | кг у. т./Гкал | | | | 172,8 | | | | | 172,8 | | | 172,8 | | | 172,8 | | | 172,8 | | | 172,8 | | | 172,8 | | | 172,8 | 172,8 | |
| 3.5 | | г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | кг у. т./Гкал | | | | 163,3 | | | | | 163,3 | | | 163,3 | | | 163,3 | | | 163,3 | | | 163,3 | | | 163,3 | | | 163,3 | 163,3 | |
| 3.6 | | г. Сокол, котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | кг у. т./Гкал | | | |  | | | | | 135 | | | 135 | | | 135,0 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | 135 | |
|  |  | | | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | 4 | | 5 | | | 6 | | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | | 11 | 12 | |
| 3.7 | г. Сокол, котельная в центральной части города, ввод в 2025 году | | | | | кг у. т./Гкал | | | |  | |  | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | 135 | |
| 3.8 | г. Сокол, котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | | | | | кг у. т./Гкал | | | |  | |  | | |  | | |  | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | 135 | |
| 3.9 | г. Сокол, ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 167,1 | | 167,1 | | | 167,1 | | | 167,1 | | | 167,1 | | | 167,1 | | | 167,1 | | | 167,1 | 167,1 | |
| 3.10 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 162,6 | | 162,6 | | | 162,6 | | | 162,6 | | | 162,6 | | | 162,6 | | | 162,6 | | | 162,6 | 162,6 | |
| 3.11 | г. Сокол, котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 226 | | 226 | | | 226 | | | 226 | | | 226 | | | 226 | | | 226 | | | 226 | 226 | |
| 3.12 | г. Сокол, котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 181,2 | | 181,2 | | | 181,2 | | | 181,2 | | | 181,2 | | | 181,2 | | | 181,2 | | | 181,2 | 181,2 | |
| 3.13 | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 145,4 | | 145,4 | | | 145,4 | | | 145,4 | | | 145,4 | | | 145,4 | | | 145,4 | | | 145,4 | 145,4 | |
| 3.14 | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 160,5 | | 160,5 | | | 160,5 | | | 160,5 | | | 160,5 | | | 160,5 | | | 160,5 | | | 160,5 | 160,5 | |
| 3.15 | г. Сокол, котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 220,5 | | 220,5 | | | 220,5 | | | 220,5 | | | 220,5 | | | 220,5 | | | 220,5 | | | 220,5 | 220,5 | |
| 3.16 | г. Сокол, котельная, ул. Советская, д. 80 | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 175,0 | | 175,0 | | | 175,0 | | | 175,0 | | | 175,0 | | | 175,0 | | | 175,0 | | | 175,0 | 175,0 | |
| 3.17 | г. Сокол, котельная, ул. Набережная, д. 50 | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 177,0 | | 177,0 | | | 177,0 | | | 177,0 | | | 177,0 | | | 177,0 | | | 177,0 | | | 177,0 | 177,0 | |
| 3.18 | г. Сокол, котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 165,0 | | 165,0 | | | 165,0 | | | 165,0 | | | 165,0 | | | 165,0 | | | 165,0 | | | 165,0 | 165,0 | |
| 3.19 | г. Сокол, котельная, ул. Строителей, д.4 | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 170,0 | | 170,0 | | | 170,0 | | | 170,0 | | | 170,0 | | | 170,0 | | | 170,0 | | | 170,0 | 170,0 | |
| 3.20 | г. Кадников, котельн  ая, ул. Пушкинская, д.1д | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 154,91 | | 154,91 | | | 154,91 | | | 154,91 | | | 154,91 | | | 154,91 | | | 154,91 | | | 154,91 | 154,91 | |
| 3.21 | г. Кадников, котельная, д. Сосновая Роща | | | | | кг у. т./Гкал | | | | 228,5 | | 228,5 | | | 228,5 | | | 228,5 | | | 228,5 | | | 228,5 | | | 228,5 | | | 228,5 | 228,5 | |
|  |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | 3 | | | | | 4 | | 5 | | | 6 | | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | | 11 | | 12 | |
| 3.22 | г. Кадников, котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | | | кг у. т./Гкал | | | | | 188,4 | | 188,4 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |
| 3.23 | г. Кадников, БМК взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | | кг у. т./Гкал | | | | |  | |  | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | 135 | |
| 3.24 | СС Архангельский, котельная села Архангельское | | | кг у. т./Гкал | | | | | 188,4 | | 188,4 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |
| 3.25 | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | | кг у. т./Гкал | | | | |  | |  | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | 135 | |
| 3.26 | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | | | кг у. т./Гкал | | | | | 233,5 | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | 233,5 | |
| 3.27 | СС Воробьевский, котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | | кг у. т./Гкал | | | | | 233,5 | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | | 233,5 | | 233,5 | |
| 3.28 | СС Двиницкий, котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | | кг у. т./Гкал | | | | | 238,7 | | 238,7 | | | 238,7 | | | 238,7 | | | 238,7 | | | 238,7 | | | 238,7 | | | 238,7 | | 238,7 | |
| 3.29 | СС Пельшемский, котельная деревни Марковское, д.10 | | | кг у. т./Гкал | | | | | 235,5 | | 235,5 | | | 235,5 | | | 235,5 | | | 235,5 | | | 235,5 | | | 235,5 | | | 235,5 | | 235,5 | |
| 3.30 | СС Пригородный, котельная деревни Обросово, д.70 | | | кг у. т./Гкал | | | | | 238 | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | 238 | |
| 3.31 | СС Пригородный, котельная деревни Литега | | | кг у. т./Гкал | | | | | 255 | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |
| 3.32 | СС Пригородный, БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | | кг у. т./Гкал | | | | |  | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | | 135 | | 135 | |
| 3.33 | СС Чучковский, котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | | кг у. т./Гкал | | | | | 234,6 | | 234,6 | | | 234,6 | | | 234,6 | | | 234,6 | | | 234,6 | | | 234,6 | | | 234,6 | | 234,6 | |
| 3.34 | СС Чучковский, котельная деревни Огарово, д.56 | | | кг у. т./Гкал | | | | | 238,0 | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | | 238,0 | | 238,0 | |
| 3.35 | СС Чучковский, котельная деревни Горбово, д.51 | | | кг у. т./Гкал | | | | | 238,5 | | 238,5 | | | 238,5 | | | 238,5 | | | 238,5 | | | 238,5 | | | 238,5 | | | 238,5 | | 238,5 | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,00247 | | 0,00247 | | | 0,00247 | | | 0,00247 | | | 0,00247 | | | 0,00247 | | | 0,00247 | | | 0,00247 | | 0,00247 | |
|  |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | 3 | | | | | 4 | | 5 | | | 6 | | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | | 11 | | 12 | |
| 4.1.2 | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,00010 | | 0,00010 | | | 0,00010 | | | 0,00010 | | | 0,00010 | | | 0,00010 | | | 0,00010 | | | 0,00010 | | 0,00010 | |
| 4.1.3 | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,00017 | | 0,00017 | | | 0,00017 | | | 0,00017 | | | 0,00017 | | | 0,00017 | | | 0,00017 | | | 0,00017 | | 0,00017 | |
| 4.1.4 | г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,00049 | | 0,00049 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |
| 4.1.5 | г. Сокол, котельная в центральной части города, ввод в 2024 году | | | Гкал/час/кв. м. | | | | |  | | 0,00049 | | | 0,000493 | | | 0,00049 | | | 0,00049 | | | 0,00049 | | | 0,00049 | | | 0,00049 | | 0,00049 | |
| 4.1.6 | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | | | Гкал/час/кв. м. | | | | |  | |  | | | 0,000493 | | | 0,00049 | | | 0,00512 | | | 0,00561 | | | 0,00066 | | | 0,00183 | | 0,00049 | |
| 4.1.7 | г. Сокол, котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |
| 4.1.8 | г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,00134 | | 0,00134 | | | 0,00134 | | | 0,00134 | | | 0,00134 | | | 0,00134 | | | 0,00134 | | | 0,00134 | | 0,00134 | |
| 4.1.9 | г. Сокол, котельная АО «Сокольский ДОК» | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,00027 | | 0,00027 | | | 0,00027 | | | 0,00027 | | | 0,00027 | | | 0,00027 | | | 0,00027 | | | 0,00027 | | 0,00027 | |
| 4.1.10 | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,000263 | | 0,000263 | | | 0,000263 | | | 0,000263 | | | 0,000263 | | | 0,000263 | | | 0,000263 | | | 0,000263 | | 0,000263 | |
| 4.1.11 | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,000198 | | 0,000198 | | | 0,000198 | | | 0,000198 | | | 0,000198 | | | 0,000198 | | | 0,000198 | | | 0,000198 | | 0,000198 | |
| 4.1.12 | СС Архангельский, котельная села Архангельское | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,000504 | | 0,000504 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |
| 4.1.13 | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | | Гкал/час/кв. м. | | | | |  | |  | | | 0,000504 | | | 0,000504 | | | 0,000504 | | | 0,000504 | | | 0,000504 | | | 0,000504 | | 0,000504 | |
| 4.1.26 | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | | | Гкал/час/кв. м. | | | | | 0,000359 | | 0,000359 | | | 0,000359 | | | 0,000359 | | | 0,000359 | | | 0,000359 | | | 0,000359 | | | 0,000359 | | 0,000359 | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | | Гкал/час | | | | | 0,08 | | 0,08 | | | 0,08 | | | 0,08 | | | 0,08 | | | 0,08 | | | 0,08 | | | 0,08 | | 0,08 | |
| 4.2.2 | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | | Гкал/час | | | | | 0,06 | | 0,06 | | | 0,06 | | | 0,06 | | | 0,06 | | | 0,06 | | | 0,06 | | | 0,06 | | 0,06 | |
| 4.2.3 | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | | | Гкал/час | | | | | 0,11 | | 0,11 | | | 0,11 | | | 0,11 | | | 0,11 | | | 0,11 | | | 0,11 | | | 0,11 | | 0,11 | |
| 4.2.4 | г. Сокол, котельная (школа) ул. Строителей | | | Гкал/час | | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | |
|  | |  | | |  | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | 3 | | | 4 | | | | | 5 | | | 6 | | | 7 | | | 8 | | | 9 | | | 10 | | 11 | | 12 |
| 4.2.5 | | г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | | Гкал/час | | | 4,58 | | | | | 2,75 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |
| 4.2.6 | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2024 году | | | Гкал/час | | |  | | | | | 1,1 | | | 1,1 | | | 1,1 | | | 1,1 | | | 1,1 | | | 1,1 | | 1,1 | | 1,1 |
| 4.2.7 | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | | | Гкал/час | | |  | | | | |  | | | 2,75 | | | 2,75 | | | 28,58 | | | 31,33 | | | 3,69 | | 10,23 | | 2,75 |
| 4.2.8 | | г. Сокол, котельная «Южное поле», ввод в 2027 году | | | Гкал/час | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | 0,03 | | | 0,12 | | | 0,50 | | 0,94 | | 1,59 |
| 4.2.9 | | г. Сокол, ТЭЦ ООО «Сухонский КБК» | | | Гкал/час | | | 4,77 | | | | | 4,77 | | | 4,77 | | | 4,77 | | | 4,77 | | | 4,77 | | | 4,77 | | 4,77 | | 4,77 |
| 4.2.10 | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | Гкал/час | | | 0,69 | | | | | 0,69 | | | 0,69 | | | 0,69 | | | 0,69 | | | 0,69 | | | 0,69 | | 0,69 | | 0,69 |
| 4.2.11 | | г. Сокол, котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | Гкал/час | | | 0,16 | | | | | 0,16 | | | 0,16 | | | 0,16 | | | 0,16 | | | 0,16 | | | 0,16 | | 0,16 | | 0,16 |
| 4.2.12 | | г. Сокол, котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | Гкал/час | | | 0,13 | | | | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | | | 0,13 | | 0,13 | | 0,13 |
| 4.2.13 | | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | | Гкал/час | | | 0,41 | | | | | 0,41 | | | 0,41 | | | 0,41 | | | 0,41 | | | 0,41 | | | 0,41 | | 0,41 | | 0,41 |
| 4.2.14 | | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | | Гкал/час | | | 0,23 | | | | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | | | 0,23 | | 0,23 | | 0,23 |
| 4.2.15 | | г. Сокол, котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | | Гкал/час | | | 0,04 | | | | | 0,04 | | | 0,04 | | | 0,04 | | | 0,04 | | | 0,04 | | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 |
| 4.2.16 | | г. Сокол, котельная, ул. Советская, д.80 | | | Гкал/час | | | 0 | | | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 4.2.17 | | г. Сокол, котельная, ул. Набережная, д. 50 | | | Гкал/час | | | 0 | | | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 4.2.18 | | г. Сокол, котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | | Гкал/час | | | 0 | | | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 4.2.19 | | г. Сокол, котельная, ул. Строителей, д.4 | | | Гкал/час | | | 0 | | | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 4.2.20 | | г. Кадников, котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | | Гкал/час | | | 0,87 | | | | | 0,87 | | | 0,87 | | | 0,87 | | | 0,87 | | | 0,87 | | | 0,87 | | 0,87 | | 0,87 |
| 4.2.21 | | г. Кадников, котельная, д. Сосновая Роща | | | Гкал/час | | | 0,02 | | | | | 0,02 | | | 0,02 | | | 0,02 | | | 0,02 | | | 0,02 | | | 0,02 | | 0,02 | | 0,02 |
| 4.2.22 | | г. Кадников, БМК взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | | Гкал/час | | | 0,43 | | | | | 0,43 | | | 0,43 | | | 0,43 | | | 0,43 | | | 0,43 | | | 0,43 | | 0,43 | | 0,43 |
| 4.2.23 | | СС Архангельский, котельная села Архангельское | | | Гкал/час | | | 0,06 | | | | | 0,06 | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | | |
| 1 | | | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | 10 | | | 11 | | | | 12 | |
| 4.2.24 | | | | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | Гкал/час | |  | |  | | 0,06 | | 0,06 | | 0,06 | | 0,06 | 0,06 | | | 0,06 | | | | 0,06 | |
| 4.2.25 | | | | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | | Гкал/час | | 0,17 | | 0,17 | | 0,17 | | 0,17 | | 0,17 | | 0,17 | 0,17 | | | 0,17 | | | | 0,17 | |
| 4.2.26 | | | | СС Воробьевский, котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | Гкал/час | | 0,19 | | 0,19 | | 0,19 | | 0,19 | | 0,19 | | 0,19 | 0,19 | | | 0,19 | | | | 0,19 | |
| 4.2.27 | | | | СС Двиницкий, котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | Гкал/час | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | 0,18 | | | 0,18 | | | | 0,18 | |
| 4.2.28 | | | | СС Пельшемский, котельная деревни Марковское, д.10 | | Гкал/час | | 0,09 | | 0,09 | | 0,09 | | 0,09 | | 0,09 | | 0,09 | 0,09 | | | 0,09 | | | | 0,09 | |
| 4.2.29 | | | | СС Пригородный, котельная деревни Обросово, д.70 | | Гкал/час | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | 0,11 | | | 0,11 | | | | 0,11 | |
| 4.2.30 | | | | СС Пригородный, котельная деревни Литега | | Гкал/час | | 0,12 | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | | |  | |
| 4.2.31 | | | | СС Пригородный, БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | Гкал/час | |  | | 0,127 | | 0,127 | | 0,127 | | 0,127 | | 0,127 | 0,127 | | | 0,127 | | | | 0,127 | |
| 4.2.32 | | | | СС Чучковский, котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | Гкал/час | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | 0,04 | | | 0,04 | | | | 0,040 | |
| 4.2.33 | | | | СС Чучковский, котельная деревни Огарово, д.56 | | Гкал/час | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | 0,04 | | | 0,04 | | | | 0,040 | |
| 4.2.34 | | | | СС Чучковский, котельная деревни Горбово, д.51 | | Гкал/час | | 0,004 | | 0,004 | | 0,004 | | 0,004 | | 0,004 | | 0,004 | 0,004 | | | 0,004 | | | | 0,004 | |
| 4.3 | | | | Материальная характеристика сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3.1 | | | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | кв. м. | | 32,4 | | 32,4 | | 32,4 | | 32,4 | | 32,4 | | 32,4 | 32,4 | | | 32,4 | | | | 32,4 | |
| 4.3.2 | | | | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | кв. м. | | 618 | | 618 | | 618 | | 618 | | 618 | | 618 | 618 | | | 618 | | | | 618 | |
| 4.3.3 | | | | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | | кв. м. | | 640 | | 640,0 | | 640,0 | | 640,0 | | 640,0 | | 640,0 | 640,0 | | | 640,0 | | | | 640,0 | |
| 4.3.4 | | | | ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» (тепловые сети от бойлерной № 1 и 2) | | кв. м. | | 9303 | | 5582 | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | | |  | |
| 4.3.5 | | | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2024 году | | кв. м. | |  | | 2233 | | 2233 | | 2233 | | 2233 | | 2233 | 2233 | | | 2233 | | | | 2233 | |
|  | |  | | | |  | |  | |  | |  | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | | 10 | | | 11 | | | 12 |
| 4.3.6 | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | | | | кв. м. | |  | |  | | 5582 | | 5582 | | 5582 | | 5582 | | | 5582 | | | 5582 | | | 5582 |
| 4.3.7 | | г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | | | | кв. м. | | 3571 | | 3571 | | 3571 | | 3571 | | 3571 | | 3571 | | | 3571 | | | 3571 | | | 3571 |
| 4.3.8 | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» (тепловые сети от ЦТП 1,2,3) | | | | кв. м. | | 3190 | | 3190 | | 3190 | | 3190 | | 3190 | | 3190 | | | 3190 | | | 3190 | | | 3190 |
| 4.3.9 | | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | | | кв. м. | | 1556 | | 1556 | | 1556 | | 1556 | | 1556 | | 1556 | | | 1556 | | | 1556 | | | 1556 |
| 4.3.10 | | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | | | кв. м. | | 1163 | | 1163 | | 1163 | | 1163 | | 1163 | | 1163 | | | 1163 | | | 1163 | | | 1163 |
| 4.3.11 | | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | | | кв. м. | | 119 | | 119 | | 119 | | 119 | | 119 | | 119 | | | 119 | | | 119 | | | 119 |
| 4.3.12 | | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | | | | кв. м. | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 | | 473 | | | 473 | | | 473 | | | 473 |
| 5 | | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | | | % | | 0,44 | | 0,44 | | 0,44 | | 0,44 | | 0,44 | | 0,44 | | | 0,44 | | | 0,44 | | | 0,44 |
| 5.2 | | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | | | % | | 0,71 | | 0,71 | | 0,71 | | 0,71 | | 0,71 | | 0,71 | | | 0,71 | | | 0,71 | | | 0,71 |
| 5.3 | | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | | | | % | | 0,87 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,87 | | | 0,87 | | | 0,87 | | | 0,87 |
| 5.4 | | г. Сокол, котельная (школа) ул. Строителей | | | | % | | 0,92 | | 0,92 | | 0,92 | | 0,92 | | 0,92 | | 0,92 | | | 0,92 | | | 0,92 | | | 0,92 |
| 5.5 | | г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | | | | % | | 1,09 | | 0,97 | | 0,77 | | 0,77 | | 0,77 | | 0,77 | | | 0,77 | | | 0,77 | | | 0,77 |
| 5.6 | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2024 году | | | | % | |  | | 0,84 | | 0,84 | | 0,85 | | 0,85 | | 0,85 | | | 0,85 | | | 0,85 | | | 0,85 |
| 5.7 | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | | | | % | |  | |  | | 0,88 | | 0,9 | | 0,9 | | 0,9 | | | 0,9 | | | 0,9 | | | 0,9 |
| 5.8 | | г. Сокол, котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | | | | % | |  | |  | |  | |  | | 0,05 | | 0,09 | | | 0,29 | | | 0,53 | | | 0,88 |
| 5.9 | | г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | | | | % | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | | 0,24 | | | 0,24 | | | 0,24 |
| 5.10 | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | | % | | 0,64 | | 0,64 | | 0,64 | | 0,64 | | 0,64 | | 0,64 | | | 0,64 | | | 0,64 | | | 0,64 |
|  |  | | | | |  | |  | |  | |  | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | | 11 | | | | 12 |
| 5.11 | г. Сокол, котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | | | % | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | | 0,96 | | | | 0,96 |
| 5.12 | г. Сокол, котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | | | | | % | |
| 5.13 | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | | | | | % | | 0,62 | | 0,62 | | 0,62 | | 0,62 | | 0,62 | | 0,62 | | 0,62 | | | 0,62 | | | | 0,62 |
| 5.14 | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | | | | | % | | 0,72 | | 0,72 | | 0,72 | | 0,72 | | 0,72 | | 0,72 | | 0,72 | | | 0,72 | | | | 0,72 |
| 5.15 | г. Сокол, котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | | | | | % | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | | 0,52 | | | | 0,52 |
| 5.16 | г. Сокол, котельная, ул. Советская, д. 80 | | | | | % | | 0,81 | | 0,81 | | 0,81 | | 0,81 | | 0,81 | | 0,81 | | 0,81 | | | 0,81 | | | | 0,81 |
| 5.17 | г. Сокол, котельная, ул. Набережная, д. 50 | | | | | % | | 0,86 | | 0,86 | | 0,86 | | 0,86 | | 0,86 | | 0,86 | | 0,86 | | | 0,86 | | | | 0,86 |
| 5.18 | г. Сокол, котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | | | | | % | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | | 0,96 | | | | 0,96 |
| 5.19 | г. Сокол, котельная, ул. Строителей, д.4 | | | | | % | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | 0,96 | | | 0,96 | | | | 0,96 |
| 5.20 | г. Кадников, котельная, ул. Пушкинская, д.1д | | | | | % | | 0,70 | | 0,70 | | 0,71 | | 0,73 | | 0,75 | | 0,77 | | 0,82 | | | 0,82 | | | | 0,82 |
| 5.21 | г. Кадников, котельная, д. Сосновая Роща | | | | | % | | 0,79 | | 0,79 | | 0,79 | | 0,79 | | 0,79 | | 0,79 | | 0,79 | | | 0,79 | | | | 0,79 |
| 5.22 | г. Кадников, котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | | | | | % | | 0,998 | | 0,998 | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | | |  |
| 5.23 | г. Кадников, БМК взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | | | | | % | |  | |  | | 0,405 | | 0,405 | | 0,405 | | 0,405 | | 0,433 | | | 0,433 | | | | 0,433 |
| 5.24 | СС Архангельский, котельная села Архангельское | | | | | % | | 0,33 | | 0,33 | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | | |  |
| 5.25 | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | | | | | % | |  | |  | | 0,32 | | 0,33 | | 0,34 | | 0,35 | | 0,38 | | | 0,38 | | | | 0,38 |
| 5.26 | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | | | | | % | | 0,52 | | 0,53 | | 0,54 | | 0,55 | | 0,56 | | 0,58 | | 0,58 | | | 0,58 | | | | 0,58 |
| 5.27 | СС Воробьевский, котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | | | | | % | | 0,70 | | 0,70 | | 0,70 | | 0,70 | | 0,70 | | 0,70 | | 0,70 | | | 0,70 | | | | 0,70 |
| 5.28 | СС Двиницкий, котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | | | | | % | | 0,63 | | 0,63 | | 0,63 | | 0,63 | | 0,63 | | 0,63 | | 0,63 | | | 0,63 | | | | 0,63 |
| 5.29 | СС Пельшемский, котельная деревни Марковское, д.10 | | | | | % | | 0,93 | | 0,93 | | 0,93 | | 0,93 | | 0,93 | | 0,93 | | 0,93 | | | 0,93 | | | | 0,93 |
|  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | | | | | | | | |
| 1 | | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | | 11 | | | 12 | | |
| 5.30 | | | СС Пригородный, котельная деревни Обросово, д.70 | | % | | 0,43 | | 0,43 | | 0,43 | | 0,43 | | 0,43 | | 0,43 | | 0,43 | | | 0,43 | | | 0,43 | | |
| 5.31 | | | СС Пригородный, котельная деревни Литега | | % | | 0,51 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| 5.32 | | | СС Пригородный, БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | | % | |  | | 0,74 | | 0,74 | | 0,74 | | 0,74 | | 0,74 | | 0,74 | | | 0,74 | | | 0,74 | | |
| 5.33 | | | СС Чучковский, котельная деревни Чучково, ул. Центральная | | % | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | | 0,24 | | | 0,24 | | |
| 5.34 | | | СС Чучковский, котельная деревни Огарово, д.56 | | % | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | 0,11 | | | 0,11 | | | 0,11 | | |
| 5.35 | | | СС Чучковский, котельная деревни Горбово, д.51 | | % | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | | 0,18 | | | 0,18 | | |
| 6. | | | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | | кв. м./Гкал/ч | | 140,79 | | 140,79 | | 140,79 | | 140,79 | | 140,79 | | 140,79 | | 140,79 | | | 140,79 | | | 140,79 | | |
| 6.1.2 | | | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | | кв. м./Гкал/ч | | 417,95 | | 417,95 | | 417,95 | | 417,95 | | 417,95 | | 417,95 | | 417,95 | | | 417,95 | | | 417,95 | | |
| 6.1.3 | | | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | | кв. м./Гкал/ч | | 545,85 | | 545,85 | | 545,85 | | 545,85 | | 545,85 | | 545,85 | | 545,85 | | | 545,85 | | | 545,85 | | |
| 6.1.4 | | | ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» (тепловые сети от бойлерной № 1 и 2) | | кв. м./Гкал/ч | | 56,42 | | 38,12 | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| 6.1.5 | | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2024 году | | кв. м./Гкал/ч | |  | | 158,17 | | 158,17 | | 154,21 | | 154,21 | | 154,21 | | 154,21 | | | 154,21 | | | 154,21 | | |
| 6.1.6 | | | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | | кв. м./Гкал/ч | |  | |  | | 199,12 | | 195,34 | | 195,34 | | 195,34 | | 195,34 | | | 195,34 | | | 195,34 | | |
| 6.1.7 | | | г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | | кв. м./Гкал/ч | | 21,66 | | 24,39 | | 31,29 | | 31,29 | | 31,29 | | 31,29 | | 31,29 | | | 31,29 | | | 31,29 | | |
| 6.1.8 | | | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» (тепловые сети от ЦТП 1,2,3) | | кв. м./Гкал/ч | | 160,4 | | 160,4 | | 160,4 | | 160,4 | | 160,4 | | 160,4 | | 160,4 | | | 160,4 | | | 160,4 | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 6.1.9 | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | кв. м./Гкал/ч | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 | 45,6 |
| 6.1.10 | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | кв. м./Гкал/ч | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 |
| 6.1.11 | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | кв. м./Гкал/ч | 485,8 | 485,8 | 463,9 | 446,9 | 427,1 | 411,2 | 369,6 | 369,6 | 369,6 |
| 6.1.12 | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | кв. м./Гкал/ч | 410,5 | 401,8 | 392,7 | 383,1 | 373,1 | 362,7 | 362,7 | 362,7 | 362,7 |
| 6.2. | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | | | |
| 6.2.1 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 6.2.2 | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 6.2.3 | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| 6.2.4 | г. Сокол, котельная (школа) ул. Строителей | Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| 6.2.5 | г. Сокол, ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» | Гкал/ч | 164,9 | 146,42 | 114,12 | 114,12 | 114,12 | 114,12 | 114,12 | 114,12 | 114,12 |
| 6.2.6 | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2024 году | Гкал/ч |  | 14,12 | 14,12 | 14,48 | 14,48 | 14,48 | 14,48 | 14,48 | 14,48 |
| 6.2.7 | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | Гкал/ч |  |  | 28,03 | 28,58 | 28,58 | 28,58 | 28,58 | 28,58 | 28,58 |
| 6.2.8 | г. Сокол, котельная "Южное поле", ввод в 2027 году | Гкал/ч |  |  |  |  | 0,63 | 2,20 | 9,03 | 17,1 | 28,92 |
| 6.2.9 | г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | Гкал/ч | 19,89 | 19,89 | 19,89 | 19,89 | 19,89 | 19,89 | 19,89 | 19,89 | 19,89 |
| 6.2.10 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | Гкал/ч | 34,12 | 34,12 | 34,12 | 34,12 | 34,12 | 34,12 | 34,12 | 34,12 | 34,12 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 6.2.11 | г. Сокол, котельная № 2, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | Гкал/ч | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| 6.2.12 | г. Сокол, котельная № 3, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» | Гкал/ч |
| 6.2.13 | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | Гкал/ч | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| 6.2.14 | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | Гкал/ч | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 |
| 6.2.15 | г. Сокол, котельная, ул. Сосновая, ИП Горохов С.Ж. | Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 6.2.16 | г. Сокол, котельная, ул. Советская, д. 80 | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 6.2.17 | г. Сокол, котельная, ул. Набережная, д. 50 | Гкал/ч | 0,03 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,03 | 0,03 |
| 6.2.18 | г. Сокол, котельная (Ледовый Дворец), ул. Советская, 76а | Гкал/ч | 0,60 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,60 |
| 6.2.19 | г. Сокол, котельная, ул. Строителей, д.4 | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 6.2.20 | г. Кадников, котельная, ул. Пушкинская, д.1д | Гкал/ч | 6,295 | 6,40 | 6,52 | 6,70 | 6,90 | 7,24 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| 6.2.21 | г. Кадников, котельная, д. Сосновая Роща | Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 6.2.22 | г. Кадников, котельная, ул. Механизаторов, д.1, ул. Парковая | Гкал/ч | 6,649 | 6,649 |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.2.23 | г. Кадников, БМК взамен котельной АО «ПК «Вологодский», ввод в 2025 году | Гкал/ч |  |  | 6,649 | 6,649 | 6,649 | 6,649 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| 6.2.24 | СС Архангельский, котельная села Архангельское | Гкал/ч | 0,245 | 0,245 |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.2.25 | СС Архангельский, котельная села Архангельское, ввод в 2025 году | Гкал/ч |  |  | 0,257 | 0,266 | 0,279 | 0,289 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 6.2.26 | СС Биряковский, котельная села Биряково, ул. Школьная | Гкал/ч | 1,15 | 1,177 | 1,204 | 1,234 | 1,267 | 1,304 | 1,304 | 1,304 | 1,304 |
| 6.2.27 | СС Воробьевский, котельная деревни Воробьево, ул. Школьная | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 6.2.28 | СС Двиницкий, котельная деревни Чекшино, ул. Механизаторов | Гкал/ч | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 |
| 6.2.29 | СС Пельшемский, котельная деревни Марковское, д.10 | Гкал/ч | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 |
| 6.2.30 | СС Пригородный, котельная деревни Обросово, д.70 | Гкал/ч | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 |
| 6.2.31 | СС Пригородный, котельная деревни Литега | Гкал/ч | 1,946 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.2.32 | СС Пригородный, БМК, деревня Литега (ввод в 2024 году) | Гкал/ч |  | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 |
| 6.2.33 | СС Чучковский, котельная деревни Чучково, ул. Центральная | Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 6.2.34 | СС Чучковский, котельная деревни Огарово, д.56 | Гкал/ч | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 6.2.35 | СС Чучковский, котельная деревни Горбово, д.51 | Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 7. | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения | % | 0,84 | 0,798 | 0,738 | 0,737 | 0,734 | 0,731 | 0,719 | 0,708 | 0,691 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | тут/тыс.  кВт. ч | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 9. | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии); | - | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 | 0,607 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Котельные города Сокол | % | 89 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 10.2 | Котельные города Кадников | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 10.3 | Котельные МУП «Коммунальные системы» (на территории сельсоветов) | % | 10 | 45 | 75 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | | | | | | | | |  |  |
| 11.1 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Гидролизная, д.40 | лет | 39,8 | 40,8 | 41,8 | 42,8 | 43,8 | 44,8 | 49,8 | 54,8 | 59,8 |
| 11.2 | г. Сокол, котельная № 3, ул. 1-ая Глушицкая, д.5 | лет | 45,7 | 47,7 | 48,7 | 49,7 | 50,7 | 55,7 | 60,7 | 65,7 | 70,7 |
| 11.3 | г. Сокол, котельная №5 (Лесобаза), ул. Молодежная, д.24 | лет | 60,2 | 62,2 | 63,2 | 64,2 | 65,2 | 70,2 | 75,2 | 80,2 | 85,2 |
| 11.4 | ТЭС ПАО «Сокольский целлюлозно-бумажный комбинат» (тепловые сети от бойлерной № 1 и 2) | лет | 38,7 | 40,7 |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.5 | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2024 году | лет |  |  | 41,7 | 42,7 | 43,7 | 48,7 | 53,7 | 58,7 | 63,7 |
| 11.6 | г. Сокол, котельная в центральной части г. Сокол, ввод в 2025 году | лет |
| 11.7 | г. Сокол, ТЭЦ ООО "Сухонский КБК" | лет | 53,4 | 55,4 | 56,4 | 57,4 | 58,4 | 63,4 | 68,4 | 86,0 | 92,4 |
| 11.8 | г. Сокол, котельная № 1, ул. Луговая, д.1, АО «Сокольский ДОК» (тепловые сети от ЦТП 1,2,3) | лет | 46,5 | 48,5 | 49,5 | 50,5 | 51,5 | 56,5 | 61,5 | 66,5 | 71,5 |
| 11.9 | г. Сокол, котельная, ул. Шатенево, д.47а, ООО «СТК» | лет | 52,7 | 54,7 | 55,7 | 56,7 | 57,7 | 62,7 | 67,7 | 72,7 | 77,7 |
| 11.10 | г. Сокол, котельная, ул. Заводская, д. 4, МУП «Коммунальные системы» | лет | 53,7 | 55,7 | 49,0 | 57,7 | 58,7 | 63,7 | 68,7 | 73,7 | 78,7 |
| 12. | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.14.1. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 12.1 | Тепловые сети МУП «Коммунальные системы» | % |  | 0,000035 | 0,000051 | 0,000025 |  |  |  |  |  |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| 13.1 | Схема теплоснабжения предполагает строительство новых котельных и реконструкцию существующих котельных. | | | | | | | | | | |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | | | Сведения о зафиксированных фактах нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также применениях санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях отсутствуют | | | | | | | |

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

Прогноз ценовых (тарифных) последствий выполняется на основе индексов-дефлято­ров. Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, по­зволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельно­сти теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы тепло­снабжения к ценам соответствующих лет. Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован Прогноз социально-экономического развития Российской Федера­ции до 2030 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Россий­ской Федерации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по единой теплоснабжающей организации**  **МУП «Коммунальные системы»** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1.15.1. | | |
| Показатель | Единица измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2033 гг. | 2034-2038 гг. | 2039-2042 гг. |
| Индексы-дефляторы в сфере произв., передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды | - | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 103,3 | 102,0 | 100,3 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 25,78 | 61,88 | 61,88 | 97,98 | 97,98 | 97,98 | 97,98 | 97,98 | 97,98 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 61435 | 159937 | 162834 | 164973 | 170248 | 170248 | 193332 | 220547 | 260474 |
| Расход топлива | т.у.т. | 1695,82 | 8269,1 | 21566,8 | 21957,9 | 22247 | 22959 | 26075 | 29749 | 35139,41 |
| Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 119 013 | 122930 | 126793 | 143530 | 162475 | 183922 | 208200 | 208200 | 208200 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 12 572 | 12986 | 13394 | 15162 | 17163 | 19429 | 21993 | 21993 | 21993 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 390 993 | 403863 | 416552 | 414207 | 412145 | 400560 | 375381 | 375381 | 375381 |
| Необходимая валовая выручка\* | тыс. руб. | 522 578 | 539 779 | 556 739 | 572 899 | 591 783 | 603 911 | 605 574 | 605 574 | 605 574 |
| Производственные расходы товарного отпуска | руб./Гкал | 2311 | 2471 | 2583 | 2759 | 2850 | 2908 | 2916 | 2916 | 2916 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по единой теплоснабжающей организации**  **МУП «Коммунальные системы» (сельские населенные пункты)** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1.15.2. | | |
| Показатель | Единица измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2033 гг. | 2034-2038 гг. | 2039-2042 гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Индексы-дефляторы в сфере произв., передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды | - | 103,4 | 103,3 | 103,1 | 102,9 | 103,3 | 102,0 | 100,3 | 100 | 100 |
| Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | |
| село Архангельское | Гкал/час | 0,94 | 0,94 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| село Биряково, деревня Чучково, деревня Огарово, деревня Горбово | Гкал/час | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 |
| деревня Воробьево | Гкал/час | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| деревня Чекшино, деревня Марковское | Гкал/час | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
| деревня Литега | Гкал/час | 4,10 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| деревня Обросово | Гкал/час | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | | | | | | | | | | |
| село Архангельское | Гкал | 976 | 1013 | 1013 | 1044 | 1084 | 1118 | 1222 | 1222 | 1222 |
| село Биряково, деревня Чучково, деревня Огарово, деревня Горбово | Гкал | 6061 | 6061 | 6147 | 6241 | 6345 | 6459 | 6459 | 6459 | 6459 |
| деревня Воробьево | Гкал | 5747 | 5747 | 5747 | 5747 | 5747 | 5747 | 5747 | 5747 | 5747 |
| деревня Чекшино, деревня Марковское | Гкал | 7594 | 7594 | 7594 | 7594 | 7594 | 7594 | 7594 | 7594 | 7594 |
| деревня Литега | Гкал | 6611 | 6691 | 6691 | 6691 | 6691 | 6691 | 6691 | 6691 | 6691 |
| деревня Обросово | Гкал | 2342 | 2342 | 2342 | 2342 | 2342 | 2342 | 2342 | 2342 | 2342 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Продолжение Таблица 1.15.2. | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Необходимая валовая выручка | | | | | | | | | | |
| село Архангельское | тыс. руб. | 5224 | 5442 | 5817 | 6171 | 6615 | 6965 | 7635 | 7635 | 7635 |
| село Биряково, деревня Чучково, деревня Огарово, деревня Горбово | тыс. руб. | 27952 | 29152 | 30549 | 31919 | 33520 | 34824 | 34920 | 34920 | 34920 |
| деревня Воробьево | тыс. руб. | 24374 | 24834 | 26282 | 27045 | 27936 | 28509 | 28587 | 28587 | 28587 |
| деревня Чекшино, деревня Марковское | тыс. руб. | 26031 | 28066 | 28157 | 28974 | 29929 | 30543 | 30627 | 30627 | 30627 |
| деревня Литега | тыс. руб. | 27324 | 28418 | 29809 | 30675 | 31686 | 32335 | 32424 | 32424 | 32424 |
| деревня Обросово | тыс. руб. | 8561 | 8561 | 9231 | 9499 | 9812 | 10014 | 10041 | 10041 | 10041 |
| Производственные расходы товарного отпуска, руб./Гкал | | | | | | | | | | |
| село Архангельское | тыс. руб. | 5352 | 5372 | 5742 | 5909 | 6103 | 6229 | 6246 | 6246 | 6246 |
| село Биряково, деревня Чучково, деревня Огарово, деревня Горбово | тыс. руб. | 4612 | 4810 | 4970 | 5114 | 5283 | 5391 | 5406 | 5406 | 5406 |
| деревня Воробьево | тыс. руб. | 4241 | 4321 | 4573 | 4706 | 4861 | 4960 | 4974 | 4974 | 4974 |
| деревня Чекшино, деревня Марковское | тыс. руб. | 3428 | 3696 | 3708 | 3816 | 3941 | 4022 | 4033 | 4033 | 4033 |
| деревня Литега | тыс. руб. | 4133 | 4247 | 4455 | 4584 | 4735 | 4832 | 4846 | 4846 | 4846 |
| деревня Обросово | тыс. руб. | 3655 | 3655 | 3941 | 4055 | 4189 | 4275 | 4287 | 4287 | 4287 |