Изображение выглядит как графическая вставка, Мультфильм, мультфильм, иллюстрация

Автоматически созданное описание

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ОКРУГА МУРОМ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**НА ПЕРИОД ДО 2041 ГОДА**

**(актуализация на 2025 год)**

**ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

г. Муром, 2024 г.

**Оглавление**

[**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения. 5**](#_Toc132557238)

[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 5](#_Toc132557239)

[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 8](#_Toc132557240)

[1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 10](#_Toc132557241)

[1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию 23](#_Toc132557242)

[**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. 26**](#_Toc132557243)

[2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 26](#_Toc132557244)

[2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 31](#_Toc132557245)

[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 36](#_Toc132557246)

[2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 51](#_Toc132557247)

[2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 51](#_Toc132557248)

[**Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. 65**](#_Toc132557249)

[3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 65](#_Toc132557250)

[3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 65](#_Toc132557251)

[**Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 76**](#_Toc132557252)

[4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования 76](#_Toc132557253)

[4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 77](#_Toc132557254)

[**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. 79**](#_Toc132557255)

[5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии 79](#_Toc132557256)

[5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 79](#_Toc132557257)

[5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 79](#_Toc132557258)

[5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 81](#_Toc132557259)

[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 82](#_Toc132557260)

[5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 82](#_Toc132557261)

[5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 82](#_Toc132557262)

[5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 82](#_Toc132557263)

[5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 84](#_Toc132557264)

[5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 84](#_Toc132557265)

[**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. 85**](#_Toc132557266)

[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 (использование существующих резервов) 85](#_Toc132557267)

[6.2 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 85](#_Toc132557268)

[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 85](#_Toc132557269)

[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 85](#_Toc132557270)

[6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 85](#_Toc132557271)

[6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 87](#_Toc132557272)

[**Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 93**](#_Toc132557273)

[7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 93](#_Toc132557274)

[7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 93](#_Toc132557275)

[**Раздел 8. Перспективные топливные балансы. 94**](#_Toc132557276)

[8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 94](#_Toc132557277)

[8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 103](#_Toc132557278)

[8.3 Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 103](#_Toc132557279)

[8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 104](#_Toc132557280)

[8.5 Приоритетное направление развития муниципального образования 104](#_Toc132557281)

[**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. 105**](#_Toc132557282)

[9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 105](#_Toc132557283)

[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. 105](#_Toc132557284)

[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 111](#_Toc132557285)

[9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 111](#_Toc132557286)

[9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 111](#_Toc132557287)

[9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 111](#_Toc132557288)

[**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям). 113**](#_Toc132557289)

[10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям). 113](#_Toc132557290)

[10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 114](#_Toc132557291)

[10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 117](#_Toc132557292)

[10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 117](#_Toc132557293)

[10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 118](#_Toc132557294)

[**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. 121**](#_Toc132557295)

[**Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям. 121**](#_Toc132557296)

[**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения 122**](#_Toc132557297)

[**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 124**](#_Toc132557298)

[**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 130**](#_Toc132557299)

**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения.**

**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**

На территории муниципального образования округ Муром тепловая мощность и тепловая энергия используется на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение. Используемый вид теплоносителя - горячая вода.

Жилищный фонд муниципального образования округ Муром по состоянию на 2020 г., составляет 3,1 млн. м2 общей площади, в том числе многоквартирный – 2,5 млн. м2 (77%), индивидуально определённый – 0,6 млн. м2 – менее 23%. Информация по обеспечению жилищного фонда коммунальными ресурсами по отоплению и горячему водоснабжения приведена в таблице 1.1.1.

**Таблица 1.1.1 – Информация по отапливаемой площади жилищного фонда**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Оборудованных отопление** | **в т.ч. централи-зованным** | **Оборудованных горячим водоснабжением** | **в т.ч. централи-зованным** |
| Площадь жилых помещений, тыс м2 | 2964,5 | 2559,2 | 2536,7 | 2456,5 |
| % от общей площади помещений | 95,5% | 82,4% | 81,7% | 79,1% |

Существующие площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов многоквартирных жилых домов, подключённых к системе теплоснабжения городского округа Муром, приведены в таблице 1.1.2.

**Таблица 1.1.2 - Существующие площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов многоквартирных жилых домов, кв.м. общей площади**

| **Котельная** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030-**  **2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | |
| ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | 13280 | 13280 | 13280 | 13280 | 13280 | 13280 | 13280 |
| ул. Набережная 30 (порт) | 255 | 255 | 255 | 255 | 255 | 255 | 255 |
| ул. Орловская, 23б  (РК № 2) | 183995 | 183995 | 183995 | 183995 | 183995 | 183995 | 183995 |
| ул. Кленовая, 28а | 121462 | 121462 | 121462 | 121462 | 121462 | 115262 | 115262 |
| ул. Красноармейская, 15 | 13664 | 13664 | 13664 | 13664 | 13664 | 13664 | 13664 |
| ул. Московская, 47 | 63938 | 63938 | 63938 | 63938 | 63938 | 63938 | 63938 |
| п. Нежиловка | 22285 | 22285 | 22285 | 22285 | 22285 | 34691 | 34691 |
| п. Механизаторов | 39764 | 39764 | 39764 | 39764 | 39764 | 39764 | 39764 |
| РТП | 2195 | 2195 | 2195 | 2195 | 2195 | 2195 | 2195 |
| ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | 100404 | 100404 | 100404 | 100404 | 100404 | 100404 | 100404 |
| ул. Строителей, 12 | 1418 | 1418 | 1418 | 1418 | 1418 | 1418 | 1418 |
| ул. Московская 111б | 146653 | 146653 | 146653 | 147253 | 147253 | 147253 | 147253 |
| - ул. Московская 111б | 56488 | 56488 | 56488 | 58088 | 58088 | 58088 | 58088 |
| - ТП Кооперативный проезд, 3 | 90165 | 90165 | 90165 | 90165 | 90165 | 90165 | 90165 |
| РЗШ (РК № 1): | 795582 | 795582 | 795582 | 795582 | 795582 | 795582 | 795582 |
| - ТП ул. К. Маркса, 65 | 70850 | 70850 | 70850 | 70850 | 70850 | 70850 | 70850 |
| - ТП ул. Куликова, 23 | 38594 | 38594 | 38594 | 38594 | 38594 | 38594 | 38594 |
| - ТП ул. Свердлова, 33а | 20166 | 20166 | 20166 | 20166 | 20166 | 20166 | 20166 |
| - ТП ул. Воровского, 71а | 77267 | 77267 | 77267 | 77267 | 77267 | 77267 | 77267 |
| - ТП ул. Мечникова, 43а | 56930 | 56930 | 56930 | 56930 | 56930 | 56930 | 56930 |
| - ЦТП МРЗ | 62929 | 62929 | 62929 | 62929 | 62929 | 62929 | 62929 |
| - ТП ул. Советская (Кровля) | 115860 | 115860 | 115860 | 115860 | 115860 | 115860 | 115860 |
| - ТП - 1 ул. Заводская, 21 | 213684 | 213684 | 213684 | 213684 | 213684 | 213684 | 213684 |
| - ТП – 2 ул. Октябрьская | 141192 | 141192 | 141192 | 141192 | 141192 | 141192 | 141192 |
| п. Муромский | 18199 | 18199 | 18199 | 18199 | 18199 | 18199 | 18199 |
| п. Войкова | 22733 | 22733 | 22733 | 22733 | 22733 | 22733 | 22733 |
| ул. Губкина | 16912 | 16912 | 16912 | 16912 | 16912 | 16912 | 16912 |
| ул. Лаврентьева, 45 | 61011 | 61011 | 61011 | 61011 | 61011 | 61011 | 61011 |
| Проезд Куйбышева, 6: | 120992 | 120992 | 120992 | 120992 | 120992 | 120992 | 120992 |
| - ЦТП ул. Московская, 108-А | 58856 | 58856 | 58856 | 58856 | 58856 | 58856 | 58856 |
| - ЦТП ул. Пушкина | 65376 | 65376 | 65376 | 65376 | 65376 | 65376 | 65376 |
| ул. Гоголева, 10 | 4351 | 4351 | 4351 | 4351 | 4351 | 4351 | 4351 |
| ул. 30 лет Победы, 1а | 294910 | 294910 | 294910 | 294910 | 294910 | 294910 | 294910 |
| ул. Куйбышева, в р-не д. 1г | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 |
| Меленковское ш., 1 | 1380 | 1380 | 1380 | 1380 | 1380 | 1380 | 1380 |
| Карачаровское шоссе, 13а | 11033 | 11033 | 11033 | 11033 | 11033 | 11033 | 11033 |
| ул. Кирова, 9 | 28487 | 28487 | 28487 | 28487 | 28487 | 28487 | 28487 |
| **Котельные ООО «Комус»** | | | | | | | |
| ул. Советская, 2а | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 |
| ул. К. Маркса, 19 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 |
| ул. Московская, 4а | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 |
| ул. Московская, 10 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 |
| ул. Московская, 16а | 405 | 405 | 366 | 366 | 366 | 366 | 366 |
| ул. Первомайская, 39 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 |
| ул. Ленина, 31 | 416 | 416 | 416 | 416 | 416 | 416 | 416 |
| ул. Советская, 38а | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | |
| Промышленный пр., 2 | 121835 | 121835 | 121835 | 132435 | 132435 | 138635 | 128635 |
| **Котельная ст. Муром Муромского территориального участка ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | | | | |
| ул. Коммунальная, 40А | 4244 | 4244 | 4244 | 4244 | 4244 | 4244 | 4244 |
| **Котельная №78 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | | | | | |
| инв. №78 | 599,56 | 599,56 | 599,56 | 599,56 | 599,56 | 599,56 | 599,56 |

Существующие площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов малоэтажных жилых домов, подключённых к системе теплоснабжения городского округа Муром, приведены в таблице 1.1.3.

**Таблица 2.2.3 - Существующие площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов малоэтажных жилых домов, кв.м. общей площади**

| **Котельная** | **2023 г.** | **2024 г.** | | **2025 г.** | **2026 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030-**  **2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | |
| ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | 109 | 109 | | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | |
| ул. Красноармейская, 15 | 754 | 754 | | 754 | 754 | 754 | 754 | 754 | |
| ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | 7912 | 7912 | | 7912 | 7912 | 7912 | 7912 | 7912 | |
| РЗШ (РК № 1): | 6089 | 6089 | | 6089 | 6089 | 6089 | 6089 | 6089 | |
| - ТП ул. Куликова, 23 | 456 | 456 | | 456 | 456 | 456 | 456 | 456 | |
| - ТП ул. Воровского, 71а | 88 | 88 | | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | |
| - ТП ул. Мечникова, 43а | 94 | 94 | | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | |
| - ЦТП МРЗ | 1736 | 1736 | | 1736 | 1736 | 1736 | 1736 | 1736 | |
| - ТП ул. Советская (Кровля) | 340 | 340 | | 340 | 340 | 340 | 340 | 340 | |
| - ТП – 1 ул. Заводская, 21 | 3338 | 3338 | | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 | |
| - ТП – 2 ул. Октябрьская | 37 | 37 | | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | |
| п. Муромский | 402 | 402 | | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | |
| п. Войкова | 531 | 531 | | 531 | 531 | 531 | 531 | 531 | |
| ул. Губкина | 67 | 67 | | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | |
| Проезд Куйбышева, 6: | 200 | 200 | | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | |
| - ЦТП ул. Московская, 108-А | 200 | 200 | | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | |
| ул. Гоголева, 10 | 1262 | 1262 | | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | |
| ул. Набережная 30 (порт) | 255 | 255 | | 255 | 255 | 255 | 255 | 255 | |
| ул. Кирова, 9 | 2138 | 2138 | | 2138 | 2138 | 2138 | 2138 | 2138 | |
| Карачаровское шоссе, 13а | 2018 | 2018 | | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | |
| ул. Куйбышева, в р-не д. 1г | 2500 | 2500 | | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | |
| Промышленный пр., 2 | 1340 | | 1340 | 1340 | 1340 | 1340 | 1340 | 1340 | |
| **Котельная ст. Муром Муромского территориального участка ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | |
| ул. Коммунальная, 40А | 2058 | | 2058 | 2058 | 2058 | 2058 | 2058 | 2058 | |

Существующие объёмы строительных фондов и приросты объёмов строительных фондов общественных, социальных и др. зданий, подключённых к системе теплоснабжения городского округа Муром, приведены в таблице 1.1.4.

**Таблица 1.1.4 - Объёмы строительных фондов и приросты объёмов строительных фондов общественных, социальных и др. зданий, кв.м. общей площади**

| **Котельная** | **2023 г.** | **2024 г.** | | | **2025 г.** | **2026 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | | **2030-**  **2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | |
| Угольные котельные | | | | | | | | | | |
| п. Озёрный | 16708 | 16708 | | | 16708 | 16708 | 16708 | 16708 | 16708 | |
| п. Черёмушки | 7632 | 7632 | | | 7632 | 7632 | 7632 | 7632 | 7632 | |
| п. Белый городок | 11220 | 11220 | | | 11220 | 11220 | 11220 | 11220 | 11220 | |
| Газовые котельные | | | | | | | | | | |
| ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | 54820 | 54820 | | | 54820 | 54820 | 54820 | 54820 | 54820 | |
| ул. Орловская, 23б  (РК № 2) | 107510 | 107510 | | | 107510 | 107510 | 107510 | 149378 | 149378 | |
| ул. Кленовая, 28а | 313357 | 568054 | | | 568054 | 568054 | 568054 | 568054 | 568054 | |
| ул. Красноармейская, 15 | 104172 | 104172 | | | 104172 | 104172 | 104172 | 104172 | 104172 | |
| ул. Московская, 47 | 121839 | 121839 | | | 121839 | 121839 | 121839 | 123339 | 123339 | |
| п. Нежиловка | 69327 | 69327 | | | 69327 | 69327 | 69327 | 133129 | 133129 | |
| п. Механизаторов | 38237 | 38237 | | | 38237 | 38237 | 38237 | 38237 | 38237 | |
| РТП | 10478 | 10478 | | | 10478 | 10478 | 10478 | 10478 | 10478 | |
| ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | 156226 | 156226 | | | 156226 | 156226 | 156226 | 156226 | 156226 | |
| КРШ, 3б (ГБ №2) | 572 | 572 | | | 572 | 572 | 572 | 572 | 572 | |
| ул. Московская, 111б | 92772 | 92772 | | | 92772 | 92772 | 92772 | 92772 | 92772 | |
| - ТП ул. Московская, 111б | 33013 | 33013 | | | 33013 | 33013 | 33013 | 33013 | 33013 | |
| - ТП Кооперативный проезд, 3 | 59759 | 59759 | | | 59759 | 59759 | 59759 | 59759 | 59759 | |
| РЗШ (РК № 1): | 544231 | 544231 | | | 544231 | 544231 | 544231 | 547031 | 547031 | |
| - ТП ул. К. Маркса, 65 | 15081 | 15081 | | | 15081 | 15081 | 15081 | 15081 | 15081 | |
| - ТП ул. Куликова, 23 | 14061 | 14061 | | | 14061 | 14061 | 14061 | 14061 | 14061 | |
| - ТП ул. Свердлова, 33а | 7244 | 7244 | | | 7244 | 7244 | 7244 | 7244 | 7244 | |
| - ТП ул. Воровского, 71а | 22974 | 22974 | | | 22974 | 22974 | 22974 | 22974 | 22974 | |
| - ТП ул. Мечникова, 43а | 104483 | 104483 | | | 104483 | 104483 | 104483 | 104483 | 104483 | |
| - ЦТП МРЗ | 38131 | 38131 | | | 38131 | 38131 | 38131 | 38131 | 38131 | |
| - ТП ул. Советская (Кровля) | 113441 | 113441 | | | 113441 | 113441 | 113441 | 113441 | 113441 | |
| - ТП – 1 ул. Заводская, 21 | 87086 | 87086 | | | 87086 | 87086 | 87086 | 87086 | 87086 | |
| - ТП – 2 ул. Октябрьская | 91600 | 91600 | | | 91600 | 91600 | 91600 | 94400 | 94400 | |
| - ТП ул. Л. Толстого (ДК+РЗШ) | 50130 | 50130 | | | 50130 | 50130 | 50130 | 50130 | 50130 | |
| п. Муромский | 6269 | 6269 | | | 6269 | 6269 | 6269 | 6269 | 6269 | |
| п. Войкова | 8030 | 8030 | | | 8030 | 8030 | 8030 | 8030 | 8030 | |
| ул. Губкина | 8548 | 8548 | | | 8548 | 8548 | 8548 | 8548 | 8548 | |
| ул. Лаврентьева, 45 | 24356 | 24356 | | | 24356 | 24356 | 24356 | 24356 | 24356 | |
| Проезд Куйбышева, 6: | 89575 | 89575 | | | 89575 | 89575 | 89575 | 89575 | 89575 | |
| - ЦТП ул. Московская, 108-А | 76814 | 76814 | | | 76814 | 76814 | 76814 | 76814 | 76814 | |
| - ЦТП ул. Пушкина | 12761 | 12761 | | | 12761 | 12761 | 12761 | 12761 | 12761 | |
| ул. Гоголева, 10 | 4099 | 4099 | | | 4099 | 4099 | 4099 | 4099 | 4099 | |
| ул. Первомайская, 5 | 1190 | 1190 | | | 1190 | 1190 | 1190 | 1190 | 1190 | |
| ул. 30 лет Победы, 1а | 335654 | 335654 | | | 335654 | 335654 | 335654 | 335654 | 335654 | |
| Карачаровское шоссе,13а | 56029 | 56029 | | | 56029 | 56029 | 56029 | 56029 | 56029 | |
| ул. Кирова, 9 | 38993 | 38993 | | | 38993 | 38993 | 38993 | 38993 | 38993 | |
| **Котельные ООО «Комус»** | | | | | | | | | | |
| ул. Советская, 2а | 3031 | 3031 | | | 3031 | 3031 | 3031 | 3031 | 3031 | |
| ул. Первомайская, 39 | 840 | 840 | | | 840 | 840 | 840 | 840 | 840 | |
| ул. Ленина, 38 | 86 | 86 | | | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | |
| ул. Советская, 11 | 7374 | 7374 | | | 7374 | 7374 | 7374 | 7374 | 7374 | |
| ул. К. Маркса, 19 | 5352 | 5352 | | | 5352 | 5352 | 5352 | 5352 | 5352 | |
| ул. Московская, 4а | 19797 | 19797 | | | 19797 | 19797 | 19797 | 19797 | 19797 | |
| ул. Московская, 10 | 2965 | 2965 | | | 2965 | 2965 | 2965 | 2965 | 2965 | |
| ул. Московская, 16а | 8814 | 8814 | | | 8716 | 8716 | 8716 | 8716 | 8716 | |
| ул. Ленина, 31 | 1665 | 1665 | | | 1665 | 1665 | 1665 | 1665 | 1665 | |
| ул. Советская, 38а | 7374 | 7374 | | | 7374 | 7374 | 7374 | 7374 | 7374 | |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | | |
| Промышленный пр., 2 | 46476 | | | 46476 | 46476 | 46476 | 46476 | 46476 | 46476 | |
| **Котельная ст. Муром Муромского территориального участка ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | |
| ул. Коммунальная, 40А | 87299 | | 87299 | | 87299 | 87299 | 87299 | 87299 | 87299 | |
| **Котельная №78 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | | | | | | | | |
| инв. №78 | н/д | | н/д | | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | |

Существующие объёмы строительных фондов и приросты объёмов строительных фондов производственных зданий, подключённых к системе теплоснабжения городского округа Муром, приведены в таблице 1.1.5.

**Таблица 1.1.5 - Существующие объёмы строительных фондов и приросты объёмов строительных фондов производственных зданий, кв.м. общей площади**

| **Котельная** | **2023 г.** | **2024 г.** | | **2025 г.** | **2026 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | | **2030-**  **2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | |
| ул. 30 лет Победы, 1а | 3489 | 3489 | | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | |
| Карачаровское шоссе, 13а | 813202 | 813202 | | 813202 | 813202 | 813202 | 813202 | 813202 | |
| проезд Кирова, 9 | 537654 | 537654 | | 537654 | 537654 | 537654 | 537654 | 537654 | |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | |
| Промышленный пр., 2 | 1027859 | | 1027859 | 1027859 | 1027859 | 1027859 | 1027859 | 1027859 | |
| **Котельная ст. Муром Муромского территориального участка ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | |
| ул. Коммунальная, 40А | 239161 | 239161 | | 239161 | 239161 | 239161 | 239161 | 239161 | |

**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**

Информация о существующем (фактическом) объеме потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления за период 2022-2023 гг. представлена в таблице 1.2.1.

**Таблица 1.2.1 – Фактические значения потребления тепловой энергии**

| **Наименование источника тепловой энергии** | **Факт 2022 год** | | **Факт 2023 год** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отпущено тепловой энергии, Гкал** | | **Отпущено тепловой энергии, Гкал** | |
| **На отопление и вентиляцию** | **На ГВС** | **На отопление и вентиляцию** | **На ГВС** |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | |
| Котельная о/л «Озёрный» | - | 93,73 | - | 65,71 |
| Котельная о/л «Черёмушки» | - | - | - | - |
| Котельная о/л «Белый городок» | 39,00 | 61,07 | 39,00 | 39,96 |
| Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | 9 163,67 | 2 221,12 | 9 151,70 | 2 309,03 |
| Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | 33 177,65 | 7 217,85 | 30 804,40 | 6 965,16 |
| Котельная ул. Кленовая, 28а | 24 449,03 | 5 531,26 | 20 956,11 | 5 526,60 |
| Котельная ул. Красноармейская, 15 | 8 219,46 | - | 7 598,27 | - |
| Котельная ул. Московская, 47 | 7 219,02 | 453,66 | 5 885,73 | - |
| Котельная мкр. Нежиловка | 3 574,95 | 645,71 | 3 375,15 | 591,70 |
| Котельная п. Механизаторов | 7 690,65 | 1 408,34 | 7 317,70 | 1 487,06 |
| Котельная РТП | 3 478,58 | 232,54 | 3 296,99 | 280,88 |
| Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | 23 602,19 | 6 558,44 | 21 205,71 | 6 302,48 |
| Котельная ул. Строителей, 12 | 282,59 | - | 289,30 | - |
| Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | 1 583,19 | 338,15 | 1 460,50 | 383,01 |
| Котельная ул. Московская, 111б | 26 233,39 | 4 693,74 | 24 002,65 | 4 543,57 |
| Котельная РЗШ (РК № 1) | 161 312,65 | 40 254,43 | 153 002,53 | 38 710,92 |
| Котельная п. Муромский | 4 170,74 | 526,83 | 4 044,41 | 499,04 |
| Котельная п. Войкова | 4 275,99 | 913,61 | 4 080,71 | 870,03 |
| Котельная ул. Губкина | 3 473,92 | - | 3 225,58 | - |
| БМК ул. Лаврентьева, 45 | 5 315,66 | - | 7 012,97 | - |
| Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5) | 23 384,12 | 8 270,13 | 20 966,98 | 7 970,73 |
| Котельная ул. Гоголева, 10 | 1 287,76 | - | 1 245,82 | - |
| Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | 627,40 | 191,68 | 611,42 | 139,59 |
| Котельная ул. Набережная, 30 (порт) | 71,05 | - | 71,05 | - |
| Котельная ул. Первомайская, 5 | 76,85 | - | 66,94 | - |
| Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | 55 338,59 | 17 820,25 | 49 329,53 | 17 643,90 |
| БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | 304,15 | - | 282,33 | - |
| БМК Карачаровское шоссе, 13 | 4 892,38 | 1 634,27 | 4 495,63 | 1 484,49 |
| БМК ул. Кирова, 9 | 8 054,92 | 2 154,97 | 7 879,56 | 2 117,60 |
| БМК Меленковское шоссе, 1а | 176,22 | - | 176,05 | - |
| ЦТП и тепловые сети от котельной АО «МСЗ» (покупка) | 18 479,47 | 7 275,70 | 16 885,11 | 6 767,84 |
| Тепловые сети от котельной ст. Муром ОАО «РЖД» (покупка) | 1 351,21 | - | 1 289,97 | - |
| **ООО «Комус»** | | | | |
| Котельная ул. Ленина, 31 | 104,03 | - | 103,21 | - |
| Котельная ул. Советская, 2а | 151,19 | - | 146,95 | - |
| Котельная ул. Советская, 11 | 400,03 | - | 368,50 | - |
| Котельная ул. Советская, 38а | 466,15 | - | 447,68 | - |
| Котельная ул. К.Маркса, 19 | 413,15 | - | 422,44 | - |
| Котельная ул. Московская, 4а | 807,01 | - | 730,17 | - |
| Котельная ул. Московская, 10 | 162,08 | - | 144,23 | - |
| Котельная ул. Московская, 16а | 432,97 | - | 457,03 | - |
| Котельная ул. Первомайская, 39 | 46,56 | - | 46,56 | - |
| Котельная ул. Ленина, 38 | 7,12 | - | 19,93 | - |
| **АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | |
| Котельная АО «МСЗ» | 65 909,82 | 14 550,87 | 65 001,89 | 14 356,80 |
| **Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | |
| Котельная ст. Муром | 7 284,07 | 813,80 | 8 716,44 | 1 317,48 |
| **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | | |
| Котельная инв. №78 | 5 041,21 | 839,91 | 5 185,91 | 822,50 |
| **ИТОГО округ Муром** | **495 425,45** | **124 702,05** | **466 897,80** | **121 196,08** |

Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованных систем теплоснабжения муниципального образования округ Муром Владимирской области на 2024-2041 годы представлен в таблице 1.2.2.

Плановая величина полезного отпуска тепловой энергии сформирована:

а) по юридическим лицам:

- при наличии приборов учёта у конечного потребителя – по показаниям приборов учёта тепловой энергии предыдущего года;

- при отсутствии приборов учёта у потребителя – по договорным нагрузкам на горячее водоснабжение, отопление и вентиляции.

б) по населению:

- при наличии общедомового прибора учёта (далее – ОДПУ) у многоквартирных жилых домов – по показаниям приборов учета предыдущего года;

- по многоквартирным домам, необорудованным ОДПУ, полезный отпуск населению формируется по нормативам, утверждённым постановлением Департамента цен и тарифов Владимирской области от 10.12.2019 г. №47/1 в части коммунальной услуги по отоплению и постановлением администрации Владимирской области от 09.11.2016 № 984 в части коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

В краткосрочной перспективе прироста потребления тепловой энергии не ожидается в связи с отсутствием выданных технических условий на технологическое присоединение новых объектов капитального строительства.

**1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

В границах производственных зон на территории муниципального образования округ Муром деятельность по производству и передаче тепловой энергии осуществляют следующие теплоснабжающие организации:

- АО «Муромский стрелочный завод»;

- Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД».

Информация об объемах потребления тепловой энергии, на собственные технологические нужды представлена в таблице 1.3.1.

**Таблица 2.6.1 – Информация об объеме потребления тепловой энергии в производственных зонах теплоснабжающих организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **2022 г. (факт)** | **2023 г. (факт)** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 - 2033 гг.** | **2034 - 2038 гг.** | **2039 - 2041 гг.** |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии собственные технологические нужды, Гкал | 49235 | 48669 | 52215 | 52215 | 52215 | 52215 | 52215 | 52215 | 52215 | 52215 |
| **Котельная ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»)** | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии собственные технологические нужды, Гкал | 9977 | 11616 | 15370 | 13546 | 13546 | 13546 | 13546 | 13546 | 13546 | 13546 |

**Таблица 1.2.2 – Существующий и перспективный баланс тепловой энергии теплоснабжающих организаций муниципального образования округ Муром**

| **Наименование параметра** | **2022 г. (факт)** | **2023 г. (факт)** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 - 2033 гг.** | **2034 - 2038 гг.** | **2039 - 2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование округ Муром** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 774 081 | 730 871 | 737 322 | 734 735 | 734 423 | 734 288 | 734 084 | 733 077 | 732 095 | 731 710 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 12 436 | 12 038 | 10 878 | 11 709 | 11 709 | 11 709 | 11 709 | 11 709 | 11 709 | 11 709 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 761 645 | 718 833 | 726 444 | 723 025 | 722 713 | 722 579 | 722 375 | 721 368 | 720 386 | 720 001 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 139 505 | 131 060 | 114 771 | 128 985 | 128 673 | 128 538 | 128 334 | 127 327 | 126 345 | 125 960 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 622 140 | 587 773 | 611 673 | 594 041 | 594 041 | 594 041 | 594 041 | 594 041 | 594 041 | 594 041 |
| *- на собственные нужды* | 65 752 | 66 885 | 74 221 | 72 367 | 72 367 | 72 367 | 72 367 | 72 367 | 72 367 | 72 367 |
| *- население* | 428 586 | 400 265 | 413 841 | 401 189 | 401 189 | 401 189 | 401 189 | 401 189 | 401 189 | 401 189 |
| *- бюджетные учреждения* | 70 730 | 66 335 | 69 336 | 66 492 | 66 492 | 66 492 | 66 492 | 66 492 | 66 492 | 66 492 |
| *- прочее* | 57 073 | 54 288 | 54 275 | 53 993 | 53 993 | 53 993 | 53 993 | 53 993 | 53 993 | 53 993 |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 660 643 | 617 229 | 614 934 | 613 810 | 613 499 | 613 364 | 613 160 | 612 153 | 611 171 | 610 786 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 9 820 | 9 211 | 8 223 | 8 644 | 8 644 | 8 644 | 8 644 | 8 644 | 8 644 | 8 644 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 650 823 | 608 018 | 606 711 | 605 166 | 604 854 | 604 720 | 604 516 | 603 509 | 602 527 | 602 142 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 34 163 | 33 545 | 28 793 | 29 350 | 29 350 | 29 350 | 29 350 | 29 350 | 29 350 | 29 350 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 135 182 | 126 813 | 104 987 | 119 894 | 119 582 | 119 447 | 119 243 | 118 236 | 117 254 | 116 869 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 549 804 | 514 749 | 530 517 | 514 622 | 514 622 | 514 622 | 514 622 | 514 622 | 514 622 | 514 622 |
| *- на собственные нужды* | 800 | 740 | 776 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 |
| *- население* | 427 676 | 399 334 | 412 924 | 400 258 | 400 258 | 400 258 | 400 258 | 400 258 | 400 258 | 400 258 |
| *- бюджетные учреждения* | 68 813 | 64 577 | 67 224 | 64 378 | 64 378 | 64 378 | 64 378 | 64 378 | 64 378 | 64 378 |
| *- прочее* | 52 515 | 50 099 | 49 593 | 49 240 | 49 240 | 49 240 | 49 240 | 49 240 | 49 240 | 49 240 |
| **Котельная о/л «Озёрный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 163 | 155 | 178 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 4 | 4 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 159 | 151 | 173 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 65 | 86 | 79 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 94 | 66 | 94 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| *- бюджетные учреждения* | 94 | 66 | 94 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| **Котельная о/л «Черёмушки»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | - | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | - | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | - | - | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 |
| *- бюджетные учреждения* | - | - | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 |
| **Котельная о/л «Белый городок»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 109 | 62 | 124 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 4 | 2 | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 105 | 60 | 119 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 | - 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 100 | 79 | 100 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| *- бюджетные учреждения* | 100 | 79 | 100 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| **Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 11 494 | 10 108 | 10 630 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 125 | 110 | 114 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 11 368 | 9 998 | 10 516 | 11 098 | 11 098 | 11 098 | 11 098 | 11 098 | 11 098 | 11 098 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 226 | - 1 446 | 1 562 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 11 142 | 11 443 | 8 954 | 9 557 | 9 557 | 9 557 | 9 557 | 9 557 | 9 557 | 9 557 |
| *- население* | 3 014 | 3 008 | 1 938 | 1 947 | 1 947 | 1 947 | 1 947 | 1 947 | 1 947 | 1 947 |
| *- бюджетные учреждения* | 8 002 | 7 684 | 6 911 | 7 054 | 7 054 | 7 054 | 7 054 | 7 054 | 7 054 | 7 054 |
| *- прочее* | 368 | 768 | 105 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 |
| **Котельная ул. Орловская, 23б**  **(РК № 2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 45 587 | 42 509 | 44 928 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 579 | 540 | 567 | 555 | 555 | 555 | 555 | 555 | 555 | 555 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 45 008 | 41 969 | 44 362 | 43 830 | 43 830 | 43 830 | 43 830 | 43 830 | 43 830 | 43 830 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 602 | 4 255 | 5 477 | 5 787 | 5 787 | 5 787 | 5 787 | 5 787 | 5 787 | 5 787 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 40 405 | 37 714 | 38 884 | 38 044 | 38 044 | 38 044 | 38 044 | 38 044 | 38 044 | 38 044 |
| *- население* | 33 958 | 31 594 | 32 574 | 31 822 | 31 822 | 31 822 | 31 822 | 31 822 | 31 822 | 31 822 |
| *- бюджетные учреждения* | 4 608 | 4 500 | 4 505 | 4 536 | 4 536 | 4 536 | 4 536 | 4 536 | 4 536 | 4 536 |
| *- прочее* | 1 830 | 1 676 | 1 805 | 1 686 | 1 686 | 1 686 | 1 686 | 1 686 | 1 686 | 1 686 |
| **Котельная ул. Кленовая, 28а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 35 692 | 32 324 | 28 586 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 339 | 307 | 304 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 35 353 | 32 017 | 28 281 | 30 236 | 30 236 | 30 236 | 30 236 | 30 236 | 30 236 | 30 236 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 408 | 5 357 | 4 125 | 6 079 | 6 079 | 6 079 | 6 079 | 6 079 | 6 079 | 6 079 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 29 945 | 26 660 | 24 157 | 24 157 | 24 157 | 24 157 | 24 157 | 24 157 | 24 157 | 24 157 |
| *- население* | 27 534 | 24 260 | 22 339 | 22 339 | 22 339 | 22 339 | 22 339 | 22 339 | 22 339 | 22 339 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 500 | 1 550 | 1 468 | 1 529 | 1 529 | 1 529 | 1 529 | 1 529 | 1 529 | 1 529 |
| *- прочее* | 946 | 673 | 349 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 |
| **Котельная ул. Красноармейская, 15** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 9 885 | 9 104 | 10 027 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 107 | 98 | 107 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 9 779 | 9 006 | 9 921 | 9 872 | 9 872 | 9 872 | 9 872 | 9 872 | 9 872 | 9 872 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 559 | 1 408 | 2 316 | 2 284 | 2 284 | 2 284 | 2 284 | 2 284 | 2 284 | 2 284 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 8 219 | 7 598 | 7 605 | 7 588 | 7 588 | 7 588 | 7 588 | 7 588 | 7 588 | 7 588 |
| *- население* | 2 752 | 2 688 | 2 648 | 2 718 | 2 718 | 2 718 | 2 718 | 2 718 | 2 718 | 2 718 |
| *- бюджетные учреждения* | 3 197 | 3 005 | 3 066 | 3 020 | 3 020 | 3 020 | 3 020 | 3 020 | 3 020 | 3 020 |
| *- прочее* | 2 271 | 1 906 | 1 891 | 1 850 | 1 850 | 1 850 | 1 850 | 1 850 | 1 850 | 1 850 |
| **Котельная ул. Московская, 47** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 11 788 | 17 958 | 20 640 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 124 | 189 | 212 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 11 664 | 17 770 | 20 428 | 19 881 | 19 881 | 19 881 | 19 881 | 19 881 | 19 881 | 19 881 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 395 | 12 008 | 4 301 | 4 241 | 4 241 | 4 241 | 4 241 | 4 241 | 4 241 | 4 241 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 8 269 | 5 762 | 16 127 | 15 640 | 15 640 | 15 640 | 15 640 | 15 640 | 15 640 | 15 640 |
| *- население* | 4 844 | 3 316 | 10 080 | 9 733 | 9 733 | 9 733 | 9 733 | 9 733 | 9 733 | 9 733 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 720 | 1 620 | 3 743 | 3 255 | 3 255 | 3 255 | 3 255 | 3 255 | 3 255 | 3 255 |
| *- прочее* | 1 109 | 950 | 2 304 | 2 651 | 2 651 | 2 651 | 2 651 | 2 651 | 2 651 | 2 651 |
| **Котельная мкр. Нежиловка** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 4 714 | 4 299 | 4 872 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 56 | 51 | 56 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 4 659 | 4 248 | 4 817 | 4 781 | 4 781 | 4 781 | 4 781 | 4 781 | 4 781 | 4 781 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 438 | 281 | 804 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 4 221 | 3 967 | 4 013 | 3 876 | 3 876 | 3 876 | 3 876 | 3 876 | 3 876 | 3 876 |
| *- население* | 2 292 | 2 175 | 2 234 | 2 164 | 2 164 | 2 164 | 2 164 | 2 164 | 2 164 | 2 164 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 873 | 1 748 | 1 726 | 1 677 | 1 677 | 1 677 | 1 677 | 1 677 | 1 677 | 1 677 |
| *- прочее* | 55 | 44 | 53 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| **Котельная п. Механизаторов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 11 139 | 10 875 | 10 227 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 143 | 139 | 126 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 | 129 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 10 997 | 10 736 | 10 101 | 10 490 | 10 490 | 10 490 | 10 490 | 10 490 | 10 490 | 10 490 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 898 | 1 931 | 1 284 | 1 672 | 1 672 | 1 672 | 1 672 | 1 672 | 1 672 | 1 672 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 9 099 | 8 805 | 8 816 | 8 818 | 8 818 | 8 818 | 8 818 | 8 818 | 8 818 | 8 818 |
| *- население* | 7 540 | 7 360 | 7 285 | 7 392 | 7 392 | 7 392 | 7 392 | 7 392 | 7 392 | 7 392 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 292 | 1 202 | 1 252 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 |
| *- прочее* | 267 | 243 | 280 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 |
| **Котельная РТП** |  |  | **БМК п. Механизаторов (РТП)** | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 5 473 | 5 241 | 4 235 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 82 | 79 | 92 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 5 391 | 5 162 | 4 143 | 4 028 | 4 028 | 4 028 | 4 028 | 4 028 | 4 028 | 4 028 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 680 | 1 585 | 447 | 441 | 441 | 441 | 441 | 441 | 441 | 441 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 3 711 | 3 578 | 3 696 | 3 587 | 3 587 | 3 587 | 3 587 | 3 587 | 3 587 | 3 587 |
| *- население* | 608 | 613 | 608 | 613 | 613 | 613 | 613 | 613 | 613 | 613 |
| *- бюджетные учреждения* | 233 | 196 | 216 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 |
| *- прочее* | 2 870 | 2 769 | 2 872 | 2 782 | 2 782 | 2 782 | 2 782 | 2 782 | 2 782 | 2 782 |
| **Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 44 289 | 42 520 | 35 650 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 019 | 978 | 805 | 787 | 787 | 787 | 787 | 787 | 787 | 787 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 43 271 | 41 542 | 34 845 | 34 725 | 34 725 | 34 725 | 34 725 | 34 725 | 34 725 | 34 725 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 13 169 | 14 006 | 6 345 | 7 336 | 7 336 | 7 336 | 7 336 | 7 336 | 7 336 | 7 336 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 30 101 | 27 536 | 28 500 | 27 389 | 27 389 | 27 389 | 27 389 | 27 389 | 27 389 | 27 389 |
| *- население* | 22 604 | 20 595 | 21 366 | 20 572 | 20 572 | 20 572 | 20 572 | 20 572 | 20 572 | 20 572 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 796 | 1 616 | 1 685 | 1 609 | 1 609 | 1 609 | 1 609 | 1 609 | 1 609 | 1 609 |
| *- прочее* | 5 761 | 5 297 | 5 449 | 5 208 | 5 208 | 5 208 | 5 208 | 5 208 | 5 208 | 5 208 |
| **Котельная ул. Строителей, 12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 320 | 301 | 287 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 317 | 299 | 285 | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 35 | 10 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 283 | 289 | 283 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| *- население* | 283 | 289 | 283 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| **Котельная КРШ, 3б (ГБ №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1 791 | 1 692 | 1 963 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 21 | 20 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 1 770 | 1 671 | 1 939 | 1 884 | 1 884 | 1 884 | 1 884 | 1 884 | 1 884 | 1 884 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - 152 | - 172 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 1 921 | 1 844 | 1 933 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 921 | 1 844 | 1 933 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 877 |
| **Котельная ул. Московская, 111б** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 34 260 | 31 981 | 34 682 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 274 | 256 | 278 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 33 986 | 31 725 | 34 404 | 33 086 | 33 086 | 33 086 | 33 086 | 33 086 | 33 086 | 33 086 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 078 | 3 211 | 4 442 | 4 439 | 4 439 | 4 439 | 4 439 | 4 439 | 4 439 | 4 439 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 30 909 | 28 514 | 29 962 | 28 647 | 28 647 | 28 647 | 28 647 | 28 647 | 28 647 | 28 647 |
| *- население* | 26 900 | 24 745 | 26 023 | 24 851 | 24 851 | 24 851 | 24 851 | 24 851 | 24 851 | 24 851 |
| *- бюджетные учреждения* | 2 740 | 2 509 | 2 667 | 2 519 | 2 519 | 2 519 | 2 519 | 2 519 | 2 519 | 2 519 |
| *- прочее* | 1 287 | 1 292 | 1 272 | 1 277 | 1 277 | 1 277 | 1 277 | 1 277 | 1 277 | 1 277 |
| **Котельная РЗШ (РК № 1)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 256 252 | 229 820 | 230 393 | 232 040 | 231 728 | 231 594 | 231 390 | 230 383 | 229 401 | 229 016 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 4 442 | 3 984 | 3 569 | 3 987 | 3 987 | 3 987 | 3 987 | 3 987 | 3 987 | 3 987 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 251 810 | 225 836 | 226 825 | 228 054 | 227 742 | 227 607 | 227 403 | 226 396 | 225 414 | 225 029 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 50 330 | 33 946 | 37 339 | 44 904 | 44 592 | 44 458 | 44 254 | 43 247 | 42 265 | 41 880 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 201 480 | 191 890 | 189 485 | 183 150 | 183 150 | 183 150 | 183 150 | 183 150 | 183 150 | 183 150 |
| *- на собственные нужды* | 605 | 561 | 589 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 | 565 |
| *- население* | 158 649 | 149 961 | 149 514 | 144 881 | 144 881 | 144 881 | 144 881 | 144 881 | 144 881 | 144 881 |
| *- бюджетные учреждения* | 20 432 | 19 548 | 19 265 | 18 348 | 18 348 | 18 348 | 18 348 | 18 348 | 18 348 | 18 348 |
| *- прочее* | 21 882 | 21 644 | 20 117 | 19 356 | 19 356 | 19 356 | 19 356 | 19 356 | 19 356 | 19 356 |
| **Котельная п. Муромский** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК п. Муромский с 2038г.** | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 5 254 | 5 131 | 6 125 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 86 | 84 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 5 167 | 5 046 | 6 026 | 5 964 | 5 964 | 5 964 | 5 964 | 5 964 | 5 964 | 5 964 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 474 | 503 | 1 419 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 4 693 | 4 543 | 4 607 | 4 565 | 4 565 | 4 565 | 4 565 | 4 565 | 4 565 | 4 565 |
| *- население* | 4 285 | 4 152 | 4 224 | 4 169 | 4 169 | 4 169 | 4 169 | 4 169 | 4 169 | 4 169 |
| *- бюджетные учреждения* | 224 | 211 | 194 | 214 | 214 | 214 | 214 | 214 | 214 | 214 |
| *- прочее* | 189 | 181 | 189 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 |
| **Котельная п. Войкова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 6 913 | 6 456 | 6 168 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 133 | 124 | 115 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 6 780 | 6 333 | 6 053 | 6 201 | 6 201 | 6 201 | 6 201 | 6 201 | 6 201 | 6 201 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 590 | 1 382 | 1 209 | 1 295 | 1 295 | 1 295 | 1 295 | 1 295 | 1 295 | 1 295 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 5 190 | 4 951 | 4 844 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 |
| *- население* | 4 606 | 4 399 | 4 271 | 4 348 | 4 348 | 4 348 | 4 348 | 4 348 | 4 348 | 4 348 |
| *- бюджетные учреждения* | 445 | 426 | 439 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 |
| *- прочее* | 139 | 127 | 134 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 |
| **Котельная ул. Губкина** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК ул. Губкина с 2036г.** | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3 668 | 3 411 | 3 792 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 38 | 35 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 3 630 | 3 376 | 3 755 | 3 681 | 3 681 | 3 681 | 3 681 | 3 681 | 3 681 | 3 681 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 156 | 150 | 408 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 3 474 | 3 226 | 3 347 | 3 279 | 3 279 | 3 279 | 3 279 | 3 279 | 3 279 | 3 279 |
| *- население* | 2 841 | 2 674 | 2 738 | 2 712 | 2 712 | 2 712 | 2 712 | 2 712 | 2 712 | 2 712 |
| *- бюджетные учреждения* | 487 | 445 | 469 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 |
| *- прочее* | 146 | 107 | 140 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 |
| **БМК ул. Лаврентьева, 45** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 4 290 | 6 295 | 10 214 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 45 | 142 | 122 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 4 245 | 6 153 | 10 093 | 9 756 | 9 756 | 9 756 | 9 756 | 9 756 | 9 756 | 9 756 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - 1 071 | - 707 | 348 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 5 316 | 6 860 | 9 745 | 9 413 | 9 413 | 9 413 | 9 413 | 9 413 | 9 413 | 9 413 |
| *- население* | 4 648 | 6 012 | 8 518 | 8 090 | 8 090 | 8 090 | 8 090 | 8 090 | 8 090 | 8 090 |
| *- бюджетные учреждения* | 377 | 362 | 370 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 |
| *- прочее* | 291 | 639 | 857 | 952 | 952 | 952 | 952 | 952 | 952 | 952 |
| **Котельная проезд Куйбышева, 6**  **(РК № 5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 44 937 | 42 633 | 37 171 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 099 | 1 043 | 881 | 852 | 852 | 852 | 852 | 852 | 852 | 852 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 43 838 | 41 590 | 36 290 | 35 650 | 35 650 | 35 650 | 35 650 | 35 650 | 35 650 | 35 650 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 12 255 | 12 653 | 5 777 | 6 237 | 6 237 | 6 237 | 6 237 | 6 237 | 6 237 | 6 237 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 31 583 | 28 937 | 30 513 | 29 413 | 29 413 | 29 413 | 29 413 | 29 413 | 29 413 | 29 413 |
| *- население* | 22 788 | 20 973 | 22 795 | 21 204 | 21 204 | 21 204 | 21 204 | 21 204 | 21 204 | 21 204 |
| *- бюджетные учреждения* | 2 242 | 2 142 | 2 160 | 2 158 | 2 158 | 2 158 | 2 158 | 2 158 | 2 158 | 2 158 |
| *- прочее* | 6 624 | 5 823 | 5 557 | 6 050 | 6 050 | 6 050 | 6 050 | 6 050 | 6 050 | 6 050 |
| **Котельная ул. Гоголева, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1 593 | 1 404 | 1 752 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 9 | 8 | 10 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 1 585 | 1 396 | 1 742 | 1 675 | 1 675 | 1 675 | 1 675 | 1 675 | 1 675 | 1 675 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 297 | 150 | 492 | 485 | 485 | 485 | 485 | 485 | 485 | 485 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 1 288 | 1 246 | 1 250 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 |
| *- население* | 1 112 | 1 026 | 1 076 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 |
| *- бюджетные учреждения* | 176 | 220 | 174 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| **Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 895 | 894 | 727 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 7 | 7 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 888 | 887 | 721 | 730 | 730 | 730 | 730 | 730 | 730 | 730 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 69 | 136 | 85 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 819 | 751 | 636 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 |
| *- бюджетные учреждения* | 819 | 751 | 636 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 |
| **Котельная ул. Набережная, 30 (порт)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 79 | 72 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 78 | 72 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 7 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| *- население* | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| **Котельная ул. Первомайская, 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 59 | 56 | 69 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 59 | 55 | 69 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - 18 | - 12 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 77 | 67 | 69 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| *- бюджетные учреждения* | 77 | 67 | 69 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| **Котельная ул. 30 лет Победы, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 102 541 | 95 661 | 89 166 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 687 | 641 | 574 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 101 854 | 95 020 | 88 592 | 87 438 | 87 438 | 87 438 | 87 438 | 87 438 | 87 438 | 87 438 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 28 776 | 28 047 | 18 766 | 20 427 | 20 427 | 20 427 | 20 427 | 20 427 | 20 427 | 20 427 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 73 079 | 66 973 | 69 826 | 67 011 | 67 011 | 67 011 | 67 011 | 67 011 | 67 011 | 67 011 |
| *- на собственные нужды* | 195 | 179 | 187 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 |
| *- население* | 59 982 | 55 303 | 57 071 | 55 390 | 55 390 | 55 390 | 55 390 | 55 390 | 55 390 | 55 390 |
| *- бюджетные учреждения* | 8 990 | 7 804 | 8 690 | 7 827 | 7 827 | 7 827 | 7 827 | 7 827 | 7 827 | 7 827 |
| *- прочее* | 3 992 | 3 688 | 3 878 | 3 612 | 3 612 | 3 612 | 3 612 | 3 612 | 3 612 | 3 612 |
| **БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 316 | 292 | 318 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 7 | 7 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 309 | 285 | 315 | 318 | 318 | 318 | 318 | 318 | 318 | 318 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 | 3 | 30 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 304 | 282 | 285 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 |
| *- население* | 304 | 282 | 285 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 | 288 |
| **БМК Карачаровское шоссе, 13** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 6 680 | 6 141 | 7 695 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 151 | 139 | 37 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 6 529 | 6 002 | 7 659 | 7 195 | 7 195 | 7 195 | 7 195 | 7 195 | 7 195 | 7 195 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 10 | 21 | 1 305 | 1 287 | 1 287 | 1 287 | 1 287 | 1 287 | 1 287 | 1 287 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 6 519 | 5 981 | 6 353 | 5 908 | 5 908 | 5 908 | 5 908 | 5 908 | 5 908 | 5 908 |
| *- население* | 3 507 | 3 225 | 3 412 | 3 161 | 3 161 | 3 161 | 3 161 | 3 161 | 3 161 | 3 161 |
| *- бюджетные учреждения* | 2 275 | 2 008 | 2 203 | 2 004 | 2 004 | 2 004 | 2 004 | 2 004 | 2 004 | 2 004 |
| *- прочее* | 745 | 747 | 738 | 743 | 743 | 743 | 743 | 743 | 743 | 743 |
| **БМК ул. Кирова, 9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 10 240 | 9 625 | 13 940 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 231 | 218 | 66 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 10 009 | 9 407 | 13 873 | 13 668 | 13 668 | 13 668 | 13 668 | 13 668 | 13 668 | 13 668 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - 201 | - 590 | 3 721 | 3 669 | 3 669 | 3 669 | 3 669 | 3 669 | 3 669 | 3 669 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 10 210 | 9 997 | 10 153 | 9 999 | 9 999 | 9 999 | 9 999 | 9 999 | 9 999 | 9 999 |
| *- население* | 8 220 | 8 127 | 8 210 | 8 118 | 8 118 | 8 118 | 8 118 | 8 118 | 8 118 | 8 118 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 314 | 1 237 | 1 287 | 1 245 | 1 245 | 1 245 | 1 245 | 1 245 | 1 245 | 1 245 |
| *- прочее* | 675 | 633 | 656 | 636 | 636 | 636 | 636 | 636 | 636 | 636 |
| **БМК Меленковское шоссе, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 221 | 209 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 5 | 5 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 216 | 204 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 40 | 28 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 176 | 176 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| *- население* | 124 | 116 | 120 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| *- бюджетные учреждения* | 52 | 60 | 55 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| **ЦТП и тепловые сети от котельной АО «МСЗ» (покупка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 32 648 | 32 105 | 27 386 | 27 951 | 27 951 | 27 951 | 27 951 | 27 951 | 27 951 | 27 951 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 6 893 | 8 453 | 2 754 | 4 381 | 4 381 | 4 381 | 4 381 | 4 381 | 4 381 | 4 381 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 25 755 | 23 653 | 24 632 | 23 570 | 23 570 | 23 570 | 23 570 | 23 570 | 23 570 | 23 570 |
| *- население* | 23 010 | 21 219 | 22 065 | 21 102 | 21 102 | 21 102 | 21 102 | 21 102 | 21 102 | 21 102 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 827 | 1 679 | 1 763 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 695 |
| *- прочее* | 918 | 755 | 804 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 | 773 |
| **Тепловые сети от котельной ст. Муром ОАО «РЖД» (покупка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 1 515 | 1 439 | 1 407 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 164 | 150 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 1 351 | 1 290 | 1 319 | 1 311 | 1 311 | 1 311 | 1 311 | 1 311 | 1 311 | 1 311 |
| *- население* | 1 200 | 1 153 | 1 175 | 1 169 | 1 169 | 1 169 | 1 169 | 1 169 | 1 169 | 1 169 |
| *- прочее* | 151 | 137 | 144 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| **ООО «Комус»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3 060 | 2 957 | 2 916 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 15 | 15 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 3 045 | 2 942 | 2 894 | 2 972 | 2 972 | 2 972 | 2 972 | 2 972 | 2 972 | 2 972 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 2 990 | 2 887 | 2 839 | 2 917 | 2 917 | 2 917 | 2 917 | 2 917 | 2 917 | 2 917 |
| *- население* | 783 | 797 | 784 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 | 797 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 001 | 953 | 956 | 957 | 957 | 957 | 957 | 957 | 957 | 957 |
| *- прочее* | 1 207 | 1 136 | 1 099 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 | 1 163 |
| **Котельная ул. Ленина, 31** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 106 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 104 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 104 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 |
| *- население* | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| *- прочее* | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| **Котельная ул. Советская, 2а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 153 | 148 | 151 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 151 | 147 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 151 | 147 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 |
| *- население* | 125 | 125 | 125 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 |
| *- прочее* | 26 | 22 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| **Котельная ул. Советская, 11** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 402 | 370 | 373 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 400 | 369 | 371 | 378 | 378 | 378 | 378 | 378 | 378 | 378 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 400 | 369 | 371 | 378 | 378 | 378 | 378 | 378 | 378 | 378 |
| *- бюджетные учреждения* | 70 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| *- прочее* | 330 | 304 | 307 | 314 | 314 | 314 | 314 | 314 | 314 | 314 |
| **Котельная ул. Советская, 38а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 468 | 449 | 447 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 466 | 448 | 444 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 466 | 448 | 444 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| *- население* | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 |
| *- бюджетные учреждения* | 198 | 190 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 |
| *- прочее* | 150 | 139 | 138 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| **Котельная ул. К.Маркса, 19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 415 | 424 | 423 | 426 | 426 | 426 | 426 | 426 | 426 | 426 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 413 | 422 | 421 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 413 | 422 | 421 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 | 424 |
| *- население* | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 |
| *- бюджетные учреждения* | 224 | 233 | 231 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 | 235 |
| *- прочее* | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| **Котельная ул. Московская, 4а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 864 | 787 | 792 | 791 | 791 | 791 | 791 | 791 | 791 | 791 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 862 | 785 | 790 | 788 | 788 | 788 | 788 | 788 | 788 | 788 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 807 | 730 | 735 | 733 | 733 | 733 | 733 | 733 | 733 | 733 |
| *- население* | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| *- бюджетные учреждения* | 509 | 465 | 473 | 470 | 470 | 470 | 470 | 470 | 470 | 470 |
| *- прочее* | 208 | 175 | 172 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 | 173 |
| **Котельная ул. Московская, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 164 | 146 | 135 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 162 | 144 | 133 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 162 | 144 | 133 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 |
| *- население* | 39 | 41 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| *- прочее* | 123 | 103 | 92 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 |
| **Котельная ул. Московская, 16а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 434 | 459 | 431 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 433 | 457 | 429 | 469 | 469 | 469 | 469 | 469 | 469 | 469 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 433 | 457 | 429 | 469 | 469 | 469 | 469 | 469 | 469 | 469 |
| *- население* | 83 | 96 | 83 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 |
| *- прочее* | 349 | 361 | 346 | 373 | 373 | 373 | 373 | 373 | 373 | 373 |
| **Котельная ул. Первомайская, 39** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 48 | 48 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| *- население* | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| **Котельная ул. Ленина, 38** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 9 | 21 | 9 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 7 | 20 | 7 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 7 | 20 | 7 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| *- прочее* | 7 | 20 | 7 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 85 944 | 84 809 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 977 | 1 954 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 83 967 | 82 855 | 86 973 | 86 973 | 86 973 | 86 973 | 86 973 | 86 973 | 86 973 | 86 973 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 343 | 1 333 | 2 007 | 2 007 | 2 007 | 2 007 | 2 007 | 2 007 | 2 007 | 2 007 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 82 624 | 81 522 | 84 966 | 84 966 | 84 966 | 84 966 | 84 966 | 84 966 | 84 966 | 84 966 |
| *- на собственные нужды* | 49 235 | 48 669 | 52 215 | 52 215 | 52 215 | 52 215 | 52 215 | 52 215 | 52 215 | 52 215 |
| *- ООО "Владимиртеплогаз"* | 32 648 | 32 105 | 31 892 | 31 892 | 31 892 | 31 892 | 31 892 | 31 892 | 31 892 | 31 892 |
| *- прочее* | 742 | 747 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 |
| **Котельная ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 16 604 | 17 647 | 22 103 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 440 | 407 | 15 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 | 425 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 16 164 | 17 241 | 22 087 | 20 135 | 20 135 | 20 135 | 20 135 | 20 135 | 20 135 | 20 135 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 160 | 1 089 | 1 445 | 1 317 | 1 317 | 1 317 | 1 317 | 1 317 | 1 317 | 1 317 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 15 004 | 16 152 | 20 642 | 18 818 | 18 818 | 18 818 | 18 818 | 18 818 | 18 818 | 18 818 |
| *- на собственные нужды* | 9 977 | 11 616 | 15 370 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 13 546 |
| *- ООО "Владимиртеплогаз"* | 1 515 | 1 439 | 1 407 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 | 1 399 |
| *- бюджетные учреждения* | 917 | 806 | 1 156 | 1 156 | 1 156 | 1 156 | 1 156 | 1 156 | 1 156 | 1 156 |
| *- прочее* | 2 595 | 2 291 | 2 709 | 2 716 | 2 716 | 2 716 | 2 716 | 2 716 | 2 716 | 2 716 |
| **Котельная инв. № 78 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 7 829 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 183 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 7 645 | 7 779 | 7 779 | 7 779 | 7 779 | 7 779 | 7 779 | 7 779 | 7 779 | 7 779 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 764 | 1 770 | 1 770 | 1 770 | 1 770 | 1 770 | 1 770 | 1 770 | 1 770 | 1 770 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 5 881 | 6 008 | 6 008 | 6 008 | 6 008 | 6 008 | 6 008 | 6 008 | 6 008 | 6 008 |
| *- на собственные нужды* | 5 740 | 5 860 | 5 860 | 5 860 | 5 860 | 5 860 | 5 860 | 5 860 | 5 860 | 5 860 |
| *- население* | 127 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| *- прочее* | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |

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

Общая площадь земель городского округа Муром, в пределах свих границ, составляет 7,9 тыс. га.

Площадь муниципального образования, в границах которой присутствуют централизованные системы теплоснабжения, составляет 0,98 тыс. га(рисунок 1.4).

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах муниципального образования округ Муром по каждой системе теплоснабжения приведены в таблице 1.4.1.

**Таблица 1.4.1 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах зон систем централизованного теплоснабжения**

| **Наименование территории** | **Площадь системы, га** | **Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч / га** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 - 2033 гг.** | **2034 - 2038 гг.** | **2039 - 2041 гг.** |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | 14,7 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | 51,39 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Котельная ул. Кленовая, 28а | 23 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Котельная ул. Красноармейская, 15 | 20,33 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Котельная ул. Московская, 47 | 28,14 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Котельная мкр. Нежиловка | 12,3 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Котельная п. Механизаторов | 22,8 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| БМК п. Механизаторов (РТП) | 6,18 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | 50,91 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Котельная ул. Строителей, 12 | 0,08 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | 1,04 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Котельная ул. Московская, 111б | 35,01 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Котельная РЗШ (РК № 1) | 330,86 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Котельная п. Муромский (с 2038 г. – БМК п. Муромский) | 12,05 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Котельная п. Войкова | 10,97 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Котельная ул. Губкина (с 2036 г. БМК ул. Губкина) | 5,37 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| БМК ул. Лаврентьева, 45 | 15,39 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Котельная проезд Куйбышева, 6  (РК № 5) | 40,5 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Котельная ул. Гоголева, 10 | 6,4 | 0,07 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | 0,78 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Котельная ул. Набережная, 30 (порт) | 0,11 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Котельная ул. Первомайская, 5 | 0,06 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | 116,2 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | 0,42 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| БМК Карачаровское шоссе, 13 | 11,27 / 9,29 (с 2026г.) | 0,27 | 0,27 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| БМК ул. Кирова, 9 | 21,34 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| БМК Меленковское шоссе, 1а | 0,41 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| **ООО «Комус»** | | | | | | | | | |
| Котельная ул. Ленина, 31 | 0,11 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Котельная ул. Советская, 2а | 0,26 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Котельная ул. Советская, 11 | 0,31 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Котельная ул. Советская, 38а | 0,62 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Котельная ул. К. Маркса, 19 | 0,81 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Котельная ул. Московская, 4а | 0,72 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Котельная ул. Московская, 10 | 0,47 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная ул. Московская, 16а | 0,43 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Котельная ул. Первомайская, 39 | 0,05 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Котельная ул. Ленина, 38 | 0,07 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| **АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | |
| Котельная АО «МСЗ» | 94,01 / 91,2 (с 2026г.) | 0,74 | 0,74 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| **Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | |
| Котельная ст. Муром | 25,33 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | | | | | | | |
| Котельная инв. №78 | 21,4 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 1.4 – Зоны действия централизованных систем теплоснабжения на территории округа Муром**

**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**

Границы зон действия источников тепловой энергии округа Муром представлены на рисунках 2.1.1 – 2.1.3

Перечень зданий входящих в границы зон каждого источника тепловой энергии приведены в таблицах 1.5.2.2 - 1.5.2.4 Том 2. Обосновывающих материалов.

Информация о перспективных зонах действия систем теплоснабжения представлена в разделе 2.5 Схемы теплоснабжения.

В таблицах ниже приведена информация о расчетных тепловых нагрузках потребителей в разбивке по источникам теплоснабжения и теплоснабжающим организациям муниципального образования.

**Таблица 2.1.1 – Информация о расчетных тепловых нагрузках источников тепловой энергии**

| **Наименование источника тепловой энергии** | **Присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **Отопление и вентиляция** | **ГВС** | **Тех. нужды** |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | |
| Котельная о/л «Озёрный» | 0,102 | - | 0,102 | - |
| Котельная о/л «Черёмушки» | 0,071 | - | 0,071 | - |
| Котельная о/л «Белый городок» | 0,126 | 0,001 | 0,125 | - |
| Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | 5,617 | 4,675 | 0,942 | - |
| Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | 21,016 | 18,008 | 3,008 | - |
| Котельная ул. Кленовая, 28а | 12,974 | 10,063 | 2,910 | - |
| Котельная ул. Красноармейская, 15 | 4,540 | 4,540 | - | - |
| Котельная ул. Московская, 47 | 8,625 | 8,625 | - | - |
| Котельная мкр. Нежиловка | 2,901 | 1,824 | 1,078 | - |
| Котельная п. Механизаторов | 4,874 | 4,138 | 0,736 | - |
| Котельная РТП | 3,211 | 3,049 | 0,162 | - |
| Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | 15,104 | 12,435 | 2,669 | - |
| Котельная ул. Строителей, 12 | 0,127 | 0,127 | - | - |
| Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | 0,815 | 0,596 | 0,220 | - |
| Котельная ул. Московская, 111б | 15,570 | 13,581 | 1,989 | - |
| Котельная РЗШ (РК № 1) | 108,693 | 91,200 | 17,493 | - |
| Котельная п. Муромский | 2,218 | 1,963 | 0,255 | - |
| Котельная п. Войкова | 2,627 | 2,200 | 0,427 | - |
| Котельная ул. Губкина | 1,653 | 1,653 | - | - |
| БМК ул. Лаврентьева, 45 | 5,637 | 5,637 | - | - |
| Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5) | 19,390 | 14,718 | 4,672 | - |
| Котельная ул. Гоголева, 10 | 0,454 | 0,454 | - | - |
| Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | 0,793 | 0,671 | 0,122 | - |
| Котельная ул. Набережная, 30 (порт) | 0,018 | 0,018 | - | - |
| Котельная ул. Первомайская, 5 | 0,032 | 0,032 | - | - |
| Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | 38,196 | 29,386 | 8,811 | - |
| БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | 0,166 | 0,166 | - | - |
| БМК Карачаровское шоссе, 13 | 3,089 | 2,195 | 0,894 | - |
| БМК ул. Кирова, 9 | 4,379 | 3,499 | 0,880 | - |
| БМК Меленковское шоссе, 1а | 0,117 | 0,117 | - | - |
| ЦТП и тепловые сети от котельной АО «МСЗ» (покупка) | 13,342 | 10,302 | 3,039 | - |
| Тепловые сети от котельной ст. Муром ОАО «РЖД» (покупка) | 0,460 | 0,460 | - | - |
| **ООО «Комус»** | | | | |
| Котельная ул. Ленина, 31 | 0,039 | 0,039 | - | - |
| Котельная ул. Советская, 2а | 0,076 | 0,076 | - | - |
| Котельная ул. Советская, 11 | 0,140 | 0,140 | - | - |
| Котельная ул. Советская, 38а | 0,229 | 0,229 | - | - |
| Котельная ул. К.Маркса, 19 | 0,191 | 0,191 | - | - |
| Котельная ул. Московская, 4а | 0,302 | 0,302 | - | - |
| Котельная ул. Московская, 10 | 0,056 | 0,056 | - | - |
| Котельная ул. Московская, 16а | 0,209 | 0,209 | - | - |
| Котельная ул. Первомайская, 39 | 0,028 | 0,028 | - | - |
| Котельная ул. Ленина, 38 | 0,008 | 0,008 | - | - |
| **АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | |
| Котельная АО «МСЗ» | 69,403 | 56,200 | 10,400 | 2,803 |
| **Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | |
| Котельная ст. Муром | 9,282 | 5,818 | 0,151 | 3,313 |
| **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | | |
| Котельная инв. №78 | 2,130 | н/д | н/д | н/д |
| **ИТОГО округ Муром** | **365,228** | **298,865** | **58,117** | **6,116** |

**Таблица 2.1.2 – Присоединенная нагрузка потребителей в зонах эксплуатационной ответственности единых теплоснабжающих организаций**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование единой теплоснабжающей организации** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** | **в т.ч. покупка (+) / продажа (-) внутреннему источнику** |
| ООО «Владимиртеплогаз» | 296,936 | +13,802 |
| ООО «Комус» | 1,279 | - |
| АО «Муромский стрелочный завод» | 69,403 | -13,342 |
| Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД» | 9,282 | -0,460 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области | 2,130 | - |
| **ИТОГО округ Муром** | **365,228** | **0** |

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 2.1.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории округа Муром**

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 2.1.2 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории округа Муром**

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 2.1.3 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории округа Муром**

**2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Существующие зоны децентрализованного теплоснабжения и нагрузка потребителей с индивидуальным отоплением муниципального образования округ Муром сохраняются на период действия Схемы теплоснабжения.

Актуальные (существующие) границы зон действия индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 2.2.1.

На территории муниципального образования в зоне действия индивидуальных источников присутствуют многоквартирные дома с использованием индивидуальных квартирных или общедомовых источников теплоснабжения, список которых приведен в таблице ниже.

**Таблица 2.2.1 – Многоквартирные дома с индивидуальным теплоснабжением**

| **№ п/п** | **Адрес многоквартирного дома** | **Тип индивидуального источника** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 1-я Новослободская, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 2 | 1-я Новослободская, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 3 | 1-я Новослободская, д.11 | поквартирное газовое отопление |
| 4 | 1-я Новослободская, д.12 | поквартирное газовое отопление |
| 5 | 1-я Новослободская, д.13 | поквартирное газовое отопление |
| 6 | 1-я Новослободская, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 7 | 1-я Новослободская, д.16 | поквартирное газовое отопление |
| 8 | 1-я Новослободская, д.18 | поквартирное газовое отопление |
| 9 | 1-я Новослободская, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 10 | 1-я Новослободская, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 11 | 1-я Новослободская, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 12 | 1-я Новослободская, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 13 | 1-я Новослободская, д.6 | поквартирное газовое отопление |
| 14 | 1-я Новослободская, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 15 | 1-я Новослободская, д.8 | поквартирное газовое отопление |
| 16 | 1-я Новослободская, д.9 | поквартирное газовое отопление |
| 17 | 2-я Новослободская, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 18 | 2-я Новослободская, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 19 | 2-я Новослободская, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 20 | 2-я Новослободская, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 21 | 2-я Новослободская, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 22 | 2-я Новослободская, д.4а | поквартирное газовое отопление |
| 23 | 2-я Новослободская, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 24 | 2-я Новослободская, д.6 | поквартирное газовое отопление |
| 25 | 2-я Новослободская, д.6а | поквартирное газовое отопление |
| 26 | 2-я Новослободская, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 27 | 2-я Новослободская, д.8 | поквартирное газовое отопление |
| 28 | 2-я Новослободская, д.9 | поквартирное газовое отопление |
| 29 | 3-я Новослободская, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 30 | 3-я Новослободская, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 31 | 3-я Новослободская, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 32 | 3-я Новослободская, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 33 | 5-я Новослободская, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 34 | 5-я Новослободская, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 35 | 6-я Новослободская, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 36 | 292 км, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 37 | 3-й Лесной проезд, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 38 | 3-й Лесной проезд, д.12 | поквартирное газовое отопление |
| 39 | 3-й Лесной проезд, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 40 | 3-й Лесной проезд, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 41 | 3-й Лесной проезд, д.6 | поквартирное газовое отопление |
| 42 | 3-й Лесной проезд, д.8 | поквартирное газовое отопление |
| 43 | ул. Амосова, д.29а | поквартирное газовое отопление |
| 44 | ул. Войкова, д.13а | поквартирное газовое отопление |
| 45 | ул. Войкова, д.1а | поквартирное газовое отопление |
| 46 | ул. Войкова, д.21 | поквартирное газовое отопление |
| 47 | ул. Войкова, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 48 | ул. Войкова, д.74 | поквартирное газовое отопление |
| 49 | ул. Войкова, д.76 | поквартирное газовое отопление |
| 50 | ул. Войкова, д.78 | поквартирное газовое отопление |
| 51 | ул. Вокзальная, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 52 | ул. Воровского, д.101 | поквартирное газовое отопление |
| 53 | ул. Воровского, д.16а | поквартирное газовое отопление |
| 54 | ул. Воровского, д.19 | поквартирное газовое отопление |
| 55 | ул. Воровского, д.23 | поквартирное газовое отопление |
| 56 | ул. Воровского, д.27 | поквартирное газовое отопление |
| 57 | ул. Воровского, д.34 | поквартирное газовое отопление |
| 58 | ул. Воровского, д.54 | поквартирное газовое отопление |
| 59 | ул. Воровского, д.55 | поквартирное газовое отопление |
| 60 | ул. Воровского, д.56 | поквартирное газовое отопление |
| 61 | ул. Воровского, д.58 | поквартирное газовое отопление |
| 62 | ул. Воровского, д.94 | поквартирное газовое отопление |
| 63 | ул. Воровского, д.96 | поквартирное газовое отопление |
| 64 | ул. Воровского, д.97 | поквартирное газовое отопление |
| 65 | ул. Воровского, д.98 | поквартирное газовое отопление |
| 66 | ул. Воровского, д.99 | поквартирное газовое отопление |
| 67 | ул. Гастелло, д.17 | поквартирное газовое отопление |
| 68 | ул. Гастелло, д.18 | поквартирное газовое отопление |
| 69 | ул. Гоголева, д.16 | поквартирное газовое отопление |
| 70 | ул. Гоголева, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 71 | ул. Гоголева, д.24а | поквартирное газовое отопление |
| 72 | ул. Гоголева, д.26 | поквартирное газовое отопление |
| 73 | ул. Гоголева, д.30 | поквартирное газовое отопление |
| 74 | ул. Гоголева, д.34 | поквартирное газовое отопление |
| 75 | ул. Горького, д.21 | поквартирное газовое отопление |
| 76 | ул. Горького, д.23 | поквартирное газовое отопление |
| 77 | ул. Горького, д.29 | поквартирное газовое отопление |
| 78 | ул. Горького, д.47 | поквартирное газовое отопление |
| 79 | ул. Губкина, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 80 | ул. Губкина, д.11 | поквартирное газовое отопление |
| 81 | ул. Губкина, д.15 | поквартирное газовое отопление |
| 82 | ул. Губкина, д.17 | поквартирное газовое отопление |
| 83 | ул. Губкина, д.30 | поквартирное газовое отопление |
| 84 | ул. Губкина, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 85 | ул. Губкина, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 86 | Железнодорожный проезд, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 87 | ул. Заводская, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 88 | ул. Казанская, д.11 | поквартирное газовое отопление |
| 89 | ул. Казанская, д.1а | поквартирное газовое отопление |
| 90 | ул. Казанская, д.2б | поквартирное газовое отопление |
| 91 | ул. Казанская, д.3а | поквартирное газовое отопление |
| 92 | ул. Казанская, д.46 | поквартирное газовое отопление |
| 93 | ул. Калинина, д.13 | поквартирное газовое отопление |
| 94 | ул. Калинина, д.34 | поквартирное газовое отопление |
| 95 | ул. К.Маркса, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 96 | ул. К.Маркса, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 97 | ул. К.Маркса, д.44 | поквартирное газовое отопление |
| 98 | ул. К.Маркса, д.46 | поквартирное газовое отопление |
| 99 | ул. К.Маркса, д.61 | поквартирное газовое отопление |
| 100 | ул. К.Маркса, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 101 | ул. Кленовая, д.1а | поквартирное газовое отопление |
| 102 | ул. Кожевники, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 103 | ул. Кожевники, д.9 | поквартирное газовое отопление |
| 104 | Коммунальный проезд, д.12 | поквартирное газовое отопление |
| 105 | ул. Коммунистическая, д.17 | поквартирное газовое отопление |
| 106 | ул. Коммунистическая, д.17а | поквартирное газовое отопление |
| 107 | ул. Коммунистическая, д.21 | поквартирное газовое отопление |
| 108 | ул. Коммунистическая, д.35 | поквартирное газовое отопление |
| 109 | ул. Коммунистическая, д.37 | поквартирное газовое отопление |
| 110 | ул. Коммунистическая, д.39 | поквартирное газовое отопление |
| 111 | ул. Комсомольская, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 112 | ул. Комсомольская, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 113 | ул. Комсомольская, д.15 | поквартирное газовое отопление |
| 114 | ул. Комсомольская, д.15а | поквартирное газовое отопление |
| 115 | ул. Комсомольская, д.17 | поквартирное газовое отопление |
| 116 | ул. Комсомольская, д.1а | поквартирное газовое отопление |
| 117 | ул. Комсомольская, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 118 | ул. Комсомольская, д.30 | поквартирное газовое отопление |
| 119 | Комсомольский пер., д.30 | поквартирное газовое отопление |
| 120 | Комсомольский пер., д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 121 | ул. Красноармейская, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 122 | ул. Красноармейская, д.20 | поквартирное газовое отопление |
| 123 | ул. Красногвардейская, д.8 | поквартирное газовое отопление |
| 124 | ул. Красногвардейская, д.9 | блочно-модульная газовая котельная |
| 125 | ул. Крылова, д.15 | поквартирное газовое отопление |
| 126 | ул. Крылова, д.19 | поквартирное газовое отопление |
| 127 | ул. Крылова, д.20а | поквартирное газовое отопление |
| 128 | ул. Крылова, д.33 | поквартирное газовое отопление |
| 129 | ул. Крылова, д.35 | поквартирное газовое отопление |
| 130 | ул. Крылова, д.37 | поквартирное газовое отопление |
| 131 | ул. Куликова, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 132 | ул. Куликова, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 133 | ул. Куликова, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 134 | ул. Лаврентьева, д.31 | поквартирное газовое отопление |
| 135 | ул. Лаврентьева, д.35 | поквартирное газовое отопление |
| 136 | ул. Лаврентьева, д.37 | поквартирное газовое отопление |
| 137 | ул. Лакина, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 138 | ул. Ленина, д.25 | поквартирное газовое отопление |
| 139 | ул. Ленина, д.65 | блочно-модульная газовая котельная |
| 140 | ул. Л.Толстого, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 141 | ул. Л.Толстого, д.6 | поквартирное газовое отопление |
| 142 | ул. Л.Толстого, д.6а | поквартирное газовое отопление |
| 143 | ул. Л.Толстого, д.9 | поквартирное газовое отопление |
| 144 | ул. Матросова, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 145 | ул. Матросова, д.16 | поквартирное газовое отопление |
| 146 | ул. Мечникова, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 147 | ул. Мечникова, д.26 | поквартирное газовое отопление |
| 148 | ул. Мечникова, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 149 | ул. Молодежная, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 150 | ул. Московская, д.128 | поквартирное газовое отопление |
| 151 | ул. Московская, д.163 | поквартирное газовое отопление |
| 152 | ул. Московская, д.28 | поквартирное газовое отопление |
| 153 | ул. Набережная, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 154 | ул. Нижегородская, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 155 | ул. Окская, д.54 | поквартирное газовое отопление |
| 156 | ул. Октябрьская, д. 2 | блочно-модульная газовая котельная |
| 157 | ул. Островского, д.30 | поквартирное газовое отопление |
| 158 | ул. Парковая, д.17 | поквартирное газовое отопление |
| 159 | ул. Парковая, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 160 | ул. Парковая, д.21 | поквартирное газовое отопление |
| 161 | ул. Парковая, д.27 | поквартирное газовое отопление |
| 162 | ул. Парковая, д.29 | поквартирное газовое отопление |
| 163 | ул. Парковая, д.31 | поквартирное газовое отопление |
| 164 | ул. Парковая, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 165 | ул. Первомайская, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 166 | ул. Первомайская, д.107 | поквартирное газовое отопление |
| 167 | ул. Первомайская, д.13 | поквартирное газовое отопление |
| 168 | ул. Первомайская, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 169 | ул. Первомайская, д.18 | поквартирное газовое отопление |
| 170 | ул. Первомайская, д.22 | поквартирное газовое отопление |
| 171 | ул. Первомайская, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 172 | ул. Первомайская, д.31 | поквартирное газовое отопление |
| 173 | ул. Первомайская, д.34 | поквартирное газовое отопление |
| 174 | ул. Первомайская, д.37 | поквартирное газовое отопление |
| 175 | ул. Первомайская, д.38 | поквартирное газовое отопление |
| 176 | ул. Пионерская, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 177 | ул. Плеханова, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 178 | ул. Плеханова, д.20 | поквартирное газовое отопление |
| 179 | ул. Плеханова, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 180 | ул. Плеханова, д.9 | поквартирное газовое отопление |
| 181 | ул. Полевая, д.30а | поквартирное газовое отопление |
| 182 | ул. Пролетарская, д.22 | поквартирное газовое отопление |
| 183 | ул. Профсоюзная, д.22а | поквартирное газовое отопление |
| 184 | ул. Профсоюзная, д.27 | поквартирное газовое отопление |
| 185 | ул. Профсоюзная, д.27а | поквартирное газовое отопление |
| 186 | Радиозаводское шоссе, д.33 | пристроенная газовая котельная |
| 187 | ул. Свердлова, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 188 | ул. Свердлова, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 189 | Северный проезд, д.13 | поквартирное газовое отопление |
| 190 | Северный проезд, д.6 | поквартирное газовое отопление |
| 191 | Северный проезд, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 192 | Северный проезд, д.8 | поквартирное газовое отопление |
| 193 | ул. Советская, д.66 | поквартирное газовое отопление |
| 194 | ул. Советская, д.6а | поквартирное газовое отопление |
| 195 | ул. Совхозная, д.17 | поквартирное газовое отопление |
| 196 | ул. Совхозная, д.21 | поквартирное газовое отопление |
| 197 | ул. Совхозная, д.15а | пристроенная газовая котельная |
| 198 | ул. Совхозная, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 199 | ул. Совхозная, д.66 | поквартирное газовое отопление |
| 200 | ул. Совхозная, д.66а | поквартирное газовое отопление |
| 201 | ул. Совхозная, д.68 | поквартирное газовое отопление |
| 202 | ул. Совхозная, д.70 | поквартирное газовое отопление |
| 203 | ул. Совхозная, д.72 | поквартирное газовое отопление |
| 204 | ул. Совхозная, д.80 | поквартирное газовое отопление |
| 205 | ул. Совхозная, д.82 | поквартирное газовое отопление |
| 206 | ул. Совхозная, д.84 | поквартирное газовое отопление |
| 207 | ул. Стахановская, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 208 | ул. Стахановская, д.12 | поквартирное газовое отопление |
| 209 | ул. Стахановская, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 210 | ул. Стахановская, д.19 | поквартирное газовое отопление |
| 211 | ул. Стахановская, д.35 | поквартирное газовое отопление |
| 212 | ул. Строителей, д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 213 | ул. Строителей, д.6 | поквартирное газовое отопление |
| 214 | ул. Тимирязева, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 215 | ул. Тимирязева, д.11 | поквартирное газовое отопление |
| 216 | ул. Тимирязева, д.12 | поквартирное газовое отопление |
| 217 | ул. Тимирязева, д.13 | поквартирное газовое отопление |
| 218 | ул. Тимирязева, д.15 | поквартирное газовое отопление |
| 219 | ул. Трудовая, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 220 | Февральский, пер., д.4 | поквартирное газовое отопление |
| 221 | ул. Физкультурная, д.12 | поквартирное газовое отопление |
| 222 | ул. Физкультурная, д.14 | поквартирное газовое отопление |
| 223 | ул. Физкультурная, д.19 | поквартирное газовое отопление |
| 224 | ул. Физкультурная, д.24 | поквартирное газовое отопление |
| 225 | ул. Физкультурная, д.26 | поквартирное газовое отопление |
| 226 | ул. Юбилейная, д.1 | поквартирное газовое отопление |
| 227 | ул. Юбилейная, д.2 | поквартирное газовое отопление |
| 228 | ул. Юбилейная, д.3 | поквартирное газовое отопление |
| 229 | ул. Юбилейная, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 230 | ул. Юбилейная, д.7 | поквартирное газовое отопление |
| 231 | ул. Юбилейная, д.8 | поквартирное газовое отопление |
| 232 | ул. Юбилейная, д.9 | поквартирное газовое отопление |
| 233 | ул. Ямская, д.26 | поквартирное газовое отопление |
| 234 | ул. Ярославского, д.5 | поквартирное газовое отопление |
| 235 | пос. Механизаторов, д.36б | поквартирное газовое отопление |
| 236 | пос. Механизаторов, д.43а | поквартирное газовое отопление |
| 237 | пос. фабрики им. П.Л.Войкова, д.10 | поквартирное газовое отопление |
| 238 | Якиманская Слобода, ул. Школьная, д.39 | поквартирное газовое отопление |
| 239 | Якиманская Слобода, ул. Школьная, д.40 | поквартирное газовое отопление |
| 240 | Якиманская Слобода, ул. Школьная, д.45а | поквартирное газовое отопление |

Планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

• Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

• Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;

• Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

• Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

• Любых объектов при отсутствии экономической целесообразности подключения к централизованной системе теплоснабжения.

Покрытие зоны перспективной тепловой нагрузки за пределами радиусов теплоснабжения систем централизованного теплоснабжения предусматривается от индивидуальных источников теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предлагается перевод ряда зданий, подключенных к централизованным системам теплоснабжения на индивидуальные поквартирные источники отопления – таблица 2.2.2.

**Таблица 2.2.2 – Перечень объектов, предлагаемых схемой теплоснабжения, по переключению потребителей на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Адрес здания** | **Кол-во жилых помещений** | **в том числе** | | **Плановый срок перевода на индивидуальное отопление, год** |
| **муниципальных** | **частной собственности** |
| 1 | Мостоотряда ул, 2 | 4 | - | 4 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 2 | Мостоотряда ул, 3 | 5 | - | 5 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 3 | Мостоотряда ул, 9 | 2 | 1 | 1 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 4 | Стахановская ул, 27 | 4 | - | 4 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 5 | Стахановская ул, 8 | 18 | - | 18 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 6 | Стахановская ул, 8а | 6 | 1 | 5 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 7 | Гастелло ул, 7 | 4 | - | 4 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 8 | Гоголева ул, 10 | 12 | 1 | 11 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 9 | Гоголева ул, 36 | 22 | - | 22 | не позднее 01.09.2026 г. |
| 10 | Экземплярского ул, 17 | 1 | - | 1 | 2024 |

Дополнительно, в соответствии с письмом управления жилищной политики администрации округа Муром №УЖП-332/23 от 06.02.2023 г. признаны аварийными, подлежащими сносу и отключению от системы теплоснабжения в период 2022-2026 гг. следующие многоквартирные жилые дома:

- г. Муром, ул. Карла Маркса, д.28 – 2022 г.;

- г. Муром, ул. Окская, д. 38б – 2022 г.;

- г. Муром, ул. Орджоникидзе, д. 4 – 2022 г.;

- г. Муром, Меленковское шоссе, д. 1а – 2024 г.;

- г. Муром, ул. Гастелло, д.22 – 2024 г.;

- г. Муром, ул. Красногвардейская, д. 2 – 2025 г.;

- г. Муром, ул. Карачаровское шоссе, д.14 – 2025 г.;

- г. Муром, ул. Воровского, д.59 – 2025 г.;

- г. Муром, ул. Экземплярского, д.59а – 2025 г.;

- г. Муром, ул. Гастелло, д. 7 – 2026 г.;

- г. Муром, ул. Кирова, д.22 – 2026 г.;

- г. Муром, ул. Губкина, д.3 – 2026 г.;

- г. Муром, ул. Свердлова, д.34 – 2026 г.;

- пос. ф-ки им. П.Л. Войкова, д. 12 – 2026 г.

**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**

Расходная часть баланса тепловой мощности по каждому источнику в зоне его действия складывается из максимума тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям источника, потерь в тепловых сетях при максимуме тепловой нагрузки и расчетного резерва тепловой мощности.

В таблице 2.3.1, представлен баланс тепловой мощности источников теплоснабжения, обеспечивающих теплоснабжение, и тепловой нагрузки в муниципальном образовании округ Муром Владимирской области, на расчетный период.

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 2.2.1 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии на территории округа Муром**

**Таблица 2.3.1 – Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения муниципального образования округ Муром**

| **Наименование параметра** | **2022 г. (факт)** | **2023 г. (факт)** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 - 2033 гг.** | **2034 - 2038 гг.** | **2039 - 2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование округ Муром** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 554,07 | 554,07 | 549,60 | 549,60 | 549,60 | 549,60 | 549,60 | 549,60 | 547,03 | 547,03 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 515,07 | 515,07 | 510,60 | 510,60 | 510,60 | 510,60 | 510,60 | 510,60 | 508,03 | 508,03 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 8,47 | 8,90 | 8,15 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,68 | 8,68 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 506,60 | 506,17 | 502,45 | 501,88 | 501,88 | 501,88 | 501,88 | 501,88 | 499,34 | 499,34 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 74,16 | 86,30 | 59,66 | 69,16 | 68,97 | 68,89 | 68,77 | 68,18 | 66,98 | 66,75 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч | 363,27 | 365,26 | 365,23 | 365,23 | 364,82 | 364,82 | 364,82 | 364,82 | 364,82 | 364,82 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 69,16 | 54,61 | 77,56 | 67,49 | 68,08 | 68,16 | 68,28 | 68,88 | 67,54 | 67,77 |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 390,55 | 390,55 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 383,51 | 383,51 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 390,55 | 390,55 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 386,08 | 383,51 | 383,51 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 5,57 | 5,66 | 5,15 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,35 | 5,35 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 384,98 | 384,89 | 380,93 | 380,69 | 380,69 | 380,69 | 380,69 | 380,69 | 378,15 | 378,15 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 71,66 | 83,89 | 56,72 | 66,22 | 66,04 | 65,96 | 65,83 | 65,24 | 64,04 | 63,82 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 295,00 | 296,97 | 296,94 | 296,94 | 296,53 | 296,53 | 296,53 | 296,53 | 296,53 | 296,53 |
| - отопление и вентиляция | 246,48 | 246,43 | 246,33 | 246,33 | 245,97 | 245,97 | 245,97 | 245,97 | 245,97 | 245,97 |
| - ГВС | 48,52 | 50,53 | 50,60 | 50,60 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 32,14 | 17,84 | 41,07 | 31,33 | 31,58 | 31,66 | 31,78 | 32,38 | 31,03 | 31,26 |
| **Котельная о/л «Озёрный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,07 | 0,13 | 0,09 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| - отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - ГВС | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 1,00 | 0,94 | 0,98 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| **Котельная о/л «Черёмушки»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| - отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - ГВС | - | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,30 | 0,30 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| **Котельная о/л «Белый городок»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| - отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - ГВС | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,64 | 0,62 | 0,62 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| **Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 11,31 | 11,31 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,14 | 0,98 | 0,98 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 6,83 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| - отопление и вентиляция | 6,11 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 |
| - ГВС | 0,73 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 4,34 | 4,72 | 4,72 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 |
| **Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 | 30,61 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 2,40 | 2,37 | 2,96 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 21,04 | 21,03 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 | 21,02 |
| - отопление и вентиляция | 18,03 | 18,03 | 18,01 | 18,01 | 18,01 | 18,01 | 18,01 | 18,01 | 18,01 | 18,01 |
| - ГВС | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 7,17 | 7,20 | 6,63 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| **Котельная ул. Кленовая, 28а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,16 | 0,16 | 0,18 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 17,04 | 17,04 | 17,02 | 17,05 | 17,05 | 17,05 | 17,05 | 17,05 | 17,05 | 17,05 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 2,91 | 2,61 | 2,22 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 16,13 | 12,98 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 | 12,97 |
| - отопление и вентиляция | 13,23 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 |
| - ГВС | 2,90 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -2,01 | 1,45 | 1,83 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| **Котельная ул. Красноармейская, 15** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 | 8,44 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,86 | 0,84 | 1,38 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 |
| - отопление и вентиляция | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 2,95 | 2,97 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |
| **Котельная ул. Московская, 47** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 | 10,69 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | 17,98 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | 8,63 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |
| - отопление и вентиляция | - | 8,63 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 10,69 | -15,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная мкр. Нежиловка** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,22 | 0,21 | 0,58 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 2,13 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| - отопление и вентиляция | 1,83 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| - ГВС | 0,29 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 1,90 | 1,14 | 0,77 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| **Котельная п. Механизаторов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,02 | 1,07 | 0,71 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 4,88 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 |
| - отопление и вентиляция | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |
| - ГВС | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,47 | 0,42 | 0,79 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| **Котельная РТП** |  |  | **БМК п. Механизаторов (РТП)** | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 9,16 | 9,16 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 9,16 | 9,16 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 9,02 | 9,02 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,55 | 1,42 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 3,42 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 |
| - отопление и вентиляция | 3,26 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| - ГВС | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 4,05 | 4,39 | 0,99 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| **Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 19,34 | 19,34 | 19,35 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 | 19,36 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 6,80 | 7,68 | 3,36 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 15,54 | 15,11 | 15,10 | 15,10 | 15,10 | 15,10 | 15,10 | 15,10 | 15,10 | 15,10 |
| - отопление и вентиляция | 12,87 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 |
| - ГВС | 2,68 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -3,00 | -3,44 | 0,89 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| **Котельная ул. Строителей, 12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,016 | 0,004 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| - отопление и вентиляция | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| **Котельная КРШ, 3б (ГБ №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| - отопление и вентиляция | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| - ГВС | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| **Котельная ул. Московская, 111б** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 | 14,93 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,55 | 1,75 | 2,31 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 |
| - отопление и вентиляция | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 | 13,58 |
| - ГВС | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -2,19 | -2,39 | -2,95 | -3,06 | -3,06 | -3,06 | -3,06 | -3,06 | -3,06 | -3,06 |
| **Котельная РЗШ (РК № 1)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 | 120,60 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 2,09 | 2,09 | 1,87 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 118,51 | 118,51 | 118,73 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 28,76 | 19,24 | 21,42 | 26,65 | 26,46 | 26,38 | 26,26 | 25,67 | 25,08 | 24,85 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 115,14 | 108,77 | 108,69 | 108,69 | 108,69 | 108,69 | 108,69 | 108,69 | 108,69 | 108,69 |
| - отопление и вентиляция | 97,94 | 91,27 | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 | 91,20 |
| - ГВС | 17,20 | 17,49 | 17,49 | 17,49 | 17,49 | 17,49 | 17,49 | 17,49 | 17,49 | 17,49 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -25,39 | -9,50 | -11,38 | -16,81 | -16,63 | -16,55 | -16,43 | -15,83 | -15,25 | -15,02 |
| **Котельная п. Муромский** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК п. Муромский с 2038г.** | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,61 | 3,61 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,61 | 3,61 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,55 | 3,55 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,22 | 0,25 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,22 | 0,22 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| - отопление и вентиляция | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| - ГВС | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 1,10 | 1,08 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 1,11 | 1,11 |
| **Котельная п. Войкова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,72 | 0,73 | 0,66 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 2,36 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| - отопление и вентиляция | 1,93 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| - ГВС | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -0,55 | -0,83 | -0,75 | -0,79 | -0,79 | -0,79 | -0,79 | -0,79 | -0,79 | -0,79 |
| **Котельная ул. Губкина** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК ул. Губкина с 2036г.** | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 1,71 | 1,71 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,07 | 0,08 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,05 | 0,05 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| - отопление и вентиляция | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 2,53 | 2,53 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 0,01 | 0,01 |
| **БМК ул. Лаврентьева, 45** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 | 7,22 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,08 | 0,16 | 0,09 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 7,15 | 7,06 | 7,14 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 2,49 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 |
| - отопление и вентиляция | 2,49 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 | 5,64 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 4,46 | 1,22 | 1,30 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| **Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,75 | 0,75 | 0,73 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 29,93 | 29,93 | 29,95 | 29,96 | 29,96 | 29,96 | 29,96 | 29,96 | 29,96 | 29,96 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 7,22 | 8,48 | 3,67 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 18,61 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 |
| - отопление и вентиляция | 14,60 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 |
| - ГВС | 4,01 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 4,10 | 2,06 | 6,89 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| **Котельная ул. Гоголева, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,12 | 0,05 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,52 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| - отопление и вентиляция | 0,52 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,43 | 0,57 | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| **Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,06 | 0,14 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,77 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| - отопление и вентиляция | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| - ГВС | 0,10 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,87 | 0,77 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| **Котельная ул. Набережная, 30 (порт)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,002 | 0,0001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| - отопление и вентиляция | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| **Котельная ул. Первомайская, 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| - отопление и вентиляция | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| **Котельная ул. 30 лет Победы, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 73,20 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,49 | 0,49 | 0,47 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 72,71 | 72,71 | 72,73 | 72,72 | 72,72 | 72,72 | 72,72 | 72,72 | 72,72 | 72,72 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 15,09 | 16,00 | 10,27 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 38,31 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 |
| - отопление и вентиляция | 29,55 | 29,39 | 29,39 | 29,39 | 29,39 | 29,39 | 29,39 | 29,39 | 29,39 | 29,39 |
| - ГВС | 8,77 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 19,31 | 18,51 | 24,27 | 22,88 | 22,88 | 22,88 | 22,88 | 22,88 | 22,88 | 22,88 |
| **БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,004 | 0,004 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,003 | 0,002 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| - отопление и вентиляция | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **БМК Карачаровское шоссе, 13** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,07 | 0,07 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 2,94 | 2,94 | 3,00 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,005 | 0,01 | 0,63 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 3,14 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| - отопление и вентиляция | 2,24 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| - ГВС | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -0,20 | -0,16 | -0,73 | -0,77 | -0,73 | -0,73 | -0,73 | -0,73 | -0,73 | -0,73 |
| **БМК ул. Кирова, 9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 4,62 | 4,62 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 4,39 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| - отопление и вентиляция | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| - ГВС | 0,89 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | -1,37 | -1,36 | -1,28 | -1,28 | -1,28 | -1,28 | -1,28 | -1,28 | -1,28 | -1,28 |
| **БМК Меленковское шоссе, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,004 | 0,004 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| - отопление и вентиляция | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| **ЦТП и тепловые сети от котельной АО «МСЗ» (покупка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 13,36 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 12,99 | 12,99 | 12,99 | 12,99 | 12,99 | 12,99 |
| - отопление и вентиляция | 10,32 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| - ГВС | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| **Тепловые сети от котельной ст. Муром ОАО «РЖД» (покупка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| - отопление и вентиляция | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ООО «Комус»** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 1,84 | 1,84 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| - отопление и вентиляция | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,54 | 0,54 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| **Котельная ул. Ленина, 31** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| - отопление и вентиляция | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| **Котельная ул. Советская, 2а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| - отопление и вентиляция | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **Котельная ул. Советская, 11** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| - отопление и вентиляция | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| **Котельная ул. Советская, 38а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| - отопление и вентиляция | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| **Котельная ул. К.Маркса, 19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| - отопление и вентиляция | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| **Котельная ул. Московская, 4а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| - отопление и вентиляция | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ул. Московская, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| - отопление и вентиляция | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| **Котельная ул. Московская, 16а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| - отопление и вентиляция | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| **Котельная ул. Первомайская, 39** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| - отопление и вентиляция | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ул. Ленина, 38** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,004 | 0,001 | 0,005 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - отопление и вентиляция | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 | 132,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 | 93,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 2,14 | 2,14 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 90,86 | 90,86 | 90,74 | 90,74 | 90,74 | 90,74 | 90,74 | 90,74 | 90,74 | 90,74 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 69,40 | 69,40 | 69,40 | 69,40 | 69,05 | 69,05 | 69,05 | 69,05 | 69,05 | 69,05 |
| - отопление и вентиляция | 56,20 | 56,20 | 56,20 | 56,20 | 55,85 | 55,85 | 55,85 | 55,85 | 55,85 | 55,85 |
| - ГВС | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 |
| - тех.нужды | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 20,33 | 20,32 | 19,70 | 19,70 | 20,05 | 20,05 | 20,05 | 20,05 | 20,05 | 20,05 |
| **Котельная ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»)** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,44 | 0,39 | 0,01 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 16,33 | 16,38 | 16,76 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 16,42 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,72 | 0,63 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 |
| - отопление и вентиляция | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 |
| - ГВС | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| - тех.нужды | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 6,33 | 6,48 | 6,83 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 |
| **Котельная инв. № 78 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области)** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,30 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 12,60 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,64 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 9,83 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |

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

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах муниципального образования округ Муром.

Источники тепловой энергии с зоной действия, расположенной в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, отсутствуют.

До конца расчетного периода зоны действия источников тепловой энергии сохраняются в пределах муниципального образования округ Муром.

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

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Информация о существующих и перспективных радиусах эффективного теплоснабжения на территории муниципального образования округ Муром приведена в таблице 2.5.1.

Схемой теплоснабжения предусматривается сокращение радиусов теплоснабжения по котельной АО «МСЗ» и БМК Карачаровское шоссе, 13 за счет перевода наиболее удаленных потребителей на индивидуальные источники отопления и вывода протяженных участков тепловых сетей из эксплуатации.

**Таблица 2.5.1 – Радиусы систем теплоснабжения муниципального образования**

| **Наименование котельной (системы теплоснабжения)** | **Изменение радиуса теплоснабжения** |
| --- | --- |
| - Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3)  - Котельная ул. Строителей, 12 | не предусматривается |
| Изображение выглядит как План, карта, текст  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. Орловская, 23б  (РК № 2) | не предусматривается |
| Изображение выглядит как карта, План, диаграмма  Автоматически созданное описание | |
| - Котельная ул. Кленовая, 28а  - БМК ул. Лаврентьева, 45  - Котельная бульвар Тихомирова  (Крытый каток) | не предусматривается |
| Изображение выглядит как рисунок, зарисовка, Детское искусство  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. Красноармейская, 15 | не предусматривается |
| Изображение выглядит как рисунок, искусство  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. Московская, 47 | не предусматривается |
| Изображение выглядит как карта, рисунок, текст  Автоматически созданное описание | |
| Котельная мкр. Нежиловка | не предусматривается |
| Изображение выглядит как рисунок, Детское искусство, зарисовка  Автоматически созданное описание | |
| - Котельная п. Механизаторов  - Котельная РТП | не предусматривается  Новая блочно-модульная котельная пос. Механизаторов размещается в границах действующего радиуса теплоснабжения котельной РТП |
| Изображение выглядит как рисунок, зарисовка, Детское искусство  Автоматически созданное описание | |
| - Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3)  - БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | не предусматривается |
| Изображение выглядит как карта, План, диаграмма  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. Московская, 111б | не предусматривается |
| Изображение выглядит как текст, рисунок, карта, Шрифт  Автоматически созданное описание | |
| Котельная п. Муромский | не предусматривается |
| Изображение выглядит как карта, План, диаграмма  Автоматически созданное описание | |
| - Котельная РЗШ (РК № 1)  - Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | не предусматривается |
| Изображение выглядит как карта, текст  Автоматически созданное описание | |
| БМК Меленковское шоссе, 1а | не предусматривается |
| Изображение выглядит как Красочность, рисунок, дизайн  Автоматически созданное описание | |
| Котельная п. Войкова | не предусматривается |
| Изображение выглядит как шаблон, Детское искусство  Автоматически созданное описание | |
| - Котельная ул. Губкина  - Котельная ул. Первомайская, 5 | не предусматривается  Новая блочно-модульная котельная ул. Губкина размещается в границах действующего радиуса теплоснабжения котельной |
| Изображение выглядит как Детское искусство  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. Гоголева, 10  Котельная АО «МСЗ» | Предусматривается сокращение радиуса теплоснабжения от I-го контура котельной АО «МСЗ» по ул. Гоголева, за счет перевода абонентов на индивидуальные источники отопления |
| **Существующий**  Изображение выглядит как карта  Автоматически созданное описание  **Перспективный**  Изображение выглядит как рисунок, Детское искусство  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. Набережная, 30 (порт) | не предусматривается |
| Изображение выглядит как рисунок, Детское искусство, зарисовка, иллюстрация  Автоматически созданное описание | |
| Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5) | не предусматривается |
| Изображение выглядит как диаграмма, карта  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | не предусматривается |
| Изображение выглядит как рисунок, карта, зарисовка, Детское искусство  Автоматически созданное описание | |
| БМК Карачаровское шоссе, 13 | Предусматривается сокращение радиуса теплоснабжения за счет перевода потребителей по ул. Мостоотряда на индивидуальные источники отопления и выводом из эксплуатации участка тепловой сети |
| **Существующий**  Изображение выглядит как рисунок, искусство  Автоматически созданное описание  **Перспективный**  Изображение выглядит как рисунок, фиолетовый, снимок экрана, искусство  Автоматически созданное описание | |
| БМК ул. Кирова, 9 | не предусматривается |
| Изображение выглядит как карта  Автоматически созданное описание | |
| - Котельная ул. Ленина, 31  - Котельная ул. Советская, 2а  - Котельная ул. Советская, 11  - Котельная ул. Советская, 38а  - Котельная ул. К.Маркса, 19  - Котельная ул. Московская, 4а  - Котельная ул. Московская, 10  - Котельная ул. Московская, 16а  - Котельная ул. Первомайская, 39  - Котельная ул. Ленина, 38 | не предусматривается |
| Изображение выглядит как Детское искусство, рисунок, мультфильм  Автоматически созданное описание | |
| Котельная ст. Муром | не предусматривается |
| Изображение выглядит как Детское искусство, рисунок, зарисовка, Творчество  Автоматически созданное описание | |
| Котельная инв. №78 | н/д |

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

**3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Информация о существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок приведена в таблице 3.1.1.

Перспективные показатели приняты на уровне базового периода актуализации схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения.

Информация о работе водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлена в таблице 3.1.1.

**Таблица 3.1.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ на подпитку тепловой сети котельных округа Муром**

| **Наименование параметра** | **2022 г. (факт)** | **2023 г. (факт)** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 - 2033 гг.** | **2034 - 2038 гг.** | **2039 - 2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, т/ч | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 | 213,90 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 39,01 | 39,01 | 39,01 | 39,01 | 39,01 | 39,01 | 39,01 | 39,01 | 39,01 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 | 27,46 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 | 123,17 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 | 93,50 |
| Доля резерва, % | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |
| **Котельная о/л «Озёрный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 | - 0,005 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная о/л «Черёмушки»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная о/л «Белый городок»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 | - 0,004 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 | - 0,14 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 | 3,53 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Доля резерва, % | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| **Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 | 9,25 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 |
| Доля резерва, % | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| **Котельная ул. Кленовая, 28а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 | - 0,18 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 |
| Доля резерва, % | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| **Котельная ул. Красноармейская, 15** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 | - 0,07 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 |
| Доля резерва, % | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| **Котельная ул. Московская, 47** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 | - 0,40 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 |
| Доля резерва, % | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| **Котельная мкр. Нежиловка** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 | - 0,15 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Доля резерва, % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| **Котельная п. Механизаторов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 |
| Доля резерва, % | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 |
| **Котельная РТП** |  |  | **БМК п. Механизаторов (РТП)** | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, т/ч | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 | 26,17 |
| Доля резерва, % | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| **Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 | 17,28 |
| Доля резерва, % | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| **Котельная ул. Строителей, 12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 | - 0,0095 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная КРШ, 3б (ГБ №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 | - 0,04 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Московская, 111б** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 | - 0,48 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 | - 5,06 |
| Доля резерва, % | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 | - 362 |
| **Котельная РЗШ (РК № 1)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 12,96 | 12,96 | 12,96 | 12,96 | 12,96 | 12,96 | 12,96 | 12,96 | 12,96 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 | 34,69 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 | - 8,09 |
| Доля резерва, % | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 | - 30 |
| **Котельная п. Муромский** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК п. Муромский с 2038г.** | |
| Производительность ВПУ, т/ч | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 |
| Доля резерва, % | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| **Котельная п. Войкова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 | - 0,16 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Доля резерва, % | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| **Котельная ул. Губкина** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК ул. Губкина с 2036г.** | |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 | - 0,12 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **БМК ул. Лаврентьева, 45** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 | - 0,68 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 | - 0,93 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 |
| Доля резерва, % | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| **Котельная ул. Гоголева, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 | - 0,03 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Доля резерва, % | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 |
| **Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 | - 0,06 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Набережная, 30 (порт)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Первомайская, 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 | - 0,002 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. 30 лет Победы, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 13,15 | 13,15 | 13,15 | 13,15 | 13,15 | 13,15 | 13,15 | 13,15 | 13,15 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 | 10,52 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 | 27,70 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 | - 25,50 |
| Доля резерва, % | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 | - 1 159 |
| **БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 | - 0,015 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Доля резерва, % | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| **БМК Карачаровское шоссе, 13** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 | - 0,11 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| Доля резерва, % | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| **БМК ул. Кирова, 9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Доля резерва, % | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| **БМК Меленковское шоссе, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | н/д | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | н/д | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Доля резерва, % | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| **ООО «Комус»** | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,31 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,28 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Ленина, 31** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Советская, 2а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,004 | 0,018 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,002 | 0,016 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Советская, 11** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 | 0,0090 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Советская, 38а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,0008 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 | 0,0059 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - 0,0051 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 | - 0,0055 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 | 0,0394 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. К.Маркса, 19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,25 | 0,20 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,24 | 0,19 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Московская, 4а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,001 | 0,002 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - 0,003 | - 0,002 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 | - 0,003 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Московская, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,0008 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - 0,0012 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 | - 0,0018 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Московская, 16а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,054 | 0,002 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,045 | - 0,008 | - 0,009 | - 0,009 | - 0,009 | - 0,009 | - 0,009 | - 0,009 | - 0,009 | - 0,009 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Первомайская, 39** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная ул. Ленина, 38** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, т/ч | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля резерва, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»)** | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, т/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 2,79 | 2,97 | 3,72 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 2,31 | 2,49 | 3,24 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 |
| Доля резерва, % | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 |
| **Котельная инв. № 78 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области)** | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпитка тепловой сети, т/ч, в т.ч.: | 0,31 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| - нормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч | 0,12 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Объем аварийной подпитки, т/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля резерва, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

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

**4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования**

По состоянию на II квартал 2024 года централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (население, бюджетные учреждения и прочие потребители) производится от 43 источников тепловой энергии.

На территории округа Муром регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ООО «Владимиртеплогаз» Муромский участок (ИНН 3310003494 ОГРН 1023302553064);

- ООО «Комус» (ИНН 3334001182 ОГРН 1023302152477);

- Муромский территориальный участок Горьковской ДТВ-СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727; ОГРН 1037739877295);

- АО «Муромский стрелочный завод» (ИНН 3307001803; ОГРН 1023302152862);

- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (ИНН 7729314745).

Структурная схема эксплуатационных зон ответственности указанных теплоснабжающих организаций представлена на рисунке 1.1.1 Том 2. Обосновывающих материалов.

Согласно положениям Генерального плана муниципального образования, стратегия обеспечения теплом существующих и перспективных потребителей городского округа Муром – это реконструкция и модернизация существующих источников тепла, а также строительство новых источников теплоснабжения (котельных).

Управление местными системами потребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) осуществить в ЦТП, где происходит трансформация параметров теплоносителя (температуры, давления), поддержание постоянства расхода воды, учета тепла и др.

Объекты производственного и складского назначения, в зависимости от их расположения к тепловым сетям, могут обеспечиваться теплоэнергией как от существующих котельных, так и от собственных отопительных котельных.

На тепловых источниках предусмотреть автоматическое регулирование, контроль, сигнализацию и управление технологическими процессами. Химводоподготовка должна осуществляться по схеме двухступенчатого натрий-катионирования, с последующей деаэрацией.

В качестве основного топлива котельных на планируемый период предусмотреть природный газ.

Система теплоснабжения принимается «закрытая», с подключением абонентов через центральные тепловые пункты (ЦТП), либо индивидуальные тепловые пункты (ИТП), размещаемые в технических подпольях зданий.

Температурный график тепловых сетей принят 95–70ºС. Тепловые сети проложить в двухтрубном исполнении до ЦТП (ИТП). ЦТП (ИТП) должны работать без постоянного обслуживающего персонала, а информация выводится на единый диспетчерский пульт управления. Следует предусмотреть установку приборов учёта вырабатываемой и потребляемой тепловой энергии.

Тепловые сети проложить в две трубы, подземно в непроходных каналах, либо бесканально из труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана. Надземная прокладка тепловых сетей должна предусматриваться на эстакадах, низких или высоких отдельно стоящих опорах, а также в наземных каналах, расположенных на поверхности земли.

Тепловые нагрузки, трассировка тепловых сетей и диаметры трубопроводов уточняются на последующей стадии проектирования.

Теплоснабжение индивидуальной и малоэтажной (50%) жилой застройки будет носить локальный характер – от автономных теплогенерирующих установок. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

В жилых домах предусмотрено водяное отопление и горячее водоснабжение. В помещениях объектов социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания населения, в зависимости от назначения предусматривается как воздушное отопление, совмещенное с вентиляцией, так и водяное отопление с принудительной приточно-вытяжной вентиляцией, а также горячее водоснабжение.

**4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Схемой теплоснабжения округа Муром предусматривается реализация следующих групп проектов по развитию систем теплоснабжения:

- Группа №1: Строительство новых источников тепловой энергии;

- Группа №2: Реконструкция (техническое перевооружение) существующих источников тепловой энергии;

- Группа №3: Прочие виды работ на источниках тепловой энергии;

- Группа №4: Реконструкция (модернизация) тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

- Группа №5: Реконструкция (техническое перевооружение) центральных тепловых пунктов.

Подробная информация о мероприятиях приведена в Разделе 5 и 6 Том. 1 Схемы теплоснабжения.

Мастер-план развития системы теплоснабжения округа Муром представлен на рисунке 4.2.1.

Результатом реализации инвестиционных проектов является создание в округе Муром современной, энергоэффективной, работающей в автоматическом режиме системы теплоснабжения. Она обеспечит надежное и качественное теплоснабжение всех групп потребителей при отсутствии сверхнормативного роста платы граждан за коммунальные услуги.

Суммарная финансовая потребность для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом непредвиденных расходов по представленным проектам на период до 2041 года составляет 542,908 млн.руб. Указанные объёмы финансовых средств являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

Инвестирование проектов предусматривается за счет средств регулируемой организации в рамках заключенного концессионного соглашения.

Изображение выглядит как карта, атлас, текст

Автоматически созданное описание

**Рисунок 4.2.1 – Мастер-план развития систем теплоснабжения округа Муром**

**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, 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 и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии**

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях муниципального образования округ Муром в пределах границ радиусов эффективного теплоснабжения может быть компенсирована существующими и проектируемыми котельными.

В отношении перспективных потребителей, расположенных за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, компенсация перспективной тепловой нагрузки предусматривается за счет индивидуальных источников, так как целесообразность сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных или сосредоточенных в плотной застройке потребителей отсутствует.

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

Проведение работ по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на период актуализации Схемы теплоснабжения не планируется.

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

Схемой теплоснабжения на территории округа Муром на период до 2041 года, предусматривается реализация следующих проектов:

▪ строительство блочно-модульной котельной в пос. Механизаторов (РТП), мощностью 5,45 МВт;

▪ строительство блочно-модульной котельной на ул. Губкина, мощностью 2 МВт;

▪ строительство блочно-модульной котельной в пос. Муромский, мощностью 4,2 МВт;

▪ техническое перевооружение котельной по ул. Кленовая, мощностью 17,2 МВт;

▪ техническое перевооружение котельной по Карачаровскому шоссе (ГБ-2), мощностью 1 МВт;

▪ техническое перевооружение котельной по Радиозаводскому шоссе, мощностью 120,6 МВт.

Установленная мощность перспективных котельных подлежит уточнению по результатам разработки проектно-сметной документации.

В таблице 5.3.1 и на рисунке 5.3.1 представлены данные по объему строительства и техническому перевооружению источников теплоснабжения.

Экономический эффект от строительства новых котельных представлен в Разделе 9.5 Схемы теплоснабжения.

**Таблица 5.3.1 – План-график по строительству и техническому перевооружению источников теплоснабжения на территории округа Муром**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер проекта** | **Наименование проекта** | **Вид работ** | **Стоимость реализации мероприятий по годам, тыс. руб. (с НДС)** | | | | | | | | | **Источники финансирования** |
| **2024** | **2025** | **2026-2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039-2041** |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | | | |
| 1-1-1-1 | Строительство блочно-модульной котельной в пос. Механизаторов, г. Муром | СМР | 27 642,53 |  |  |  |  |  |  |  |  | средства регулируемой организации в рамках концессионного соглашения |
| 1-1-1-2 | Строительство блочно-модульной котельной на ул. Губкина, г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  |  | 30 000 |  |  |  |  |
| 1-1-1-3 | Строительство блочно-модульной котельной в пос. Муромский г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  |  |  |  | 55 000 |  |  |
| 1-1-3-1 | Техническое перевооружение котельной по ул. Кленовая, г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  | 24 900 |  |  |  |  |  |
| 1-1-3-2 | Техническое перевооружение котельной по Карачаровскому шоссе, д.3А, г. Муром (ГБ-2) | ПСД/СМР |  |  |  |  |  |  |  | 20 000 |  |
| 1-1-3-3 | Техническое перевооружение котельной по Радиозаводскому шоссе, г. Муром | ПСД/СМР |  | 6 111,54 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-1-5-1 | Модернизация скважины г. Муром, ул. Радиозаводское шоссе, д. 23б | СМР | 1 038,64 |  |  |  |  |  |  |  |  |

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 5.3.1 – План мероприятий по строительству/техническому перевооружению котельных на территории округа Муром**

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

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельные работающие совместно на единую тепловую сеть отсутствуют.

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

По итогам реализации проектов по строительству новых котельных на территории округа Муром предусматривается вывод существующих изношенных объектов теплоснабжения из эксплуатации. График вывода объектов теплоснабжения из эксплуатации представлен в таблице 5.5.1.

**Таблица 5.5.1 – График вывода объектов теплоснабжения из эксплуатации**

| **№ п/п** | **Наименование объекта теплоснабжения** | **Год вывода из эксплуатации** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Котельная РТП | 2025 |
| 2 | Котельная п. Муромский | 2038 |
| 3 | Котельная ул. Губкина | 2036 |

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

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуется. Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующим электроснабжением.

**5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования округ Муром отсутствуют, перевод котельных в пиковый режим не требуется.

**5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

На территории муниципального образования округ Муром для отпуска тепловой энергии потребителям в теплоносителе «горячая вода» используются следующие температурные графики – таблица 5.8.1.

**Таблица 5.8.1 – Параметры отпуска тепловой энергии в сеть**

| **№ п/п** | **Наименование котельной (системы теплоснабжения)** | **Способ регулирования параметров тепловой энергии** | **Температурный график отпуска тепловой энергии** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | |
| 1 | Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 2 | Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 3 | Котельная ул. Кленовая, 28а | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 4 | Котельная ул. Красноармейская, 15 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 5 | Котельная ул. Московская, 47 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 6 | Котельная мкр. Нежиловка | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 7 | Котельная п. Механизаторов | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 8 | Котельная РТП | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 9 | Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 10 | Котельная ул. Строителей, 12 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 11 | Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 12 | Котельная ул. Московская 111б | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *12.1* | *- ЦТП ул. Кооперативный проезд, 3* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 13 | Котельная РЗШ (РК № 1) | качественный | 130 / 70 ⁰С |
| *13.1* | *- ЦТП ул. Льва Толстого* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.2* | *- ЦТП ул. Куликова 23* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.3* | *- ЦТП ул. Мечникова, 43А* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.4* | *- ЦТП ул. Октябрьская* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.5* | *- ЦТП ул. Воровского, 71а* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.6* | *- ЦТП ул. Карла Маркса* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.7* | *- ЦТП ул. Заводская* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.8* | *- ЦТП МРЗ (РЗШ территория Радиозавода)* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.9* | *- ЦТП ул. Советская (Кровля)* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *13.10* | *- ЦТП ул. Свердлова, д. 33* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 14 | Котельная п. Муромский | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 15 | Котельная п. Войкова | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 16 | Котельная ул. Губкина | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 17 | БМК ул. Лаврентьева, 45 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 18 | Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5) | качественный | 105 / 80 ⁰С |
| *18.1* | *- ЦТП ул. Пушкина* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *18.2* | *- ЦТП ул. Московская д. 108а* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 19 | Котельная ул. Гоголева, 10 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 20 | Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 21 | Котельная ул. Набережная 30 (порт) | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 22 | Котельная ул. Первомайская, 5 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 23 | Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | качественный | 105 / 70 ⁰С |
| *23.1* | *- ЦТП-1 ул. Ленинградская, 32/5* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.2* | *- ЦТП-2 ул. Муромская, 9/2* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.3* | *- ЦТП-3 ул. Муромская, 23/2* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.4* | *- ЦТП-4 ул. Ленинградская, 2* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.5* | *- ЦТП-5 ул. Мечтателей, 8* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.6* | *- ЦТП-6 ул. 30 лет победы, 1* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.7* | *- ЦТП-7 ул. Муромская, 1/3* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.8* | *- ЦТП-8 ул. Ленинградская, 20* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *23.9* | *- ЦТП-9 ул. Ленинградская, 35* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 24 | БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 25 | БМК Карачаровское шоссе, 13 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 26 | БМК ул. Кирова, 9 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 27 | БМК Меленковское шоссе, 1 | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| 28 | Котельная о/л «Озёрный» | качественный | TГВС = 60 ⁰С |
| 29 | Котельная о/л «Черёмушки» | качественный | TГВС = 60 ⁰С |
| 30 | Котельная о/л «Белый городок» | качественный | TГВС = 60 ⁰С |
| **ООО "Комус"** | | | |
| 31 | Котельная ул. Ленина, 31 | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 32 | Котельная ул. Советская, 2а | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 33 | Котельная ул. Советская, 11 | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 34 | Котельная ул. Советская, 38а | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 35 | Котельная ул. К.Маркса, 19 | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 36 | Котельная ул. Московская, 4а | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 37 | Котельная ул. Московская, 10 | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 38 | Котельная ул. Московская, 16а | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 39 | Котельная ул. Первомайская, 39 | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| 40 | Котельная ул. Ленина, 38 | качественный | 75 / 55 ⁰С |
| **АО «Муромский стрелочный завод»** | | | |
| 41 | Котельная АО «МСЗ» | качественный | 115 / 75 ⁰С с точкой излома Ти=70ºС при Тн.в.=+2,0ºС |
| *41.1* | *- ЦТП ул. Осипенко* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| *41.2* | *- ЦТП ул. Стахановская* | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| **Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | |
| 42 | Котельная ст. Муром | качественный | 95 / 70 ⁰С |
| **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | |
| 43 | Котельная инв. №78 | качественный | н/д |

После строительства новых котельных оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2041 года с температурным режимом 95-70 °С. Необходимость его изменения отсутствует.

Групп источников в системе теплоснабжения, работающих на общую тепловую сеть, не имеется.

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

В рамках реализации проектов «Схемы теплоснабжения округа Муром» планируется осуществить ввод следующих мощностей источников теплоснабжения – таблица 5.9.1.

**Таблица 5.9.1 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности**

| **№ п/п** | **Наименование объекта теплоснабжения** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Перспективная установленная мощность, МВт** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | БМК п. Механизаторов (РТП) | 2024 | 5,45 |
| 2 | БМК п. Муромский | 2037 | 4,2 |
| 3 | БМК ул. Губкина | 2035 | 2 |

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива до конца расчетного периода не ожидается.

**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 (использование существующих резервов)**

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется.

Снижение дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии будет осуществляться за счет технического перевооружения котельных и перекладки изношенных участков тепловых сетей, с целью сокращения потерь тепловой энергии при её передаче.

**6.2 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города не планируется, поскольку на краткосрочную перспективу не предусматривается подключение новых объектов к системе централизованного теплоснабжения.

По результатам выдачи технических условий на технологическое присоединение, соответствующая информация будет представлена в Схеме теплоснабжения при её актуализации.

**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**

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается.

Мероприятия по установке резервного оборудования, организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, резервированию тепловых сетей смежных районов городского округа в соответствии с пп.31 пункта 18 Правил оценки готовности к отопительному периоду (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 12 марта 2013 г. N 103) не предусматриваются.

**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**

Строительство, реконструкция, модернизация тепловых сетей, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

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

По итогам проведенных расчетов по оценке надежности систем теплоснабжения муниципального образования округ Муром, установлено, что наиболее низкий коэффициент вероятности безотказного теплоснабжения имеют тепловые сети I-го контура котельной РЗШ (РК № 1) и котельной АО «МСЗ».

С целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения на период до 2041 года предусматривается строительство, реконструкция, капитальный ремонт участков тепловых сетей, представленных в таблице 6.5.1 и рисунке 6.5.1. Информация о сроках реализации проектов и их стоимости представлена в таблице 6.5.2.

**Таблица 6.5.1 – План мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации участков тепловых сетей с целью повышения надежности систем теплоснабжения**

| **№ проекта** | **Наименование мероприятия** | **Характеристика участков сетей (диаметр, мм / протяженность, м.)** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| **Котельная ул. 30 лет Победы, 1а** | | |
| 1-2-3-1 | Реконструкция сети отопления и ГВС по ул. 30 лет Победы от ТК 6.1 до ТК 6.15; 356,0 м (участок от ТК 6.1 до ТК 6.13, котельная 30 лет Победы, ЦТП №6 г. Муром) | Ду 219 мм - 413,2м;  Ду 159 мм - 278,3м;  Ду 133 мм - 152,1м;  Ду 108 мм - 90,3м;  Ду 89 мм - 206,8м;  Ду 76 мм - 98,7м;  Ду 57 мм – 98м;  Ду 45 мм -10,7м;  ДУ 32 мм - 15,8м |
| **Котельная РЗШ (РК № 1)** | | |
| 1-2-3-2 | Модернизация участка тепловой сети ул. Куликова - ул. Воровского, г. Муром | Ду 530 мм - 80м |
| 1-2-3-4 | Модернизация участка тепловой сети 1-го контура через ж/д по ул. Куйбышева, г. Муром | Ду 500 мм - 128,6м |
| 1-2-3-5 | Модернизация участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 1 по ул. Радиозаводское шоссе, д. 23б, г. Муром | Ду 530 мм - 260м |
| 1-2-3-6 | Модернизация тепловой сети и сети ГВС по адресу Владимирской обл. г. Муром ул. Владимирская, д. 2 | Ду 530 мм -160м;  Ду 159 мм - 80м;  Ду 133 мм - 80м |
| 1-2-3-7 | Модернизация участка сети ГВС от ул. Владимирская, д. 2 до ул. Юбилейная, г. Муром | Ду 273 мм - 500м;  Ду 159 мм - 500м |
| 1-2-3-8 | Реконструкция/модернизация тепловой сети от здания районной котельной по Радиозаводскому шоссе до ул. Советская, г. Муром; 3550,0 м | 1Ду 530 мм – 3200м;  1Ду 530 мм – 800м |
| 1-2-2-1 | Строительство тепловой сети от тепловой камеры у здания МИнБ по ул. Московская, д.85Б до ул. Юбилейная, д.58, г.Муром | 1Ду 325 мм – 490м;  1Ду 273 мм – 1718м;  1Ду 219 мм -500м;  1Ду 159 мм – 405м |
| 1-2-2-2 | Строительство тепловой сети от здания ЦТП по ул. Заводская до дома № 54 по ул. Л. Толстого г. Муром | 2Ду 325 мм – 340м;  2Ду 159 мм – 640м;  1Ду 108 мм – 140м;  1Ду 57 мм – 140м |
| **Котельная п. Механизаторов** | | |
| 1-2-3-3 | Модернизация участка тепловой сети от д. 69 до д. 34а ул. Ленина, пос. Механизаторов | 1Ду 325 мм – 490м;  1Ду 273 мм – 1718м;  1Ду 219 мм-500м;  1Ду 159 мм-405м |
| **Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2)** | | |
| 1-2-3-9 | Реконструкция/модернизация тепловых сетей по Карачаровскому шоссе и по ул. Орловская, г. Муром | 2Ду 377 мм – 360м;  2Ду 325 мм – 240м;  1Ду 159 мм – 600м;  1Ду 108 мм – 600м |
| **Котельная ул. Московская, 47** | | |
| 1-2-3-10 | Реконструкция/модернизация тепловых сетей по ул. Московская и ул. Артема, г. Муром | 2Ду 159 мм - 310м;  2Ду 219 мм - 440м;  2Ду 108 мм – 150м;  2Ду 89 мм – 170м;  2Ду 76 мм – 300м |
| **Котельная АО «МСЗ»** | | |
| 1-2-2-3 | Строительство тепловой сети от здания ЦТП по ул. Московская, д. 106 (школа №1) до дома №8 по ул. Физкультурная, г. Муром | 1Ду 133 мм – 800м;  1Ду 57 мм – 120м |

Информация о предложениях по техническому перевооружению центральных тепловых пунктов на территории округа Муром представлена в таблице 6.5.3 и рисунке 6.5.2.

**6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Тепловые сети округа Муром преимущественно были введены в эксплуатацию до 1996 года, в связи с чем они частично находятся в изношенном состоянии, поэтому на расчетный период до 2041 года планируется проведение работ по плановой замене участков тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом.

К рассматриваемому разделу можно отнести все мероприятия по перекладке тепловых сетей, представленные в таблице 6.5.2.

**Таблица 6.5.2 – План-график по строительству, реконструкции, модернизации участков тепловых сетей на территории округа Муром**

| **Номер проекта** | **Наименование проекта** | **Вид работ** | **Стоимость реализации мероприятий по годам, тыс. руб. (с НДС)** | | | | | | | | | | | **Источники финансирования** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034-2041** |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1-2-3-1 | Реконструкция сети отопления и ГВС по ул. 30 лет Победы от ТК 6.1 до ТК 6.15; 356,0 м (участок от ТК 6.1 до ТК 6.13, котельная 30 лет Победы, ЦТП №6 г. Муром) | СМР | 25 760,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | средства регулируемой организации в рамках концессионного соглашения |
| 1-2-3-2 | Модернизация участка тепловой сети ул. Куликова - ул. Воровского, г. Муром | СМР | 4 154,23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-3-3 | Модернизация участка тепловой сети от д. 69 до д. 34а ул. Ленина, пос. Механизаторов | СМР | 1 628,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-3-4 | Модернизация участка тепловой сети 1-го контура через ж/д по ул. Куйбышева, г. Муром | СМР | 7 690,73 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-3-5 | Модернизация участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 1 по ул. Радиозаводское шоссе, д. 23б, г. Муром | ПСД/СМР |  | 12 083,26 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-3-6 | Модернизация тепловой сети и сети ГВС по адресу Владимирской обл. г. Муром ул. Владимирская, д. 2 | ПСД/СМР |  |  | 16 097,21 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-3-7 | Модернизация участка сети ГВС от ул. Владимирская, д. 2 до ул. Юбилейная, г. Муром | ПСД/СМР |  |  | 13 499 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-3-8 | Реконструкция/модернизация тепловой сети от здания районной котельной по Радиозаводскому шоссе до ул. Советская, г. Муром; 3550,0 м | ПСД/СМР |  |  |  |  | 36 968,14 | 36 968,14 | 36 968,14 |  |  |  |  | средства регулируемой организации в рамках концессионного соглашения |
| 1-2-3-9 | Реконструкция/модернизация тепловых сетей по Карачаровскому шоссе и по ул. Орловская, г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  |  |  |  |  |  | 31 000 |  |  |
| 1-2-3-10 | Реконструкция/модернизация тепловых сетей по ул. Московская и ул. Артема, г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15 000 |  |
| 1-2-2-1 | Строительство тепловой сети от тепловой камеры у здания МИнБ по ул. Московская, д.85Б до ул. Юбилейная, д.58, г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  | 32 500 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-2-2 | Строительство тепловой сети от здания ЦТП по ул. Заводская до дома № 54 по ул. Л. Толстого г. Муром | ПСД/СМР |  |  |  |  |  |  |  | 21 000 |  |  |  |
| 1-2-2-3 | Строительство тепловой сети от здания ЦТП по ул. Московская, д. 106 (школа №1) до дома №8 по ул. Физкультурная, г. Муром. | ПСД/СМР |  |  |  |  |  |  |  | 9 500 |  |  |  |

**Таблица 6.5.3 – План-график по техническому перевооружению центральных тепловых пунктов на территории округа Муром**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер проекта** | **Наименование проекта** | **Вид работ** | **Стоимость реализации мероприятий по годам, тыс. руб. (с НДС)** | | | | | | | | | **Источники финансирования** |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027-2032** | **2033** | **2034-2037** | **2038** | **2039** | **2040-2041** |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | | | |
| 1-2-8-1 | Модернизация ЦТП по ул. Заводская, г. Муром | СМР | 7 188,65 |  |  |  |  |  |  |  |  | средства регулируемой организации в рамках концессионного соглашения |
| 1-2-8-2 | Техническое перевооружение ЦТП по ул. Мечникова д.43А, г. Муром | ПСД/  СМР |  | 6 805,20 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-8-3 | Техническое перевооружение ЦТП по ул. Осипенко, д.5, г. Муром | ПСД/  СМР |  |  | 7 403,79 |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-8-4 | Техническое перевооружение ЦТП по ул. Октябрьская, г. Муром | ПСД/  СМР |  |  |  |  | 18 000 |  |  |  |  |
| 1-2-8-5 | Техническое перевооружение ТП по ул. Стахановская, г. Муром | ПСД/  СМР |  |  |  |  |  |  | 8 000 |  |  |
| 1-2-8-6 | Техническое перевооружение ЦТП по ул. Советская, г. Муром, район ОАО "Кровля" | ПСД/  СМР |  |  |  |  |  |  |  | 18 000 |  |
| 1-2-8-7 | Техническое перевооружение ЦТП по ул. Московская, д.106, г. Муром | ПСД/  СМР |  |  |  |  |  |  |  | 12 000 |  |

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 6.5.1 – План мероприятий по реконструкции(модернизации) тепловых сетей на территории округа Муром**

Изображение выглядит как карта, текст, атлас

Автоматически созданное описание

**Рисунок 6.5.2 – План мероприятий по техническому перевооружению центральных тепловых пунктов на территории округа Муром**

**Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

**7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

На территории муниципального образования округ Муром открытые системы теплоснабжения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения не требуются.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов для перевода из открытой системы теплоснабжения в закрытую не требуется.

**7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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**

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории муниципального образования округ Муром отсутствуют.

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются. Необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения отсутствует.

**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**

По состоянию на 2024 год для округа Муром природный газ является основным и единственным видом топлива, используемым на источниках теплоснабжения. На котельных детских оздоровительных лагерей, находящихся на территории других муниципальных образований используется уголь.

Перспективное топливопотребление было рассчитано с учетом реализации мероприятий по строительству новых / техническому перевооружению существующих источников теплоснабжения и реконструкции (модернизации) тепловых сетей до окончания планируемого периода и представлено в таблице 8.1.1.

**Таблица 8.1.1 - Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии округа Муром**

| **Наименование параметра** | **2022 г. (факт)** | **2023 г. (факт)** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 - 2033 гг.** | **2034 - 2038 гг.** | **2039 - 2041 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование округ Муром** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 774 081 | 730 871 | 737 322 | 734 735 | 734 423 | 734 288 | 734 084 | 733 077 | 732 095 | 731 710 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 160,79 | 159,92 | 160,77 | 160,63 | 160,63 | 160,63 | 160,63 | 160,63 | 160,45 | 160,45 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 124 465 | 116 880 | 118 537 | 118 024 | 117 973 | 117 952 | 117 919 | 117 756 | 117 462 | 117 400 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 105 807 | 99 277 | 100 696 | 100 329 | 100 286 | 100 267 | 100 239 | 100 101 | 99 852 | 99 799 |
| Расход натурального топлива, тонн | 85 | 84 | 110 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 660 643 | 617 229 | 614 934 | 613 810 | 613 499 | 613 364 | 613 160 | 612 153 | 611 171 | 610 786 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 161,25 | 161,03 | 161,56 | 161,44 | 161,44 | 161,44 | 161,44 | 161,44 | 161,22 | 161,22 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 106 530 | 99 394 | 99 349 | 99 094 | 99 044 | 99 022 | 98 989 | 98 826 | 98 533 | 98 470 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 90 491 | 84 321 | 84 372 | 84 163 | 84 120 | 84 101 | 84 073 | 83 935 | 83 686 | 83 633 |
| Расход натурального топлива, тонн | 85 | 84 | 110 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| **Котельная о/л «Озёрный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 163 | 155 | 178 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 227,40 | 227,40 | 227,44 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 37 | 35 | 28 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| Расход натурального топлива, тонн | 51 | 60 | 19 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| **Котельная о/л «Черёмушки»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | - | - | 227,44 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 |
| Расход условного топлива, т у.т. | - | - | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Расход натурального топлива, тонн | - | - | 42 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| **Котельная о/л «Белый городок»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 109 | 62 | 124 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 227,40 | 227,40 | 227,44 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 | 227,40 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 25 | 14 | 28 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Расход натурального топлива, тонн | 34 | 24 | 49 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| **Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 11 494 | 10 108 | 10 630 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 | 11 219 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 161,50 | 161,50 | 161,54 | 161,54 | 161,54 | 161,54 | 161,54 | 161,54 | 161,54 | 161,54 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 856 | 1 632 | 1 717 | 1 812 | 1 812 | 1 812 | 1 812 | 1 812 | 1 812 | 1 812 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 1 578 | 1 385 | 1 470 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 |
| **Котельная ул. Орловская, 23б**  **(РК № 2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 45 587 | 42 509 | 44 928 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 | 44 385 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 160,90 | 160,89 | 160,94 | 160,94 | 160,94 | 160,94 | 160,94 | 160,94 | 160,94 | 160,94 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 7 335 | 6 839 | 7 231 | 7 144 | 7 144 | 7 144 | 7 144 | 7 144 | 7 144 | 7 144 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 6 234 | 5 802 | 6 190 | 6 072 | 6 072 | 6 072 | 6 072 | 6 072 | 6 072 | 6 072 |
| **Котельная ул. Кленовая, 28а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 35 692 | 32 324 | 28 586 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 | 30 496 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 157,60 | 157,60 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 157,64 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 5 625 | 5 094 | 4 509 | 4 808 | 4 808 | 4 808 | 4 808 | 4 808 | 4 808 | 4 808 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 4 781 | 4 323 | 3 860 | 4 086 | 4 086 | 4 086 | 4 086 | 4 086 | 4 086 | 4 086 |
| **Котельная ул. Красноармейская, 15** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 9 885 | 9 104 | 10 027 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 172,60 | 172,60 | 172,64 | 172,64 | 172,64 | 172,64 | 172,64 | 172,64 | 172,64 | 172,64 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 706 | 1 571 | 1 731 | 1 723 | 1 723 | 1 723 | 1 723 | 1 723 | 1 723 | 1 723 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 1 449 | 1 332 | 1 482 | 1 464 | 1 464 | 1 464 | 1 464 | 1 464 | 1 464 | 1 464 |
| **Котельная ул. Московская, 47** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 11 788 | 17 958 | 20 640 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 | 20 092 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 176,49 | 170,95 | 178,74 | 178,74 | 178,74 | 178,74 | 178,74 | 178,74 | 178,74 | 178,74 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 2 080 | 3 070 | 3 689 | 3 591 | 3 591 | 3 591 | 3 591 | 3 591 | 3 591 | 3 591 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 1 767 | 2 601 | 3 158 | 3 052 | 3 052 | 3 052 | 3 052 | 3 052 | 3 052 | 3 052 |
| **Котельная мкр. Нежиловка** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 4 714 | 4 299 | 4 872 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 | 4 836 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 160,00 | 160,00 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 754 | 688 | 780 | 774 | 774 | 774 | 774 | 774 | 774 | 774 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 641 | 584 | 668 | 658 | 658 | 658 | 658 | 658 | 658 | 658 |
| **Котельная п. Механизаторов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 11 139 | 10 875 | 10 227 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 | 10 619 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 156,20 | 156,20 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 740 | 1 699 | 1 598 | 1 659 | 1 659 | 1 659 | 1 659 | 1 659 | 1 659 | 1 659 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 1 478 | 1 441 | 1 368 | 1 410 | 1 410 | 1 410 | 1 410 | 1 410 | 1 410 | 1 410 |
| **Котельная РТП** |  |  | **БМК п. Механизаторов (РТП)** | | | | | | | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 5 473 | 5 241 | 4 235 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 | 4 118 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 171,20 | 171,20 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 937 | 897 | 665 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 | 647 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 796 | 760 | 569 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 |
| **Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 44 289 | 42 520 | 35 650 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 | 35 512 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 158,20 | 158,20 | 158,24 | 158,24 | 158,24 | 158,24 | 158,24 | 158,24 | 158,24 | 158,24 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 7 007 | 6 727 | 5 641 | 5 620 | 5 620 | 5 620 | 5 620 | 5 620 | 5 620 | 5 620 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 5 955 | 5 710 | 4 829 | 4 776 | 4 776 | 4 776 | 4 776 | 4 776 | 4 776 | 4 776 |
| **Котельная ул. Строителей, 12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 320 | 301 | 287 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 174,70 | 174,70 | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 56 | 53 | 50 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 47 | 45 | 43 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |
| **Котельная КРШ, 3б (ГБ №2)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1 791 | 1 692 | 1 963 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 | 1 907 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 172,10 | 172,10 | 172,14 | 172,14 | 172,14 | 172,14 | 172,14 | 172,14 | 172,14 | 172,14 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 308 | 291 | 338 | 328 | 328 | 328 | 328 | 328 | 328 | 328 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 262 | 247 | 289 | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 |
| **Котельная ул. Московская, 111б** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 34 260 | 31 981 | 34 682 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 | 33 362 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 155,34 | 155,34 | 155,34 | 155,34 | 155,34 | 155,34 | 155,34 | 155,34 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 5 321 | 4 967 | 5 388 | 5 183 | 5 183 | 5 183 | 5 183 | 5 183 | 5 183 | 5 183 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 4 522 | 4 213 | 4 612 | 4 405 | 4 405 | 4 405 | 4 405 | 4 405 | 4 405 | 4 405 |
| **Котельная РЗШ (РК № 1)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 256 252 | 229 820 | 230 393 | 232 040 | 231 728 | 231 594 | 231 390 | 230 383 | 229 401 | 229 016 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 161,60 | 161,30 | 161,64 | 161,77 | 161,77 | 161,77 | 161,77 | 161,77 | 161,77 | 161,77 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 41 410 | 37 070 | 37 341 | 37 537 | 37 487 | 37 465 | 37 432 | 37 269 | 37 110 | 37 048 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 35 196 | 31 470 | 31 359 | 31 904 | 31 861 | 31 843 | 31 815 | 31 676 | 31 541 | 31 488 |
| **Котельная п. Муромский** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК п. Муромский с 2038г.** | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 5 254 | 5 131 | 6 125 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 178,90 | 178,90 | 178,94 | 178,94 | 178,94 | 178,94 | 178,94 | 178,94 | 157,04 | 157,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 940 | 918 | 1 096 | 1 085 | 1 085 | 1 085 | 1 085 | 1 085 | 952 | 952 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 799 | 779 | 938 | 922 | 922 | 922 | 922 | 922 | 809 | 809 |
| **Котельная п. Войкова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 6 913 | 6 456 | 6 168 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 | 6 318 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 156,20 | 156,20 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 | 156,24 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 080 | 1 009 | 964 | 987 | 987 | 987 | 987 | 987 | 987 | 987 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 918 | 856 | 825 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 |
| **Котельная ул. Губкина** |  |  |  |  |  |  |  |  | **БМК ул. Губкина с 2036г.** | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3 668 | 3 411 | 3 792 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 | 3 719 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 157,40 | 157,40 | 157,44 | 157,44 | 157,44 | 157,44 | 157,44 | 157,44 | 157,04 | 157,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 577 | 537 | 597 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 584 | 584 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 490 | 455 | 511 | 498 | 498 | 498 | 498 | 498 | 496 | 496 |
| **БМК ул. Лаврентьева, 45** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 4 290 | 6 295 | 10 214 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 | 9 973 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 172,70 | 162,09 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 741 | 1 020 | 1 604 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 629 | 866 | 1 373 | 1 331 | 1 331 | 1 331 | 1 331 | 1 331 | 1 331 | 1 331 |
| **Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 44 937 | 42 633 | 37 171 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 | 36 502 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 158,80 | 158,80 | 158,84 | 158,84 | 158,84 | 158,84 | 158,84 | 158,84 | 158,84 | 158,84 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 7 136 | 6 770 | 5 904 | 5 798 | 5 798 | 5 798 | 5 798 | 5 798 | 5 798 | 5 798 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 6 067 | 5 750 | 5 055 | 4 928 | 4 928 | 4 928 | 4 928 | 4 928 | 4 928 | 4 928 |
| **Котельная ул. Гоголева, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1 593 | 1 404 | 1 752 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 | 1 684 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 156,40 | 156,40 | 156,44 | 156,44 | 156,44 | 156,44 | 156,44 | 156,44 | 156,44 | 156,44 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 249 | 220 | 274 | 263 | 263 | 263 | 263 | 263 | 263 | 263 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 212 | 186 | 235 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 |
| **Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 895 | 894 | 727 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 | 736 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 156,70 | 156,70 | 156,74 | 156,74 | 156,74 | 156,74 | 156,74 | 156,74 | 156,74 | 156,74 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 140 | 140 | 114 | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 119 | 119 | 97 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| **Котельная ул. Набережная, 30 (порт)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 79 | 72 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 162,70 | 162,70 | 162,74 | 162,74 | 162,74 | 162,74 | 162,74 | 162,74 | 162,74 | 162,74 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 13 | 12 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 11 | 10 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| **Котельная ул. Первомайская, 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 59 | 56 | 69 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 172,30 | 172,30 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 172,34 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 10 | 10 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 9 | 8 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| **Котельная ул. 30 лет Победы, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 102 541 | 95 661 | 89 166 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 | 88 015 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 162,80 | 162,52 | 162,84 | 162,84 | 162,84 | 162,84 | 162,84 | 162,84 | 162,84 | 162,84 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 16 694 | 15 547 | 14 520 | 14 333 | 14 333 | 14 333 | 14 333 | 14 333 | 14 333 | 14 333 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 14 192 | 13 202 | 12 430 | 12 182 | 12 182 | 12 182 | 12 182 | 12 182 | 12 182 | 12 182 |
| **БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 316 | 292 | 318 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 157,00 | 157,00 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 50 | 46 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 42 | 39 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| **БМК Карачаровское шоссе, 13** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 6 680 | 6 141 | 7 695 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 | 7 232 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 157,70 | 157,70 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 053 | 968 | 1 214 | 1 141 | 1 141 | 1 141 | 1 141 | 1 141 | 1 141 | 1 141 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 895 | 821 | 1 039 | 970 | 970 | 970 | 970 | 970 | 970 | 970 |
| **БМК ул. Кирова, 9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 10 240 | 9 625 | 13 940 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 | 13 737 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 157,70 | 157,70 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 | 157,74 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 615 | 1 518 | 2 199 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 | 2 167 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 1 373 | 1 288 | 1 882 | 1 842 | 1 842 | 1 842 | 1 842 | 1 842 | 1 842 | 1 842 |
| **БМК Меленковское шоссе, 1а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 221 | 209 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 157,00 | 157,00 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 | 157,04 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 35 | 33 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 29 | 28 | 26 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| **ООО «Комус»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3 060 | 2 957 | 2 916 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 | 2 994 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 103,66 | 109,21 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 317 | 323 | 459 | 472 | 472 | 472 | 472 | 472 | 472 | 472 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 272 | 276 | 393 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 |
| **Котельная ул. Ленина, 31** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 106 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 178,60 | 161,67 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 19 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 16 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| **Котельная ул. Советская, 2а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 153 | 148 | 151 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 282,56 | 260,02 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 43 | 39 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 37 | 33 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| **Котельная ул. Советская, 11** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 402 | 370 | 373 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 67,62 | 91,78 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 27 | 34 | 59 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 23 | 29 | 50 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| **Котельная ул. Советская, 38а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 468 | 449 | 447 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 124,65 | 145,28 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 58 | 65 | 70 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 50 | 56 | 60 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| **Котельная ул. К.Маркса, 19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 415 | 424 | 423 | 426 | 426 | 426 | 426 | 426 | 426 | 426 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 163,37 | 165,31 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 68 | 70 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 58 | 60 | 57 | 58 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 |
| **Котельная ул. Московская, 4а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 864 | 787 | 792 | 791 | 791 | 791 | 791 | 791 | 791 | 791 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 62,23 | 61,43 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 54 | 48 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 46 | 41 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| **Котельная ул. Московская, 10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 164 | 146 | 135 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 61,77 | 61,02 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 10 | 9 | 21 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 9 | 8 | 18 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| **Котельная ул. Московская, 16а** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 434 | 459 | 431 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 62,12 | 61,34 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 27 | 28 | 68 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 23 | 24 | 58 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| **Котельная ул. Первомайская, 39** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 48 | 48 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 146,03 | 128,63 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 7 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 6 | 5 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| **Котельная ул. Ленина, 38** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 9 | 21 | 9 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 490,21 | 305,03 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 4 | 7 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 4 | 6 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| **Котельная АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 85 944 | 84 809 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 | 89 141 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 156,50 | 156,01 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 13 450 | 13 231 | 13 951 | 13 951 | 13 951 | 13 951 | 13 951 | 13 951 | 13 951 | 13 951 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 11 436 | 11 280 | 11 864 | 11 864 | 11 864 | 11 864 | 11 864 | 11 864 | 11 864 | 11 864 |
| **Котельная ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»)** | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 16 604 | 17 647 | 22 103 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 | 20 560 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 152,00 | 148,00 | 156,42 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 2 524 | 2 612 | 3 457 | 3 187 | 3 187 | 3 187 | 3 187 | 3 187 | 3 187 | 3 187 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 2 191 | 2 273 | 2 939 | 2 771 | 2 771 | 2 771 | 2 771 | 2 771 | 2 771 | 2 771 |
| **Котельная инв. № 78 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области)** | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 7 829 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 | 8 229 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал | 209,92 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 643 | 1 321 | 1 321 | 1 321 | 1 321 | 1 321 | 1 321 | 1 321 | 1 321 | 1 321 |
| Расход натурального топлива, тыс.м3 | 1 417 | 1 127 | 1 127 | 1 127 | 1 127 | 1 127 | 1 127 | 1 127 | 1 127 | 1 127 |

В соответствии с Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от 04.10.2023 № 112 «Об утверждении графиков перевода потребителей Владимирской области на резервные виды топлива при похолоданиях в I квартале 2024 года» переводу на резервные виды топлива на территории муниципального образования округ Муром подлежат следующие источники теплоснабжения, описываемые в данной Схеме теплоснабжения:

- котельная АО «Муромский стрелочный завод» (п.25 распоряжения);

Дополнительно, использование резервного вида топлива (дизельное топливо) предусмотрено на котельной ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»)

В таблице 8.1.2 представлена информация по резервному топливному хозяйству источников теплоснабжения.

**Таблица 8.1.2 – Информация о видах и резервах резервного вида топлива котельных**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника** | **Вид резервного топлива** | **Емкость РТХ, тн.** | **Нормативные запасы, тн.** | **Агрегаты переводимы на резервное топливо** | **Продолжительность работы на резервном топливе, суток** |
| Котельная АО «Муромский стрелочный завод» | мазут | 7650 | 280 | 3 х КВГМ-30/150 | 5 |
| Котельная ст. Муром (Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД») | дизельное топливо | ― | 123,84 т.у.т | ― | ― |

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

Основным видом топлива для котельных муниципального образования округ Муром является природный газ (см. раздел 1.8.1 Том 2. Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения).

Информация о резервных видах топлива представлена в таблице 8.1.2.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный и сжиженный газ, электроэнергию и твердое топливо.

Местным видом топлива на территории округа Муром являются дрова. Существующие источники тепловой энергии округа Муром не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

Возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют.

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

Информация о потребляемых видах топлива, используемого для производства тепловой энергии, их доли и низшей теплоте сгорания по итогам 2023 года представлена в таблице 8.3.1.

**Таблица 8.3.1 – Установленный топливный режим котельных**

| **N п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг** | **Расход условного топлива, т.у.т.** | **Доля потребления в течение года, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | | | | | |
| 1 | Котельная о/л «Озёрный» | уголь | 4 090 | 35 | 100 |
| 2 | Котельная о/л «Черёмушки» | уголь | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Котельная о/л «Белый городок» | уголь | 4 089 | 14 | 100 |
| 4 | Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | газ | 8 250 | 1 632 | 100 |
| 5 | Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | газ | 8 251 | 6 839 | 100 |
| 6 | Котельная ул. Кленовая, 28а | газ | 8 249 | 5 094 | 100 |
| 7 | Котельная ул. Красноармейская, 15 | газ | 8 261 | 1 571 | 100 |
| 8 | Котельная ул. Московская, 47 | газ | 8 261 | 3 070 | 100 |
| 9 | Котельная мкр. Нежиловка | газ | 8 251 | 688 | 100 |
| 10 | Котельная п. Механизаторов | газ | 8 251 | 1 699 | 100 |
| 11 | Котельная РТП | газ | 8 259 | 897 | 100 |
| 12 | Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | газ | 8 246 | 6 727 | 100 |
| 13 | Котельная ул. Строителей, 12 | газ | 8 260 | 53 | 100 |
| 14 | Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | газ | 8 250 | 291 | 100 |
| 15 | Котельная ул. Московская, 111б | газ | 8 251 | 4 967 | 100 |
| 16 | Котельная РЗШ (РК № 1) | газ | 8 246 | 37 070 | 100 |
| 17 | Котельная п. Муромский | газ | 8 249 | 918 | 100 |
| 18 | Котельная п. Войкова | газ | 8 247 | 1 009 | 100 |
| 19 | Котельная ул. Губкина | газ | 8 263 | 537 | 100 |
| 20 | БМК ул. Лаврентьева, 45 | газ | 8 251 | 1 020 | 100 |
| 21 | Котельная проезд Куйбышева, 6  (РК № 5) | газ | 8 242 | 6 770 | 100 |
| 22 | Котельная ул. Гоголева, 10 | газ | 8 263 | 220 | 100 |
| 23 | Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | газ | 8 229 | 140 | 100 |
| 24 | Котельная ул. Набережная, 30 (порт) | газ | 8 259 | 12 | 100 |
| 25 | Котельная ул. Первомайская, 5 | газ | 8 261 | 10 | 100 |
| 26 | Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | газ | 8 243 | 15 547 | 100 |
| 27 | БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | газ | 8 258 | 46 | 100 |
| 28 | БМК Карачаровское шоссе, 13 | газ | 8 253 | 968 | 100 |
| 29 | БМК ул. Кирова, 9 | газ | 8 247 | 1 518 | 100 |
| 30 | БМК Меленковское шоссе, 1а | газ | 8 258 | 33 | 100 |
| **ООО «Комус»** | | | | | |
| 31 | Котельная ул. Ленина, 31 | газ | 8 178 | 17 | 100 |
| 32 | Котельная ул. Советская, 2а | газ | 8 177 | 39 | 100 |
| 33 | Котельная ул. Советская, 11 | газ | 8 177 | 34 | 100 |
| 34 | Котельная ул. Советская, 38а | газ | 8 177 | 65 | 100 |
| 35 | Котельная ул. К.Маркса, 19 | газ | 8 177 | 70 | 100 |
| 36 | Котельная ул. Московская, 4а | газ | 8 178 | 48 | 100 |
| 37 | Котельная ул. Московская, 10 | газ | 8 175 | 9 | 100 |
| 38 | Котельная ул. Московская, 16а | газ | 8 177 | 28 | 100 |
| 39 | Котельная ул. Первомайская, 39 | газ | 8 175 | 6 | 100 |
| 40 | Котельная ул. Ленина, 38 | газ | 8 180 | 7 | 100 |
| **АО «Муромский стрелочный завод»** | | | | | |
| 41 | Котельная АО «МСЗ» | газ | 8 211 | 13 231 | 100 |
| **Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»** | | | | | |
| 42 | Котельная ст. Муром | газ | 8 043 | 2 612 | 100 |
| **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области** | | | | | |
| 43 | Котельная инв. №78 | газ | 8 201 | 1 321 | 100 |

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

В муниципальном образовании городской округ Муром для централизованных источников теплоснабжения преобладающим видом топлива является природный газ, на него приходится 100% суммарного топливопотребления. На котельных детских оздоровительных лагерей, находящихся на территории других муниципальных образований используется уголь.

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории муниципального образования округ Муром является природный газ.

**8.5 Приоритетное направление развития муниципального образования**

Приоритетным направлением развития топливного баланса муниципального образования округ Муром является сохранение природного газа как основного вида топлива источников тепловой энергии .

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

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

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) техническому перевооружению источников тепловой энергии, приведенные в таблице 5.3.1 Том 1. Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов в части источников тепловой энергии округа Муром составляют 164 693 тыс. руб. на период до 2041 года.

План капитальных вложений по годам для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.1.

**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.**

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, приведенные в таблице 6.5.2 и 6.5.3 Том.1 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов в части тепловых сетей и тепловых пунктов округа Муром составляют 378 215 тыс. руб. на период до 2041 года.

План капитальных вложений по годам для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей и сооружений на них приведен в таблице 9.1.1.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей предусматривается за счет средств теплоснабжающей организации (концессионера), состоящих преимущественно из капитальных вложений и амортизационных отчислений от основной деятельности.

На территории округа Муром действует «Концессионное соглашение в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром» заключенное между Комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром (концедент) и ООО «Владимиртеплогаз» (концессионер).

Также, при необходимости, частичное финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может предусматриваться за счет бюджетных средств, путем включения разработанных проектов в федеральные и региональные целевые программы по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

**Таблица 9.1.1 – Сводная оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения округа Муром**

| **№** | **Наименование проекта** | **Стоимость реализации мероприятий по годам, тыс. руб. (с НДС)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040-2041** |
| **1** | **Проекты 1 – Концессионер ООО «Владимиртеплога»** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 75 103 | 25 000 | 37 000 | 32 500 | 36 968 | 36 968 | 36 968 | 30 500 | 31 000 | 33 000 | 24 900 | 30 000 | - | 55 000 | 28 000 | 30 000 | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 75 103 | 100 103 | 137 103 | 169 603 | 206 571 | 243 539 | 280 508 | 311 008 | 342 008 | 375 008 | 399 908 | 429 908 | 429 908 | 484 908 | 512 908 | 542 908 | 542 908 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 75 103 | 25 000 | 37 000 | 32 500 | 36 968 | 36 968 | 36 968 | 30 500 | 31 000 | 33 000 | 24 900 | 30 000 | - | 55 000 | 28 000 | 30 000 | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 75 103 | 25 000 | 37 000 | 32 500 | 36 968 | 36 968 | 36 968 | 30 500 | 31 000 | 33 000 | 24 900 | 30 000 | - | 55 000 | 28 000 | 30 000 | - |
| **1-1** | **Группа проектов 1-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 28 681 | 6 112 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 900 | 30 000 | - | 55 000 | 20 000 | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 28 681 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 34 793 | 59 693 | 89 693 | 89 693 | 144 693 | 164 693 | 164 693 | 164 693 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 28 681 | 6 112 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 900 | 30 000 | - | 55 000 | 20 000 | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 28 681 | 6 112 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 900 | 30 000 | - | 55 000 | 20 000 | - | - |
| **1-1-1** | **Подгруппа проектов 1-1-1 Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 27 643 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 30 000 | - | 55 000 | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 27 643 | 57 643 | 57 643 | 112 643 | 112 643 | 112 643 | 112 643 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 27 643 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 30 000 | - | 55 000 | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 27 643 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 30 000 | - | 55 000 | - | - | - |
| **1-1-3** | **Подгруппа проектов 1-1-3 Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | - | 6 112 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 900 | - | - | - | 20 000 | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | - | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 6 112 | 31 012 | 31 012 | 31 012 | 31 012 | 51 012 | 51 012 | 51 012 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | - | 6 112 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 900 | - | - | - | 20 000 | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | - | 6 112 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 900 | - | - | - | 20 000 | - | - |
| **1-1-5** | **Подгруппа проектов 1-1-5 Прочие мероприятия на источниках тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 1 039 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 1 039 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 1 039 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-2** | **Группа проектов 1-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 46 422 | 18 888 | 37 000 | 32 500 | 36 968 | 36 968 | 36 968 | 30 500 | 31 000 | 33 000 | - | - | - | - | 8 000 | 30 000 | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 46 422 | 65 310 | 102 310 | 134 810 | 171 779 | 208 747 | 245 715 | 276 215 | 307 215 | 340 215 | 340 215 | 340 215 | 340 215 | 340 215 | 348 215 | 378 215 | 378 215 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 46 422 | 18 888 | 37 000 | 32 500 | 36 968 | 36 968 | 36 968 | 30 500 | 31 000 | 33 000 | - | - | - | - | 8 000 | 30 000 | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 46 422 | 18 888 | 37 000 | 32 500 | 36 968 | 36 968 | 36 968 | 30 500 | 31 000 | 33 000 | - | - | - | - | 8 000 | 30 000 | - |
| **1-2-2** | **Подгруппа проектов 1-2-2 Строительство/реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в том числе за счет ликвидации котельных** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | - | - | - | 32 500 | - | - | - | 30 500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | - | - | - | 32 500 | 32 500 | 32 500 | 32 500 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 | 63 000 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | - | - | - | 32 500 | - | - | - | 30 500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | 32 500 | - | - | - | 30 500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-2-3** | **Подгруппа проектов 1-2-3 Реконструкция / модернизация тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 39 233 | 12 083 | 29 596 | - | 36 968 | 36 968 | 36 968 | - | 31 000 | 15 000 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 39 233 | 51 317 | 80 913 | 80 913 | 117 881 | 154 849 | 191 817 | 191 817 | 222 817 | 237 817 | 237 817 | 237 817 | 237 817 | 237 817 | 237 817 | 237 817 | 237 817 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 39 233 | 12 083 | 29 596 | - | 36 968 | 36 968 | 36 968 | - | 31 000 | 15 000 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 39 233 | 12 083 | 29 596 | - | 36 968 | 36 968 | 36 968 | - | 31 000 | 15 000 | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-2-8** | **Подгруппа проектов 1-2-8 Строительство, реконструкция или техническое перевооружение ЦТП** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 7 189 | 6 805 | 7 404 | - | - | - | - | - | - | 18 000 | - | - | - | - | 8 000 | 30 000 | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 7 189 | 13 994 | 21 398 | 21 398 | 21 398 | 21 398 | 21 398 | 21 398 | 21 398 | 39 398 | 39 398 | 39 398 | 39 398 | 39 398 | 47 398 | 77 398 | 77 398 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 7 189 | 6 805 | 7 404 | - | - | - | - | - | - | 18 000 | - | - | - | - | 8 000 | 30 000 | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 7 189 | 6 805 | 7 404 | - | - | - | - | - | - | 18 000 | - | - | - | - | 8 000 | 30 000 | - |

**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**

Теплоснабжение потребителей от проектируемых газовых котельных, представленных в таблице 5.3.1 будет осуществляться по температурному графику 95-70°С.

Изменений температурного графика и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения сохраняется на расчетный период не предполагается. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение на указанные мероприятия не требуются.

**9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения до конца расчетного периода не требуется, по причине того, что открытые системы теплоснабжения в муниципальном образовании округ Муром отсутствуют. Инвестиции на указанные мероприятия не предусматриваются.

**9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Оценка экономического эффекта от капитальных вложений в строительство, реконструкцию и (или) модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения приведена в таблице 9.5.1.

**Таблица 9.5.1 – Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование проектов** | **Эффект от реализации мероприятия** | | |
| **Наименование показателя** | **Значение в натуральном выражении** | **Значение в денежном выражении, тыс. руб./год** |
| Строительство блочно-модульной котельной в пос. Механизаторов, г. Муром | Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3 | -211 | -1 915 |
| Строительство блочно-модульной котельной на ул. Губкина, г. Муром | Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3 | -15 | -134 |
| Строительство блочно-модульной котельной в пос. Муромский г. Муром | Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3 | -113 | -1 026 |
| Модернизация / реконструкция участков тепловых сетей на территории округа Муром | Сокращение объема потребления топлива в связи с сокращением потерь тепловой энергии при её передаче, тыс.м3 | -416 | -3 778 |

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

Данные о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации Схемы теплоснабжения представлены в таблице 9.6.1.

**Таблица 9.6.1 – Информация о фактически осуществленных инвестиций за базовый период актуализации схемы теплоснабжения**

| **Наименование проекта** | **Ответственное лицо** | **Год реализации** | **Объем фактических затрат,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| ЦТП по ул. Воровского, д.71А г. Муром (замена электрощитовой) | ООО «Владимиртеплогаз» | 2022 | 397,47 |
| Реконструкция тепловой сети отопления в районе д.1 ул. Советская к ДОСААФ и рынку г. Муром | 2022 | 7 288,61 |
| Реконструкция котельной г. Муром, ул. Московская, д.47, установленная мощность 12 МВт (этап 1) | 2023 | 39 115,25 |
| Техническое перевооружение котельной, г. Муром, ул. Орловская 23б | 2023 | 11 842,86 |
| Модернизация участка тепловой сети от ул. Мечникова, д. 9а до ул. Первомайская, д. 23  с переходом дороги | 2023 | 868,51 |
| Модернизация участка тепловой сети от ул. Первомайская, д. 23 до ул. Мечникова, д. 15 | 2023 | 612,77 |
| Модернизация участка тепловой сети от жилого дома по ул. Первомайская, д. 44  с переходом ул. Первомайская к жилому дому по ул. Первомайская, д. 47 | 2023 | 2 687,52 |
| Модернизация участка тепловой сети от пл. 1100-летия Мурома, 4  до художественной галереи по ул. Первомайская, 6, переход через дорогу | 2023 | 407,59 |
| Модернизация участка тепловой сети к д.№1 по ул. Артема | 2023 | 2 247,50 |
| Модернизация участка тепловой сети от жилого дома ул. Московская, д. 47 до ул. Московская, д. 62, переход через дорогу | 2023 | 3 489,84 |
| Модернизация участка тепловой сети от Первомайская,1а до «Наркодиспансера» | 2023 | 1 117,06 |
| Модернизация участка от ул. Владимирская, д. 2 вдоль гостиницы с переходом ул. Московской до автовокзала ул. Московская, д. 94 | 2023 | 10 173,64 |

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

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

По состоянию на II квартал 2024 года на территории муниципального образования округ Муром деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют следующие юридические лица:

- ООО «Владимиртеплогаз» Муромский участок (ИНН 3310003494 ОГРН 1023302553064);

- ООО «Комус» (ИНН 3334001182 ОГРН 1023302152477);

- Муромский территориальный участок Горьковской ДТВ-СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727; ОГРН 1037739877295);

- АО «Муромский стрелочный завод» (ИНН 3307001803; ОГРН 1023302152862);

- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (ИНН 7729314745).

Функциональная структура эксплуатации объектов систем централизованного теплоснабжения округа Муром до потребителя на отопительный период 2024/2025 гг. представлена на рисунке 1.1.1 Том 2. Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Постановлением администрации о. Муром №849 от 23.09.2016 статус единой теплоснабжающей организации присвоен ООО «Владимиртеплогаз».

**10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

**Таблица 10.2.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), содержащий перечень систем теплоснабжения**

| **Наименование ЕТО** | **Код зоны деятельности** | **№ системы теплоснабжения** | **Наименование источников** | **Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения** | **Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1 | Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 2 | Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 3 | Котельная ул. Кленовая, 28а | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 4 | Котельная ул. Красноармейская, 15 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 5 | Котельная ул. Московская, 47 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 6 | Котельная мкр. Нежиловка | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 7 | Котельная п. Механизаторов | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
| **ООО** | 1 | 8 | Котельная РТП | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
| **«Владимиртеплогаз»** | Тепловые сети |
|  |  | 9 | Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 10 | Котельная ул. Строителей, 12 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 11 | Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 12 | Котельная ул. Московская 111б | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | ЦТП и тепловые сети |
|  |  | 13 | Котельная РЗШ (РК № 1) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | ЦТП и тепловые сети |
|  |  | 14 | Котельная п. Муромский | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 15 | Котельная п. Войкова | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 16 | Котельная ул. Губкина | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 17 | БМК ул. Лаврентьева, 45 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 18 | Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | ЦТП и тепловые сети |
|  |  | 19 | Котельная ул. Гоголева, 10 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 20 | Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
| **ООО «Владимиртеплогаз»** | 1 | 21 | Котельная ул. Набережная 30 (порт) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 22 | Котельная ул. Первомайская, 5 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 23 | Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | ЦТП и тепловые сети |
|  |  | 24 | БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 25 | БМК Карачаровское шоссе, 13 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 26 | БМК ул. Кирова, 9 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  |  | 27 | БМК Меленковское шоссе, 1 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  | 1 | 28 | Котельная АО «МСЗ» | АО «Муромский стрелочный завод» | Источник |
|  | Тепловые сети |
| **ООО** | ООО «Владимиртеплогаз» | ЦТП и тепловые сети |
| **«Владимиртеплогаз»** | 29 | Котельная ст. Муром | Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД» | Источник |
|  | Тепловые сети |
|  | ООО «Владимиртеплогаз» | Тепловые сети |

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

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 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.

**Таблица 10.3.1 – Критерии определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории**

| **Единая теплоснабжающая организация (наименование)** | **Код зоны деятельности ЕТО** | **Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации** | **Изменения в границах, утвержденных**  **зон деятельности ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- |
| ООО «Владимиртеплогаз» | 1 | Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО  Постановление Администрации округа Муром от 23.09.2016 №849 | ――― |

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

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» определено единой теплоснабжающей организацией на основании поступившей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Уставом округа Муром.

Сбор заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в рамках актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования не производился по причине сохранения действующей утвержденной ЕТО на территории муниципального образования.

**10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

**Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций**

| **Код зоны деятельности** | **№ системы теплоснабжения** | **Наименование источников** | **Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения** | **Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации** | **Изменения в границах системы теплоснабжения** | **Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 1 | Котельная ул. Войкова, 9 (ГБ №3) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 2 | Котельная ул. Орловская, 23б (РК № 2) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 3 | Котельная ул. Кленовая, 28а | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 4 | Котельная ул. Красноармейская, 15 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 5 | Котельная ул. Московская, 47 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 6 | Котельная мкр. Нежиловка | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 7 | Котельная п. Механизаторов | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 8 | Котельная РТП | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 9 | Котельная ул. Эксплуатационная, 18 (РК № 3) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 10 | Котельная ул. Строителей, 12 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 11 | Котельная КРШ, 3б (ГБ №2) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 12 | Котельная ул. Московская 111б | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| ЦТП и тепловые сети |
| 13 | Котельная РЗШ (РК № 1) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| ЦТП и тепловые сети |
| 14 | Котельная п. Муромский | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 15 | Котельная п. Войкова | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 1 | 16 | Котельная ул. Губкина | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 17 | БМК ул. Лаврентьева, 45 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 18 | Котельная проезд Куйбышева, 6 (РК № 5) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| ЦТП и тепловые сети |
| 19 | Котельная ул. Гоголева, 10 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 20 | Котельная бульвар Тихомирова (Крытый каток) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 21 | Котельная ул. Набережная 30 (порт) | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 22 | Котельная ул. Первомайская, 5 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 23 | Котельная ул. 30 лет Победы, 1а | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| ЦТП и тепловые сети |
| 24 | БМК ХБК ул. Куйбышева, 1г | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 25 | БМК Карачаровское шоссе, 13 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 26 | БМК ул. Кирова, 9 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 27 | БМК Меленковское шоссе, 1 | ООО «Владимиртеплогаз» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 28 | Котельная АО «МСЗ» | АО «Муромский стрелочный завод» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| ООО «Владимиртеплогаз» | ЦТП и тепловые сети |
| 29 | Котельная ст. Муром | Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД» | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| ООО «Владимиртеплогаз» | Тепловые сети |
| 2 | 30 | Котельная ул. Ленина, 31 | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| 31 | Котельная ул. Советская, 2а | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 32 | Котельная ул. Советская, 11 | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 33 | Котельная ул. Советская, 38а | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 34 | Котельная ул. К.Маркса, 19 | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 35 | Котельная ул. Московская, 4а | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 36 | Котельная ул. Московская, 10 | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 37 | Котельная ул. Московская, 16а | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |
| 38 | Котельная ул. Первомайская, 39 | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| 39 | Котельная ул. Ленина, 38 | ООО "Комус" | Источник | Отсутствуют | ――― |
| 3 | 40 | Котельная инв. №78 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | Источник | Отсутствуют | ――― |
| Тепловые сети |

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

По итогам реализации мероприятий, предусмотренных Схемой теплоснабжения на расчетный период до 2041 года предусматривается вывод из эксплуатации существующих котельных с перераспределением тепловой нагрузки в соответствии с таблицей 11.1

**Таблица 11.1 – Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии в период 2024-2041 гг.**

| **Выводимый источник из эксплуатации** | **в т.ч. ЦТП** | **Фактическая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Источник, принимающий тепловую нагрузку** | **Год окончания реализации проекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная РТП | - | 3,21 | БМК п. Механизаторов (РТП) | 2024 |
| Котельная п. Муромский | - | 2,22 | БМК п. Муромский | 2037 |
| Котельная ул. Губкина | - | 1,65 | БМК ул. Губкина | 2035 |
| Котельная АО «МСЗ» (I-контур) | - | 0,35 | индивидуальные источники отопления в части потребителей по ул. Гоголева | 2026 |
| БМК Карачаровское шоссе, 13 |  | 0,03 | индивидуальные источники отопления, в части потребителей по ул. Мостоотряда | 2026 |

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

На момент проведения работ по актуализации Схемы теплоснабжения бесхозяйных объектов теплоснабжения на территории муниципального образования округ Муром не выявлено.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения**

**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 текущий момент все источники централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования округ Муром обеспечены в должной мере основным топливом, решения о развитии соответствующих систем газоснабжения не требуются.

**13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

На территории городского округа Муром все существующие источники тепловой энергии используют в качестве основного топлива природный газ, за исключением трёх котельных (п. Озёрный, п. Черёмушки, п. Белый городок), работающих на угольном топливе.

На газовые котельные топливо поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих газифицированных источников тепловой энергии отсутствуют.

**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**

При корректировке региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Владимирской области предлагается учесть необходимость перевода котельных п. Озёрный, п. Черёмушки, п. Белый городок, работающих на угольном топливе, на природный газ.

**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**

Планов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников комбинированной электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования не предусмотрено.

**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**

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой теплоснабжения, не предполагается.

**13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Схема водоснабжения и водоотведения округа Муром до 2030 года утверждена постановлением администрации округа Муром от 28.03.2014 года №630.

Мероприятия в части, относящейся к системам теплоснабжения, в вышеуказанной схеме отсутствуют.

**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**

Корректировка утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в Схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

При разработке данного раздела Схемы теплоснабжения муниципального образования округ Муром для систематизации индикативных показателей схемы теплоснабжения предложено разделить данные индикаторы (показатели) на следующие основные группы:

**1. Показатель эффективности производства и передачи тепловой энергии**

* удельный расход топлива на производство тепловой энергии;
* отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
* отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
* коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения;
* 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 городского округа);
* 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).

**2. Показатель надежности объектов теплоснабжения**

* количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения;
* количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках 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 городского округа);
* отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.
* 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.

В таблицах ниже приведены индикаторы развития систем теплоснабжения теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования округ Муром.

**Таблица 14.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029 - 2033** | **2034 - 2038** | **2039 - 2041** |
| **Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (газ) | кг.у.т./  Гкал | 163,71 | 163,71 | 163,71 | 163,71 | 163,71 | 163,71 | 163,71 - 163,51 | 163,51 |
| 1.2 | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (уголь) | кг.у.т./  Гкал | 235,41 | 235,41 | 235,41 | 235,41 | 235,41 | 235,41 | 235,41 | 235,41 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,48 | 3,45 | 3,44 | 3,43 | 3,43 | 3,42 - 3,39 | 3,39 - 3,36 | 3,35 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/м2 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/  (Гкал/ч) | 200,48 | 200,48 | 200,76 | 200,76 | 200,76 | 200,76 | 200,76 | 200,76 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./  кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Показатели надежности** | | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./  км. | 0,0272 | 0,0272 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0174 | 0,0174 | 0,0174 |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./  Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01-0,005 | 0,005 |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | 0,006 | 0,002 | 0,004 | 0,013 | 0,012 | 0,050 | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | 0,0121 | 0,3124 | - | - | - | - | 0,0547 | - |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 73% | 73% | 74% | 75% | 76% | 78% | 79% | 80% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Таблица 14.2 – Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «Комус»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029 - 2033** | **2034 - 2038** | **2039 - 2041** |
| **Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./  Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/  м2 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/  м2 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/  (Гкал/ч) | 153,60 | 153,60 | 153,60 | 153,60 | 153,60 | 153,60 | 153,60 | 153,60 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./  кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Показатели надежности** | | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./  км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 32% | 32% | 33% | 34% | 35% | 36% | 38% | 40% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Таблица 14.3 – Индикаторы развития систем теплоснабжения АО «Муромский стрелочный завод»\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029 - 2033** | **2034 - 2038** | **2039 - 2041** |
| **Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./  Гкал | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 | 156,50 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/  м2 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/  м2 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 53% | 53% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/  (Гкал/ч) | 173,72 | 173,72 | 173,72 | 173,72 | 173,72 | 173,72 | 173,72 | 173,72 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./  кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Показатели надежности** | | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./  км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | - | - | - | - | - | - | - | - |

***Примечание:***\* - показатели рассчитаны для подключенной жилой части без учёта собственных нужд предприятия.

**Таблица 14.4 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Муромский территориальный участок ГДТВ – СП ЦТВД – филиал ОАО «РЖД»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029 - 2033** | **2034 - 2038** | **2039 - 2041** |
| **Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./  Гкал | 156,42 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/  м2 | 2,06 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/  м2 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/  (Гкал/ч) | 117,69 | 117,69 | 117,69 | 117,69 | 117,69 | 117,69 | 117,69 | 117,69 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./  кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Показатели надежности** | | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./  км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 33% | 33% | 34% | 35% | 36% | 38% | 40% | 42% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Таблица 14.5 – Индикаторы развития систем теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Владимирской области (котельной инв. №78)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029 - 2033** | **2034 - 2038** | **2039 - 2041** |
| **Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./  Гкал | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/  м2 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/  м2 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% | 17% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/  (Гкал/ч) | 376,20 | 376,20 | 376,20 | 376,20 | 376,20 | 376,20 | 376,20 | 376,20 |
| 6 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./  кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | отн. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Показатели надежности** | | | | | | | | | | |
| 9 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | ед./  км. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед./  Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | отн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

По состоянию на 2024 год, в отношении теплоснабжающих организаций округа Муром установлены следующие тарифы на тепловую энергию:

- для ООО «Владимиртеплогаз» на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.12.2023 №52/454.

- для ООО «Комус» на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 28.12.2023 №55/507.

- для АО «Муромский стрелочный завод» на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.12.2023 №52/481.

- для ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению) на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.12.2023 №52/481.

- для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной инв.№ 78, округ Муром) на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 28.12.2023 №55/507.

**Таблица 15.1 – Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального образования округ Муром Владимирской области**

| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | АО «Муромский стрелочный завод» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 1 782,67 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 1 917,19 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 1 917,19 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 1 927,87 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 1 927,87 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 1 988,50 |
| 2 | ООО «Владимиртеплогаз» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 2 482,54 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 2 725,03 |
| Население | | |
| одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 2 979,05 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3 270,04 |
| 3 | ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 2 466,18 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 2 746,95 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 2 746,95 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 2 836,17 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 2 836,17 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 2 923,69 |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 2 923,69 |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 3 014,44 |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 3 014,44 |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 3 108,54 |
| Население | | |
| одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 2 959,42 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3 296,34 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 3 296,34 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 3 403,40 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 3 403,40 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3 508,43 |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 3 508,43 |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 3 617,33 |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 3 617,33 |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 3 730,25 |
| 4 | ООО «Комус» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается) | 01.01.2024-30.06.2024 | 2 363,02 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 2 564,79 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 2 564,79 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 2 792,89 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 2 892,89 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3 037,87 |
| Население | | |
| одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается) | 01.01.2024-30.06.2024 | 2 363,02 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 2 564,79 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 2 564,79 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 2 792,89 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 2 892,89 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3 037,87 |
| 5 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной инв.№ 78, округ Муром) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 3 239,55 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3 616,61 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 3 616,61 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 4 334,97 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 4 334,97 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 4 490,98 |
| Население | | |
| одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС) | 01.01.2024-30.06.2024 | 3 887,46 |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 4 339,93 |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 4 339,93 |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 5 201,96 |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 5 201,96 |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 5 389,18 |

В таблицах 14.2.1 – 14.2.4 Глава 14 Том 3. Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения представлена структура необходимой валовой выручки теплоснабжающих организаций округа Муром, установленная Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей на очередные долгосрочные периоды тарифного регулирования будут представлены в последующих периодах актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования округ Муром, по итогам их установления Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области в отношении теплоснабжающих организаций округа Муром.