

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

**ГОРОД АЛЕКСАНДРОВ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2027 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 2022 ГОД)**

Александров, 2021 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**](#_Toc65570690)

[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](#_Toc65570691)

[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. 6](#_Toc65570692)

[1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. 17](#_Toc65570693)

[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. 17](#_Toc65570694)

[**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. 20**](#_Toc65570695)

[2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. 20](#_Toc65570696)

[2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. 33](#_Toc65570697)

[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. 34](#_Toc65570698)

[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. 43](#_Toc65570699)

[2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. 43](#_Toc65570700)

[**Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. 45**](#_Toc65570701)

[3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. 45](#_Toc65570702)

[3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. 53](#_Toc65570703)

[**Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 54**](#_Toc65570704)

[4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования 54](#_Toc65570705)

[4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 56](#_Toc65570706)

[**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. 58**](#_Toc65570707)

[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. 58](#_Toc65570708)

[5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. 58](#_Toc65570709)

[5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. 60](#_Toc65570710)

[5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. 60](#_Toc65570711)

[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. 60](#_Toc65570712)

[5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 60](#_Toc65570713)

[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. 61](#_Toc65570714)

[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. 61](#_Toc65570715)

[5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей. 61](#_Toc65570716)

[5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. 62](#_Toc65570717)

[**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. 63**](#_Toc65570718)

[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). 63](#_Toc65570719)

[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. 63](#_Toc65570720)

[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. 63](#_Toc65570721)

[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. 63](#_Toc65570722)

[6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. 64](#_Toc65570723)

[6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 66](#_Toc65570724)

[**Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 67**](#_Toc65570725)

[7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. 67](#_Toc65570726)

[7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. 67](#_Toc65570727)

[**Раздел 8. Перспективные топливные балансы. 68**](#_Toc65570728)

[8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. 68](#_Toc65570729)

[8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. 75](#_Toc65570730)

[8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения. 75](#_Toc65570731)

[8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе. 76](#_Toc65570732)

[8.5. Приоритетное направление развития муниципального образования. 76](#_Toc65570733)

[**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. 77**](#_Toc65570734)

[9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе. 77](#_Toc65570735)

[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. 80](#_Toc65570736)

[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. 80](#_Toc65570737)

[9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. 80](#_Toc65570738)

[9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. 80](#_Toc65570739)

[9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. 81](#_Toc65570740)

[**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям). 83**](#_Toc65570741)

[10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям). 83](#_Toc65570742)

[10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). 84](#_Toc65570743)

[10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации. 86](#_Toc65570744)

[10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. 86](#_Toc65570745)

[10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения. 87](#_Toc65570746)

[**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. 93**](#_Toc65570747)

[**Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям. 94**](#_Toc65570748)

[**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения 95**](#_Toc65570749)

[**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 97**](#_Toc65570750)

[**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 104**](#_Toc65570751)

**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.**

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства в тепловой мощности и тепловой энергии на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

На территории муниципального образования город Александров тепловая мощность и тепловая энергия используется на отопление и горячее водоснабжение. Используемый вид теплоносителя - горячая вода.

Объекты, предполагаемые к строительству на территории города с перспективным централизованным теплоснабжением, отсутствуют. Открытые схемы теплоснабжения отсутствуют.

В таблице 1.1.1 представлена информация по оборудованию жилищного фонда муниципального образования г. Александров системами отопления и горячего водоснабжения.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Всего** | **Оборудованных отопление** | **в т.ч. централи-зованным** | **Оборудованных горячим водоснабжением** | **в т.ч. централи-зованным** |
| Общая площадь жилых помещений, тыс м2 | 1624,5 | 1563,6 | 1507,3 | 1251,2 | 1226,7 |
| в том числе в многоквартирных домах | 1321,9 | 1125,1 | 1125,1 | 817,3 | 817,3 |

На период действия схемы теплоснабжения отапливаемая площадь строительных фондов сохраняется без изменений. Подключение или отключение потребителей от системы отопления не планируется.

**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.**

Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованных систем теплоснабжения муниципального образования город Александров Владимирской области на 2021-2027 годы. Представлен в таблице 1.2.1.

Объем теплопотребления тепловой энергии сформирован с учетом:

1. Требований Постановления Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» – для жилых зданий нового строительства.

2. Требований СП 50.13330.2010 «Тепловая защита зданий» - для общественных зданий и зданий производственного назначения.

3. Требований Постановление Правительства РФ от 7 декабря 2020 г. № 2035 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»", предусматривающих поэтапное снижение нормативов теплопотребления.

**Таблица 1.2.1 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии МУП «Александровские тепловые системы»**

| **Наименование параметра** | **2018 г. (факт)** | | **2019 г. (факт)** | | **2020 г.** | | **2021 г.** | | **2022 г.** | | | **2023 г.** | | | **2024 г.** | | **2025 г.** | | **2026 г.** | | | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МУП «Александровские тепловые системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 341,31 | | 21 752,07 | | 33 949,53 | | 51 846,02 | | 46 036,21 | | | 45 568,62 | | | 79 736,18 | | 79 077,19 | | 78 244,47 | | | 79 019,28 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 10,24 | | 6,96 | | 988,82 | | 1 229,75 | | 747,04 | | | 798,81 | | | 1 552,61 | | 1 552,61 | | 1 552,61 | | | 1 552,61 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 331,07 | | 21 745,11 | | 32 960,71 | | 50 616,27 | | 45 289,17 | | | 44 769,82 | | | 78 183,57 | | 77 524,58 | | 76 691,86 | | | 77 466,67 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 304 262,86 | | 256 308,37 | | 250 424,25 | | 255 799,40 | | 261 877,04 | | | 255 272,99 | | | 226 327,70 | | 226 102,93 | | 226 035,34 | | | 226 155,32 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 65 725,34 | | 58 869,82 | | 59 381,14 | | 48 493,95 | | 48 945,03 | | | 48 916,92 | | | 48 916,92 | | 48 916,92 | | 48 916,92 | | | 48 916,92 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 238 868,32 | | 219 184,16 | | 224 003,82 | | 257 921,72 | | 258 221,18 | | | 251 125,89 | | | 255 594,35 | | 254 710,59 | | 253 810,28 | | | 254 705,07 |
| *- на собственные нужды* | - | | 136,44 | | 128,70 | | 877,30 | | 145,44 | | | 140,98 | | | 140,98 | | 140,98 | | 140,98 | | | 140,98 |
| *- население* | 184 797,65 | | 171 656,69 | | 179 549,52 | | 206 326,42 | | 209 782,54 | | | 203 494,80 | | | 207 406,24 | | 206 658,34 | | 205 853,12 | | | 206 639,23 |
| *- бюджетные учреждения* | 29 476,43 | | 27 942,72 | | 26 841,78 | | 27 945,64 | | 28 768,97 | | | 28 299,33 | | | 28 646,39 | | 28 560,80 | | 28 502,17 | | | 28 569,79 |
| *- прочее* | 24 594,21 | | 19 448,24 | | 17 483,81 | | 22 772,36 | | 19 524,24 | | | 19 190,79 | | | 19 400,74 | | 19 350,48 | | 19 314,00 | | | 19 355,08 |
| **Котельная №22 (ул. Ленина)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | | 21 571,00 | | 21 600,00 | | 22 254,99 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | | - | | 629,13 | | 648,20 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | | 21 571,00 | | 20 970,87 | | 21 606,79 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 22 126,30 | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 405,08 | | 4 160,94 | | 4 398,25 | | 2 932,43 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 18 721,20 | | 17 410,10 | | 16 572,62 | | 18 674,36 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- население* | 14 931,30 | | 13 668,60 | | 13 094,13 | | 14 889,59 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- бюджетные учреждения* | 2 560,03 | | 2 614,57 | | 2 613,11 | | 2 679,41 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | 1 229,84 | | 1 126,93 | | 865,39 | | 1 105,36 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №1** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 209,58 | | 111,32 | | 179,26 | | 191,41 | | 191,41 | | | 187,36 | | | 190,06 | | 189,61 | | 189,01 | | | 189,56 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 6,29 | | 4,77 | | 5,22 | | 4,77 | | 4,77 | | | 4,77 | | | 4,77 | | 4,77 | | 4,77 | | | 4,77 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 203,29 | | 106,55 | | 174,04 | | 186,64 | | 186,64 | | | 182,59 | | | 185,29 | | 184,84 | | 184,24 | | | 184,79 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 94,70 | | 2,35 | | 72,68 | | 2,35 | | 2,35 | | | 2,35 | | | 2,35 | | 2,35 | | 2,35 | | | 2,35 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 108,59 | | 104,20 | | 101,36 | | 184,29 | | 184,29 | | | 180,24 | | | 182,94 | | 182,49 | | 181,89 | | | 182,44 |
| *- население* | 108,59 | | 104,20 | | 101,36 | | 184,29 | | 184,29 | | | 180,24 | | | 182,94 | | 182,49 | | 181,89 | | | 182,44 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №2** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 131,74 | | 69,75 | | 125,60 | | 95,66 | | 95,66 | | | 105,64 | | | 98,99 | | 100,10 | | 101,58 | | | 100,22 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 3,95 | | 2,19 | | 3,66 | | 2,19 | | 2,19 | | | 2,19 | | | 2,19 | | 2,19 | | 2,19 | | | 2,19 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 127,79 | | 67,56 | | 121,95 | | 93,47 | | 93,47 | | | 103,45 | | | 96,80 | | 97,91 | | 99,39 | | | 98,03 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 68,67 | | 6,65 | | 61,26 | | 6,65 | | 6,65 | | | 6,65 | | | 6,65 | | 6,65 | | 6,65 | | | 6,65 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 59,11 | | 60,91 | | 60,68 | | 86,82 | | 86,82 | | | 96,80 | | | 90,15 | | 91,26 | | 92,74 | | | 91,38 |
| *- население* | 59,11 | | 60,91 | | 60,68 | | 86,82 | | 86,82 | | | 96,80 | | | 90,15 | | 91,26 | | 92,74 | | | 91,38 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| **БМК ул. Кубасова** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | 11 806,96 | | 28 631,66 | | 28 510,28 | | | 22 982,97 | | | 26 708,31 | | 26 067,19 | | 25 252,82 | | | 26 009,44 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | | - | | 343,89 | | 561,41 | | 561,41 | | | 561,41 | | | 561,41 | | 561,41 | | 561,41 | | | 561,41 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | | - | | 11 463,07 | | 28 070,26 | | 27 948,88 | | | 22 421,56 | | | 26 146,90 | | 25 505,78 | | 24 691,42 | | | 25 448,03 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | 5 218,74 | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | | - | | 2 436,17 | | 2 598,47 | | 2 598,47 | | | 2 598,47 | | | 2 598,47 | | 2 598,47 | | 2 598,47 | | | 2 598,47 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | - | | - | | 14 245,64 | | 25 471,79 | | 25 350,41 | | | 19 823,10 | | | 23 548,44 | | 22 907,32 | | 22 092,95 | | | 22 849,57 |
| *- население* | - | | - | | 13 506,76 | | 23 269,48 | | 23 327,93 | | | 18 241,59 | | | 21 669,71 | | 21 079,74 | | 20 330,35 | | | 21 026,60 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | 359,58 | | 1 114,86 | | 1 113,25 | | | 870,52 | | | 1 034,12 | | 1 005,96 | | 970,20 | | | 1 003,42 |
| *- прочее* | - | | - | | 379,31 | | 1 087,45 | | 909,24 | | | 710,99 | | | 844,61 | | 821,62 | | 792,41 | | | 819,55 |
| **БМК ул. Мосэнерго** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | 237,71 | | 672,29 | | 655,85 | | | 521,95 | | | 616,70 | | 598,17 | | 578,94 | | | 597,93 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | | - | | 6,92 | | 13,18 | | 13,18 | | | 13,18 | | | 13,18 | | 13,18 | | 13,18 | | | 13,18 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | | - | | 230,78 | | 659,11 | | 642,67 | | | 508,77 | | | 603,52 | | 584,98 | | 565,76 | | | 584,75 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | | - | | 34,66 | | 35,32 | | 35,32 | | | 35,32 | | | 35,32 | | 35,32 | | 35,32 | | | 35,32 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | - | | - | | 196,12 | | 623,79 | | 607,35 | | | 473,45 | | | 568,20 | | 549,66 | | 530,44 | | | 549,43 |
| *- население* | - | | - | | 196,12 | | 623,79 | | 607,35 | | | 473,45 | | | 568,19 | | 549,66 | | 530,43 | | | 549,43 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| **БМК ул. Первомайская** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | 16 583,00 | | | 20 705,40 | | | 20 705,40 | | 20 705,40 | | 20 705,40 | | | 20 705,40 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | | - | | - | | - | | 165,49 | | | 206,63 | | | 206,63 | | 206,63 | | 206,63 | | | 206,63 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | | - | | - | | - | | 16 417,51 | | | 20 498,77 | | | 20 498,77 | | 20 498,77 | | 20 498,77 | | | 20 498,77 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | | - | | - | | - | | 2 183,51 | | | 2 501,07 | | | 2 501,07 | | 2 501,07 | | 2 501,07 | | | 2 501,07 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | - | | - | | - | | - | | 14 234,00 | | | 17 997,70 | | | 17 997,70 | | 17 997,70 | | 17 997,70 | | | 17 997,70 |
| *- население* | - | | - | | - | | - | | 11 513,00 | | | 15 126,15 | | | 15 126,15 | | 15 126,15 | | 15 126,15 | | | 15 126,15 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | - | | - | | 1 941,00 | | | 1 941,00 | | | 1 941,00 | | 1 941,00 | | 1 941,00 | | | 1 941,00 |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | 780,00 | | | 930,55 | | | 930,55 | | 930,55 | | 930,55 | | | 930,55 |
| **БМК ул. Пионерская** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | 1 065,30 | | | 1 065,30 | | 1 065,30 | | 1 065,30 | | | 1 065,30 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | 10,63 | | | 10,63 | | 10,63 | | 10,63 | | | 10,63 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | 1 054,67 | | | 1 054,67 | | 1 054,67 | | 1 054,67 | | | 1 054,67 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | 77,72 | | | 77,72 | | 77,72 | | 77,72 | | | 77,72 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | - | | - | | - | | - | | - | | | 976,95 | | | 976,95 | | 976,95 | | 976,95 | | | 976,95 |
| *- население* | - | | - | | - | | - | | - | | | 718,29 | | | 718,29 | | 718,29 | | 718,29 | | | 718,29 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | - | | | 258,66 | | | 258,66 | | 258,66 | | 258,66 | | | 258,66 |
| **БМК ул. Маяковского** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 30 351,42 | | 30 351,42 | | 30 351,42 | | | 30 351,42 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 753,80 | | 753,80 | | 753,80 | | | 753,80 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 29 597,62 | | 29 597,62 | | 29 597,62 | | | 29 597,62 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 6 216,25 | | 6 216,25 | | 6 216,25 | | | 6 216,25 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 23 381,37 | | 23 381,37 | | 23 381,37 | | | 23 381,37 |
| *- на собственные нужды* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 140,98 | | 140,98 | | 140,98 | | | 140,98 |
| *- население* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 20 472,13 | | 20 472,13 | | 20 472,13 | | | 20 472,13 |
| *- бюджетные учреждения* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 900,43 | | 900,43 | | 900,43 | | | 900,43 |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | 1 867,83 | | 1 867,83 | | 1 867,83 | | | 1 867,83 |
| **Котельная № 1 (ул. 1-я Крестьянская)** | | | | | | | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 113 979,00 | | 107 999,00 | | 102 341,40 | | 102 114,00 | | 110 065,23 | | | 108 886,89 | | | 108 886,89 | | 108 886,89 | | 108 886,89 | | | 108 886,89 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 23 389,10 | | 26 497,30 | | 24 792,61 | | 16 340,35 | | 17 540,35 | | | 17 338,96 | | | 17 338,96 | | 17 338,96 | | 17 338,96 | | | 17 338,96 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 90 589,80 | | 81 502,20 | | 77 548,79 | | 85 773,65 | | 92 524,88 | | | 91 547,93 | | | 91 547,93 | | 91 547,93 | | 91 547,93 | | | 91 547,93 |
| *- население* | 70 451,30 | | 64 988,50 | | 62 318,24 | | 67 480,74 | | 74 265,00 | | | 73 546,71 | | | 73 546,71 | | 73 546,71 | | 73 546,71 | | | 73 546,71 |
| *- бюджетные учреждения* | 6 007,14 | | 5 842,64 | | 5 511,77 | | 5 634,07 | | 7 143,41 | | | 7 143,41 | | | 7 143,41 | | 7 143,41 | | 7 143,41 | | | 7 143,41 |
| *- прочее* | 14 131,30 | | 10 671,10 | | 9 718,80 | | 12 658,84 | | 11 116,48 | | | 10 857,82 | | | 10 857,82 | | 10 857,82 | | 10 857,82 | | | 10 857,82 |
| **Котельная №3 (ул. Энтузиастов)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 29 344,70 | | 25 933,60 | | 25 817,50 | | 27 771,20 | | 27 707,69 | | | 27 239,16 | | | 27 572,68 | | 27 506,51 | | 27 439,45 | | | 27 506,22 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 918,33 | | 1 506,06 | | 2 501,53 | | 2 841,97 | | 2 841,97 | | | 2 841,97 | | | 2 841,97 | | 2 841,97 | | 2 841,97 | | | 2 841,97 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 26 426,40 | | 24 427,50 | | 23 315,97 | | 24 929,23 | | 24 865,72 | | | 24 397,19 | | | 24 730,71 | | 24 664,54 | | 24 597,48 | | | 24 664,25 |
| *- население* | 21 108,00 | | 19 697,60 | | 18 713,99 | | 20 305,50 | | 20 323,20 | | | 19 940,27 | | | 20 212,86 | | 20 158,78 | | 20 103,97 | | | 20 158,54 |
| *- бюджетные учреждения* | 4 803,70 | | 4 254,40 | | 4 154,93 | | 4 011,59 | | 4 023,55 | | | 3 947,74 | | | 4 001,71 | | 3 991,00 | | 3 980,15 | | | 3 990,95 |
| *- прочее* | 514,70 | | 475,46 | | 447,05 | | 612,14 | | 518,96 | | | 509,18 | | | 516,14 | | 514,76 | | 513,36 | | | 514,76 |
| **Котельная №4 (ул. Калининская)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 12 250,50 | | 11 073,50 | | 10 613,75 | | 10 786,60 | | 10 752,58 | | | 10 818,46 | | | 10 785,88 | | 10 785,64 | | 10 796,66 | | | 10 789,39 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 831,56 | | 3 361,07 | | 3 130,63 | | 2 561,36 | | 2 561,36 | | | 2 561,36 | | | 2 561,36 | | 2 561,36 | | 2 561,36 | | | 2 561,36 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 8 418,92 | | 7 712,46 | | 7 483,12 | | 8 225,24 | | 8 191,22 | | | 8 257,10 | | | 8 224,52 | | 8 224,28 | | 8 235,30 | | | 8 228,03 |
| *- население* | 7 715,81 | | 7 101,16 | | 6 923,27 | | 7 580,95 | | 7 582,68 | | | 7 643,67 | | | 7 613,51 | | 7 613,28 | | 7 623,49 | | | 7 616,76 |
| *- бюджетные учреждения* | 453,81 | | 398,66 | | 365,60 | | 388,46 | | 389,54 | | | 392,67 | | | 391,12 | | 391,11 | | 391,63 | | | 391,29 |
| *- прочее* | 249,30 | | 212,64 | | 194,25 | | 255,82 | | 219,00 | | | 220,76 | | | 219,89 | | 219,88 | | 220,18 | | | 219,98 |
| **Котельная №5 (ул. Киржачская)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 14 036,10 | | 11 948,90 | | 11 480,40 | | 13 371,60 | | 13 005,84 | | | 12 673,68 | | | 13 017,04 | | 12 898,85 | | 12 863,19 | | | 12 926,36 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 217,40 | | 2 958,73 | | 2 471,16 | | 3 292,30 | | 3 292,30 | | | 3 292,30 | | | 3 292,30 | | 3 292,30 | | 3 292,30 | | | 3 292,30 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 9 818,60 | | 8 990,14 | | 9 009,24 | | 10 079,30 | | 9 713,54 | | | 9 381,38 | | | 9 724,74 | | 9 606,55 | | 9 570,89 | | | 9 634,06 |
| *- население* | 4 259,70 | | 4 187,95 | | 4 164,74 | | 4 917,58 | | 4 883,17 | | | 4 716,19 | | | 4 888,80 | | 4 829,38 | | 4 811,46 | | | 4 843,21 |
| *- бюджетные учреждения* | 3 216,90 | | 2 890,31 | | 2 762,15 | | 2 783,41 | | 2 794,37 | | | 2 698,81 | | | 2 797,59 | | 2 763,59 | | 2 753,33 | | | 2 771,51 |
| *- прочее* | 2 342,10 | | 1 911,88 | | 2 082,33 | | 2 378,32 | | 2 036,00 | | | 1 966,38 | | | 2 038,35 | | 2 013,58 | | 2 006,10 | | | 2 019,34 |
| **Котельная №6 (ул. Гусева)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 8 744,53 | | 7 119,92 | | 7 049,90 | | 7 319,30 | | 7 287,25 | | | 7 246,88 | | | 7 284,48 | | 7 272,87 | | 7 268,08 | | | 7 275,14 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 325,50 | | 896,50 | | 908,05 | | 936,56 | | 936,56 | | | 936,56 | | | 936,56 | | 936,56 | | 936,56 | | | 936,56 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 6 419,03 | | 6 223,42 | | 6 141,85 | | 6 382,74 | | 6 350,69 | | | 6 310,32 | | | 6 347,92 | | 6 336,31 | | 6 331,52 | | | 6 338,58 |
| *- население* | 354,29 | | 318,51 | | 289,13 | | 336,67 | | 336,70 | | | 334,55 | | | 336,55 | | 335,93 | | 335,68 | | | 336,05 |
| *- бюджетные учреждения* | 5 811,58 | | 5 672,72 | | 5 654,67 | | 5 755,33 | | 5 767,97 | | | 5 731,30 | | | 5 765,45 | | 5 754,90 | | 5 750,55 | | | 5 756,97 |
| *- прочее* | 253,16 | | 232,19 | | 198,05 | | 290,74 | | 246,03 | | | 244,46 | | | 245,92 | | 245,47 | | 245,28 | | | 245,56 |
| **Котельная №7 (ул. Первомайская)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 18 967,40 | | 16 863,50 | | 14 723,30 | | 16 370,90 | | 16 279,22 | | | 12 293,52 | | | 12 293,52 | | 12 293,52 | | 12 293,52 | | | 12 293,52 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 632,70 | | 3 824,23 | | 2 878,22 | | 3 239,14 | | 3 239,14 | | | 3 017,14 | | | 3 017,14 | | 3 017,14 | | 3 017,14 | | | 3 017,14 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 14 334,70 | | 13 039,30 | | 11 845,08 | | 13 131,76 | | 13 040,08 | | | 9 276,38 | | | 9 276,38 | | 9 276,38 | | 9 276,38 | | | 9 276,38 |
| *- население* | 11 110,40 | | 10 229,30 | | 10 420,37 | | 11 530,57 | | 11 534,05 | | | 7 920,90 | | | 7 920,90 | | 7 920,90 | | 7 920,90 | | | 7 920,90 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 289,55 | | 1 171,19 | | 951,18 | | 986,58 | | 989,80 | | | 989,80 | | | 989,80 | | 989,80 | | 989,80 | | | 989,80 |
| *- прочее* | 1 934,77 | | 1 638,78 | | 473,52 | | 614,61 | | 516,22 | | | 365,67 | | | 365,67 | | 365,67 | | 365,67 | | | 365,67 |
| **Котельная №8 (ул. Коммунальников)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 15 810,40 | | 14 620,90 | | 14 310,36 | | 14 106,00 | | 14 037,99 | | | 14 213,65 | | | 14 119,21 | | 14 123,62 | | 14 152,16 | | | 14 131,66 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 800,31 | | 4 326,69 | | 4 365,42 | | 3 483,67 | | 3 483,67 | | | 3 483,67 | | | 3 483,67 | | 3 483,67 | | 3 483,67 | | | 3 483,67 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 11 010,10 | | 10 294,20 | | 9 944,94 | | 10 622,33 | | 10 554,32 | | | 10 729,98 | | | 10 635,54 | | 10 639,94 | | 10 668,49 | | | 10 647,99 |
| *- население* | 10 373,60 | | 9 643,36 | | 9 322,18 | | 9 856,80 | | 9 861,29 | | | 10 025,42 | | | 9 937,18 | | 9 941,30 | | 9 967,96 | | | 9 948,81 |
| *- бюджетные учреждения* | 265,91 | | 242,86 | | 204,39 | | 270,54 | | 270,67 | | | 275,18 | | | 272,76 | | 272,87 | | 273,60 | | | 273,07 |
| *- прочее* | 370,60 | | 407,98 | | 418,37 | | 494,99 | | 422,36 | | | 429,39 | | | 425,61 | | 425,78 | | 426,92 | | | 426,10 |
| **Котельная №9 (ул. Ческа-Липа)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 20 014,40 | | 16 897,20 | | 16 753,60 | | 17 806,10 | | 17 732,31 | | | 17 425,20 | | | 17 654,54 | | 17 604,02 | | 17 561,25 | | | 17 606,60 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 080,73 | | 1 496,82 | | 1 865,14 | | 1 423,09 | | 1 423,09 | | | 1 423,09 | | | 1 423,09 | | 1 423,09 | | 1 423,09 | | | 1 423,09 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 16 933,70 | | 15 400,40 | | 14 888,46 | | 16 383,02 | | 16 309,23 | | | 16 002,12 | | | 16 231,45 | | 16 180,93 | | 16 138,17 | | | 16 183,52 |
| *- население* | 15 134,30 | | 13 834,40 | | 13 469,27 | | 14 593,70 | | 14 596,95 | | | 14 322,08 | | | 14 527,34 | | 14 482,12 | | 14 443,85 | | | 14 484,44 |
| *- бюджетные учреждения* | 1 336,20 | | 1 189,87 | | 1 049,22 | | 1 255,96 | | 1 260,41 | | | 1 236,68 | | | 1 254,40 | | 1 250,50 | | 1 247,19 | | | 1 250,70 |
| *- прочее* | 463,11 | | 376,08 | | 369,98 | | 533,36 | | 451,87 | | | 443,36 | | | 449,71 | | 448,31 | | 447,13 | | | 448,39 |
| **Котельная №11 (ул. Комсомольский пос.)** | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  | |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 14 244,10 | | 13 282,00 | | 12 463,50 | | 14 049,00 | | 13 883,19 | | | 13 508,26 | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 163,14 | | 2 938,26 | | 2 380,74 | | 3 062,54 | | 3 062,54 | | | 3 062,54 | | | - | | - | | - | | | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 11 080,90 | | 10 343,70 | | 10 082,76 | | 10 986,47 | | 10 820,66 | | | 10 445,73 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- население* | 9 041,10 | | 8 460,16 | | 8 277,83 | | 9 164,34 | | 9 167,32 | | | 8 849,68 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- бюджетные учреждения* | 849,64 | | 905,32 | | 801,28 | | 686,77 | | 689,10 | | | 665,22 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | 1 190,18 | | 978,22 | | 1 003,62 | | 1 135,35 | | 964,24 | | | 930,83 | | | - | | - | | - | | | - |
| **Котельная №12 (ул. Лермонтова)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 7 762,07 | | 6 622,32 | | 6 639,10 | | 7 351,00 | | 7 298,99 | | | 7 091,90 | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 201,02 | | 1 341,36 | | 1 274,80 | | 1 350,84 | | 1 350,84 | | | 1 350,84 | | | - | | - | | - | | | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 5 561,05 | | 5 280,96 | | 5 364,31 | | 6 000,16 | | 5 948,15 | | | 5 741,06 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- население* | 4 839,17 | | 4 644,64 | | 4 717,34 | | 5 418,41 | | 5 422,89 | | | 5 234,08 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- бюджетные учреждения* | 238,02 | | 213,77 | | 215,22 | | 228,19 | | 228,54 | | | 220,59 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | 483,86 | | 422,54 | | 431,74 | | 353,57 | | 296,73 | | | 286,39 | | | - | | - | | - | | | - |
| **Котельная №13 (ул. Маяковского)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 8 864,18 | | 8 159,19 | | 7 734,30 | | 10 092,90 | | 9 225,09 | | | 8 997,46 | | | - | | - | | - | | | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 477,74 | | 1 711,49 | | 1 428,83 | | 1 802,88 | | 1 802,88 | | | 1 802,88 | | | - | | - | | - | | | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 6 386,44 | | 6 447,70 | | 6 305,47 | | 8 290,02 | | 7 422,21 | | | 7 194,58 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- собственные нужды* |  | | 136,44 | | 128,70 | | 877,30 | | 145,44 | | | 140,98 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- население* | 5 476,83 | | 5 629,35 | | 5 576,21 | | 6 589,83 | | 6 590,49 | | | 6 388,37 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- бюджетные учреждения* | 15,78 | | 16,81 | | 13,61 | | 15,03 | | 15,08 | | | 14,62 | | | - | | - | | - | | | - |
| *- прочее* | 893,83 | | 665,10 | | 586,96 | | 807,87 | | 671,19 | | | 650,61 | | | - | | - | | - | | | - |
| **Котельная №14 (ул. Геологов)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 12 754,80 | | 11 477,90 | | 11 237,20 | | 10 242,50 | | 10 197,25 | | | 10 585,52 | | | 10 341,76 | | 10 374,84 | | 10 434,04 | | | 10 383,54 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 373,25 | | 2 839,68 | | 3 306,57 | | 1 644,50 | | 1 644,50 | | | 1 644,50 | | | 1 644,50 | | 1 644,50 | | 1 644,50 | | | 1 644,50 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 9 381,50 | | 8 638,23 | | 7 930,63 | | 8 598,00 | | 8 552,75 | | | 8 941,01 | | | 8 697,25 | | 8 730,34 | | 8 789,53 | | | 8 739,04 |
| *- население* | 8 120,69 | | 7 463,96 | | 6 788,79 | | 7 443,01 | | 7 444,86 | | | 7 782,84 | | | 7 570,65 | | 7 599,45 | | 7 650,98 | | | 7 607,03 |
| *- бюджетные учреждения* | 928,48 | | 904,95 | | 896,90 | | 836,99 | | 839,57 | | | 877,68 | | | 853,75 | | 857,00 | | 862,81 | | | 857,86 |
| *- прочее* | 332,33 | | 269,33 | | 244,93 | | 318,00 | | 268,32 | | | 280,50 | | | 272,85 | | 273,89 | | 275,75 | | | 274,16 |
| **Котельная №15 (ул. Советская)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 2 458,65 | | 1 845,12 | | 1 777,30 | | 1 866,30 | | 1 852,76 | | | 1 836,25 | | | 1 851,77 | | 1 846,93 | | 1 844,98 | | | 1 847,89 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 710,78 | | 250,54 | | 476,22 | | 526,00 | | 526,00 | | | 526,00 | | | 526,00 | | 526,00 | | 526,00 | | | 526,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 1 747,87 | | 1 594,57 | | 1 301,08 | | 1 340,30 | | 1 326,76 | | | 1 310,26 | | | 1 325,77 | | 1 320,93 | | 1 318,99 | | | 1 321,90 |
| *- население* | 742,59 | | 688,23 | | 669,19 | | 744,56 | | 744,79 | | | 735,52 | | | 744,23 | | 741,51 | | 740,42 | | | 742,05 |
| *- бюджетные учреждения* | 818,15 | | 864,56 | | 580,41 | | 490,84 | | 492,37 | | | 486,24 | | | 492,00 | | 490,20 | | 489,48 | | | 490,56 |
| *- прочее* | 187,13 | | 41,79 | | 51,53 | | 104,91 | | 89,61 | | | 88,50 | | | 89,55 | | 89,22 | | 89,09 | | | 89,28 |
| **Котельная №16 (ул. Радио)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 2 167,03 | | 1 782,42 | | 1 583,20 | | 1 917,20 | | 1 914,51 | | | 1 806,47 | | | 1 879,39 | | 1 866,79 | | 1 850,88 | | | 1 865,69 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 978,18 | | 617,16 | | 457,09 | | 372,41 | | 372,41 | | | 372,41 | | | 372,41 | | 372,41 | | 372,41 | | | 372,41 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 1 188,85 | | 1 165,26 | | 1 126,11 | | 1 544,79 | | 1 542,10 | | | 1 434,06 | | | 1 506,99 | | 1 494,38 | | 1 478,48 | | | 1 493,28 |
| *- население* | 970,87 | | 935,86 | | 939,92 | | 1 309,81 | | 1 309,76 | | | 1 218,00 | | | 1 279,94 | | 1 269,23 | | 1 255,72 | | | 1 268,30 |
| *- бюджетные учреждения* | 199,98 | | 211,18 | | 168,19 | | 213,95 | | 214,34 | | | 199,32 | | | 209,46 | | 207,71 | | 205,49 | | | 207,55 |
| *- прочее* | 18,00 | | 18,22 | | 18,00 | | 21,03 | | 18,00 | | | 16,74 | | | 17,59 | | 17,44 | | 17,26 | | | 17,43 |
| **Котельная №20 (школа №5)** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | 738,70 | | 682,90 | | 680,70 | | 634,80 | | 637,14 | | | 649,68 | | | 640,54 | | 642,45 | | 644,22 | | | 642,41 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 57,14 | | 133,99 | | 141,12 | | 41,14 | | 41,14 | | | 41,14 | | | 41,14 | | 41,14 | | 41,14 | | | 41,14 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 681,56 | | 548,91 | | 539,58 | | 593,66 | | 596,00 | | | 608,54 | | | 599,40 | | 601,31 | | 603,09 | | | 601,27 |
| *- население* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |
| *- бюджетные учреждения* | 681,56 | | 548,91 | | 539,58 | | 593,66 | | 596,00 | | | 608,54 | | | 599,40 | | 601,31 | | 603,08 | | | 601,27 |
| *- прочее* | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - |

**Таблица 1.2.2 – Существующие и перспективные балансы тепловой энергии ОАО «Александровские коммунальные системы»**

| **Наименование параметра** | **2018 г. (факт)** | **2019 г. (факт)** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОАО «Александровские коммунальные системы»** | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 292 514,08 | - | 253 329,66 | 262 547,80 | 268 785,44 | 262 101,06 | 232 421,01 | 232 193,07 | 232 121,24 | 232 245,11 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 6 554,21 | - | 6 940,60 | 6 342,60 | 6 502,60 | 6 450,83 | 5 697,03 | 5 697,03 | 5 697,03 | 5 697,03 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 285 960,74 | - | 246 389,06 | 256 205,20 | 262 282,84 | 255 650,23 | 226 723,98 | 226 496,04 | 226 424,21 | 226 548,08 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 282 136,56 | 256 308,37 | 245 205,50 | 255 799,40 | 261 877,04 | 255 272,99 | 226 327,70 | 226 102,93 | 226 035,34 | 226 155,32 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 504,74 | - | 845,05 | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии (прочим потребителям), Гкал | 2 319,22 | - | 338,50 | 405,80 | 405,80 | 377,23 | 396,28 | 393,10 | 388,87 | 392,75 |
| **Котельная № 1 (ул. 1-я Крестьянская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 117 355,00 | - | 105 042,00 | 104 628,20 | 112 739,43 | 111 550,46 | 111 550,46 | 111 550,46 | 111 550,46 | 111 550,46 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 2 240,74 | - | 2 355,20 | 2 514,20 | 2 674,20 | 2 663,57 | 2 663,57 | 2 663,57 | 2 663,57 | 2 663,57 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 115 115,00 | - | 102 686,80 | 102 114,00 | 110 065,23 | 108 886,89 | 108 886,89 | 108 886,89 | 108 886,89 | 108 886,89 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 113 979,00 | 107 999,00 | 102 341,40 | 102 114,00 | 110 065,23 | 108 886,89 | 108 886,89 | 108 886,89 | 108 886,89 | 108 886,89 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 135,71 | - | 345,40 | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №3 (ул. Энтузиастов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 30 396,50 | - | 26 922,40 | 28 455,00 | 28 391,49 | 27 922,96 | 28 256,48 | 28 190,31 | 28 123,25 | 28 190,02 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 1 051,85 | - | 1 104,90 | 683,80 | 683,80 | 683,80 | 683,80 | 683,80 | 683,80 | 683,80 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 29 344,70 | - | 25 817,50 | 27 771,20 | 27 707,69 | 27 239,16 | 27 572,68 | 27 506,51 | 27 439,45 | 27 506,22 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 29 344,70 | 25 933,60 | 25 817,50 | 27 771,20 | 27 707,69 | 27 239,16 | 27 572,68 | 27 506,51 | 27 439,45 | 27 506,22 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №4 (ул. Калининская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 12 893,30 | - | 11 181,80 | 11 052,20 | 11 018,18 | 11 084,06 | 11 051,48 | 11 051,24 | 11 062,26 | 11 054,99 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 336,34 | - | 296,30 | 265,60 | 265,60 | 265,60 | 265,60 | 265,60 | 265,60 | 265,60 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 12 557,00 | - | 10 885,50 | 10 786,60 | 10 752,58 | 10 818,46 | 10 785,88 | 10 785,64 | 10 796,66 | 10 789,39 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 12 250,50 | 11 073,50 | 10 613,75 | 10 786,60 | 10 752,58 | 10 818,46 | 10 785,88 | 10 785,64 | 10 796,66 | 10 789,39 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | - | - | 271,75 | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии (прочим потребителям), Гкал | 306,49 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №5 (ул. Киржачская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 14 664,50 | - | 11 972,80 | 13 700,80 | 13 335,04 | 13 002,88 | 13 346,24 | 13 228,05 | 13 192,39 | 13 255,56 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 628,41 | - | 492,40 | 329,20 | 329,20 | 329,20 | 329,20 | 329,20 | 329,20 | 329,20 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 14 036,10 | - | 11 480,40 | 13 371,60 | 13 005,84 | 12 673,68 | 13 017,04 | 12 898,85 | 12 863,19 | 12 926,36 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 14 036,10 | 11 948,90 | 11 480,40 | 13 371,60 | 13 005,84 | 12 673,68 | 13 017,04 | 12 898,85 | 12 863,19 | 12 926,36 |
| **Котельная №6 (ул. Гусева)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 8 971,89 | - | 7 314,30 | 7 499,50 | 7 467,45 | 7 427,08 | 7 464,68 | 7 453,07 | 7 448,28 | 7 455,34 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 227,36 | - | 264,40 | 180,20 | 180,20 | 180,20 | 180,20 | 180,20 | 180,20 | 180,20 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 8 744,53 | - | 7 049,90 | 7 319,30 | 7 287,25 | 7 246,88 | 7 284,48 | 7 272,87 | 7 268,08 | 7 275,14 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 8 744,53 | 7 119,92 | 7 049,90 | 7 319,30 | 7 287,25 | 7 246,88 | 7 284,48 | 7 272,87 | 7 268,08 | 7 275,14 |
| **Котельная №7 (ул. Первомайская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 19 269,80 | - | 15 111,60 | 16 774,00 | 16 682,32 | 12 655,48 | 12 655,48 | 12 655,48 | 12 655,48 | 12 655,48 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 302,39 | - | 388,30 | 403,10 | 403,10 | 361,96 | 361,96 | 361,96 | 361,96 | 361,96 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 18 967,40 | - | 14 723,30 | 16 370,90 | 16 279,22 | 12 293,52 | 12 293,52 | 12 293,52 | 12 293,52 | 12 293,52 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 18 967,40 | 16 863,50 | 14 723,30 | 16 370,90 | 16 279,22 | 12 293,52 | 12 293,52 | 12 293,52 | 12 293,52 | 12 293,52 |
| **Котельная №8 (ул. Коммунальников)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 18 112,50 | - | 14 844,26 | 14 453,30 | 14 385,29 | 14 560,95 | 14 466,51 | 14 470,92 | 14 499,46 | 14 478,96 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 278,15 | - | 341,80 | 347,30 | 347,30 | 347,30 | 347,30 | 347,30 | 347,30 | 347,30 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 17 834,30 | - | 14 502,46 | 14 106,00 | 14 037,99 | 14 213,65 | 14 119,21 | 14 123,62 | 14 152,16 | 14 131,66 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 15 810,40 | 14 620,90 | 14 310,36 | 14 106,00 | 14 037,99 | 14 213,65 | 14 119,21 | 14 123,62 | 14 152,16 | 14 131,66 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 335,11 | - | 192,10 | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии (прочим потребителям), Гкал | 1 688,87 | - | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №9 (ул. Ческа-Липа)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 20 340,20 | - | 17 175,60 | 18 244,50 | 18 170,71 | 17 863,60 | 18 092,94 | 18 042,42 | 17 999,65 | 18 045,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 325,83 | - | 422,00 | 438,40 | 438,40 | 438,40 | 438,40 | 438,40 | 438,40 | 438,40 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 20 014,40 | - | 16 753,60 | 17 806,10 | 17 732,31 | 17 425,20 | 17 654,54 | 17 604,02 | 17 561,25 | 17 606,60 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 20 014,40 | 16 897,20 | 16 753,60 | 17 806,10 | 17 732,31 | 17 425,20 | 17 654,54 | 17 604,02 | 17 561,25 | 17 606,60 |
| **Котельная №11 (ул. Комсомольский пос.)** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 14 627,20 | - | 12 938,50 | 14 394,90 | 14 229,09 | 13 854,16 | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал | 383,16 | - | 475,00 | 345,90 | 345,90 | 345,90 | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 14 244,10 | - | 12 463,50 | 14 049,00 | 13 883,19 | 13 508,26 | - | - | - | - |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 14 244,10 | 13 282,00 | 12 463,50 | 14 049,00 | 13 883,19 | 13 508,26 | - | - | - | - |
| **Котельная №12 (ул. Лермонтова)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 7 940,04 | - | 6 806,70 | 7 532,00 | 7 479,99 | 7 272,90 | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал | 177,97 | - | 167,60 | 181,00 | 181,00 | 181,00 | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 7 762,07 | - | 6 639,10 | 7 351,00 | 7 298,99 | 7 091,90 | - | - | - | - |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 7 762,07 | 6 622,32 | 6 639,10 | 7 351,00 | 7 298,99 | 7 091,90 | - | - | - | - |
| **Котельная №13 (ул. Маяковского)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 9 012,51 | - | 7 901,30 | 10 319,80 | 9 451,99 | 9 224,36 | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал | 148,34 | - | 167,00 | 226,90 | 226,90 | 226,90 | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 8 864,18 | - | 7 734,30 | 10 092,90 | 9 225,09 | 8 997,46 | - | - | - | - |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 8 864,18 | 8 159,19 | 7 734,30 | 10 092,90 | 9 225,09 | 8 997,46 | - | - | - | - |
| **Котельная №14 (ул. Геологов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 13 100,60 | - | 11 569,00 | 10 494,70 | 10 449,45 | 10 837,72 | 10 593,96 | 10 627,04 | 10 686,24 | 10 635,74 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 345,80 | - | 331,80 | 252,20 | 252,20 | 252,20 | 252,20 | 252,20 | 252,20 | 252,20 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 12 754,80 | - | 11 237,20 | 10 242,50 | 10 197,25 | 10 585,52 | 10 341,76 | 10 374,84 | 10 434,04 | 10 383,54 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 12 754,80 | 11 477,90 | 11 237,20 | 10 242,50 | 10 197,25 | 10 585,52 | 10 341,76 | 10 374,84 | 10 434,04 | 10 383,54 |
| **Котельная №15 (ул. Советская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 2 519,62 | - | 1 841,50 | 1 918,10 | 1 904,56 | 1 888,05 | 1 903,57 | 1 898,73 | 1 896,78 | 1 899,69 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 60,97 | - | 64,20 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 | 51,80 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 2 458,65 | - | 1 777,30 | 1 866,30 | 1 852,76 | 1 836,25 | 1 851,77 | 1 846,93 | 1 844,98 | 1 847,89 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 2 458,65 | 1 845,12 | 1 777,30 | 1 866,30 | 1 852,76 | 1 836,25 | 1 851,77 | 1 846,93 | 1 844,98 | 1 847,89 |
| **Котельная №16 (ул. Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 2 198,02 | - | 1 634,90 | 1 964,40 | 1 961,71 | 1 853,67 | 1 926,59 | 1 913,99 | 1 898,08 | 1 912,89 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 30,98 | - | 51,70 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 | 47,20 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 2 167,03 | - | 1 583,20 | 1 917,20 | 1 914,51 | 1 806,47 | 1 879,39 | 1 866,79 | 1 850,88 | 1 865,69 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 2 167,03 | 1 782,42 | 1 583,20 | 1 917,20 | 1 914,51 | 1 806,47 | 1 879,39 | 1 866,79 | 1 850,88 | 1 865,69 |
| **Котельная №19 (дом ребенка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 364,19 | - | 380,30 | 466,00 | 466,00 | 437,43 | 456,48 | 453,30 | 449,07 | 452,95 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 6,41 | - | 6,00 | 60,20 | 60,20 | 60,20 | 60,20 | 60,20 | 60,20 | 60,20 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 357,78 | - | 374,30 | 405,80 | 405,80 | 377,23 | 396,28 | 393,10 | 388,87 | 392,75 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 33,92 | - | 35,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| Полезный отпуск тепловой энергии (прочим потребителям), Гкал | 323,86 | - | 338,50 | 405,80 | 405,80 | 377,23 | 396,28 | 393,10 | 388,87 | 392,75 |
| **Котельная №20 (школа №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 748,21 | - | 692,70 | 650,40 | 652,74 | 665,28 | 656,14 | 658,05 | 659,82 | 658,01 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 9,51 | - | 12,00 | 15,60 | 15,60 | 15,60 | 15,60 | 15,60 | 15,60 | 15,60 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 738,70 | - | 680,70 | 634,80 | 637,14 | 649,68 | 640,54 | 642,45 | 644,22 | 642,41 |
| Продажа тепловой энергии на сторону (МУП "АТС"), Гкал | 738,70 | 682,90 | 680,70 | 634,80 | 637,14 | 649,68 | 640,54 | 642,45 | 644,22 | 642,41 |

**Таблица 1.2.3 – Существующие и перспективные балансы тепловой энергии теплоснабжающих организаций г. Александров**

| **Наименование параметра** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная ООО "Минерал"** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 5 583,57 | 6 182,73 | 6 182,73 | 5 983,01 | 6 116,16 | 6 093,97 | 6 064,38 | 6 091,50 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 5 543,57 | 6 142,73 | 6 142,73 | 5 943,01 | 6 076,16 | 6 053,97 | 6 024,38 | 6 051,50 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 425,47 | 425,47 | 425,47 | 425,47 | 425,47 | 425,47 | 425,47 | 425,47 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 5 118,10 | 5 717,26 | 5 717,26 | 5 517,54 | 5 650,69 | 5 628,50 | 5 598,91 | 5 626,03 |
| *- на собственные нужды* | 2 694,23 | 2 694,23 | 2 694,23 | 2 600,11 | 2 662,86 | 2 652,40 | 2 638,46 | 2 651,24 |
| *- население* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- бюджетные учреждения* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- прочее* | 2 423,87 | 3 023,03 | 3 023,03 | 2 917,43 | 2 987,83 | 2 976,10 | 2 960,45 | 2 974,79 |
| **Котельная ООО "Сантех-Тепло"** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3 185,50 | 3 917,43 | 3 917,43 | 3 673,45 | 3 836,10 | 3 809,00 | 3 772,85 | 3 805,98 |
| Собственные нужды источника, Гкал | 35,80 | 37,03 | 37,03 | 37,03 | 37,03 | 37,03 | 37,03 | 37,03 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 3 149,70 | 3 880,40 | 3 880,40 | 3 636,42 | 3 799,07 | 3 771,97 | 3 735,82 | 3 768,95 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 255,70 | 316,13 | 316,13 | 316,13 | 316,13 | 316,13 | 316,13 | 316,13 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 2 894,00 | 3 564,27 | 3 564,27 | 3 320,29 | 3 482,94 | 3 455,84 | 3 419,69 | 3 452,82 |
| *- на собственные нужды* | 92,50 | 139,32 | 139,32 | 129,78 | 136,14 | 135,08 | 133,67 | 134,96 |
| *- население* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- бюджетные учреждения* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- прочее* | 2 801,50 | 3 424,95 | 3 424,95 | 3 190,51 | 3 346,80 | 3 320,75 | 3 286,02 | 3 317,86 |
| **Котельная № 21 (ул.Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 |
| Собственные нужды источника, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 |
| Покупка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 550,72 | 550,72 | 550,72 | 550,72 | 550,72 | 550,72 | 550,72 | 550,72 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч. | 1 417,00 | 1 417,00 | 1 417,00 | 1 417,00 | 1 417,00 | 1 417,00 | 1 417,00 | 1 417,00 |
| *- население* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- бюджетные учреждения* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- прочее* | - | - | - | - | - | - | - | - |

По результатам расчетов прироста потребления тепловой энергии не осуществляется в связи с подключением новых площадей к индивидуальным источникам теплоснабжения.

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

Объекты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в производственных зонах на территории город Александров, подключенные к системам централизованного теплоснабжения отсутствуют. Возможное изменений производственных зон и их перепрофилирование не предусматривается.

**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 города, в пределах черты, составляет 26,16 км2.

Площадь города, в границах которой присутствуют централизованные системы теплоснабжения составляет 16,33 км2 (рисунок 1.4).

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах муниципального образования город Александров и каждой системы теплоснабжения приведены в таблице 1.4.

**Таблица 1.4 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах расчетных элементов**

| **Наименование территории** | **Площадь системы, км2** | **Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч / км2** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| МО город Александров, в т.ч. | 16,33 | 7,75 | 7,57 | 7,62 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| Котельная №22 (ул. Ленина) | 0,55 | 15,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котел наружного разм.ЛВЗ д. №1 | 0,01 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| Котел наружного разм.ЛВЗ д. №2 | 0,01 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| БМК ул. Кубасова | 0,63 | 17,03 | 17,03 | 17,03 | 17,03 | 17,03 | 17,03 | 17,03 |
| БМК ул. Мосэнерго | 0,02 | 11,65 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 |
| БМК ул. Первомайская | 0,402 | 0,00 | 16,26 | 19,53 | 19,53 | 19,53 | 19,53 | 19,53 |
| БМК ул. Пионерская | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 |
| БМК ул. Маяковского | 1,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 |
| Котельная № 1 (ул. 1-я Крестьянская) | 3,68 | 12,03 | 12,57 | 12,93 | 12,93 | 12,93 | 12,93 | 12,93 |
| Котельная №3 (ул. Энтузиастов) | 1,00 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 |
| Котельная №4 (ул. Калининская) | 0,77 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| Котельная №5 (ул. Киржачская) | 2,03 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| Котельная №6 (ул. Гусева) | 0,34 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 |
| Котельная №7 (ул. Первомайская) | 0,61 | 9,19 | 9,19 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 |
| Котельная №8 (ул. Коммунальников) | 0,54 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 |
| Котельная №9 (ул. Ческа-Липа) | 0,58 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Котельная №11 (ул. Комсомольский пос.) | 0,65 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №12 (ул. Лермонтова) | 0,32 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №13 (ул. Маяковского) | 0,4 | 8,32 | 8,32 | 8,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №14 (ул. Геологов) | 0,67 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 |
| Котельная №15 (ул. Советская) | 0,24 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| Котельная №16 (ул. Радио) | 0,17 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
| Котельная №19 (дом ребенка) | 0,02 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 |
| Котельная №20 (школа №5) | 0,08 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| Котельная ООО "Минерал" | 0,22 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 |
| Котельная ООО "Сантех-Тепло" | 0,11 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 |
| Котельная №21 ФГБУ «ЦЖКУ» | 0,66 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |

Изображение выглядит как карта

Автоматически созданное описание

**Рисунок 1.4 – Граница территории города Александров с централизованными системами теплоснабжения**

**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.**

Система теплоснабжения муниципального образования город Александров состоит из пяти тепловых районов действия теплоисточников.

Сведения по тепловым районам и их нагрузкам представлены в таблице 2.1.1.

**Таблица 2.1.1 – Источники теплоснабжения тепловых районов муниципального образования город Александров**

| **Наименование теплового района** | **Наименование источников теплоснабжения** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| Тепловой район №1 | - котельная №1 (ул. 1 Крестьянская)  - котельная №6 (ул. Гусева)  - котельная №7 (ул. Первомайская)  - котельная №9 (ул. Ческа-Липа)  - котельная №19 (дом ребенка)  - котельная №22 (ул. Ленина - АРЗ)  - котельная ООО «Сантех-Тепло»  - котельная ООО «Минерал»  - котёл наружного размещения ЛВЗ №1 и №2 | 72,03 |
| Тепловой район №2 | - котельная №3 (ул. Энтузиастов)  - котельная №4 (ул. Калининская)  - котельная №8 (ул. Коммунальников)  - БМК ул. Кубасова  - БМК ул. Мосэнерго | 31,653 |
| Тепловой район №3 | - котельная №11 (ул. Комсомольский поселок - ЦРММ)  - котельная №12 (ул. Лермонтова)  - котельная №13 (ул. Маяковского) | 11,0 |
| Тепловой район №4 | - котельная №5 (ул. Киржачская)  - котельная №15 (ул. Советская) | 6,09 |
| Тепловой район №5 | - котельная №14 (ул. Геологов)  - котельная №16 (ул. Радио)  - котельная №20 (школа №5)  - котельная ФГБУ «ЦЖКУ» инв. №21 | 5,74 |

Схемы тепловых районов муниципального образования муниципальное образование город Александров представлены в разделе 1.4 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Реестр зданий, подключенных входящих в состав каждой централизованной системы теплоснабжения приведен в таблице 2.1.1 Схемы теплоснабжения.

Информация об изменении зон действия систем теплоснабжения муниципального образования представлена в Разделе 4 Схемы теплоснабжения.

**Таблица 2.1.2 – Данные о потребителях и их тепловой нагрузки от котельных г. Александров (отопление)**

| **Наименование** | **Этажность** | **Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Температура внутреннего воздуха tвн.в, °С** | **Расчетный расход теплоносителя Gр, т/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1** | | | | |
| Институтская,15 | 6 | 0,228 | 18 | 6,8 |
| Институтская,24 | 3 | 0,064 | 18 | 1,87 |
| Институтская,26 | 3 | 0,149 | 18 | 4,51 |
| Институтская,3,Телекс | 4 | 2,293 | 18 | 66,17 |
| Институтская,3,Телекс | 1 | 0,394 | 18 | 11,31 |
| Институтская,3/10,Элипс-плюс | 1 | 0,179 | 18 | 5,15 |
| Институтская,3/12 | 1 | 0,089 | 18 | 2,57 |
| Институтская,3/3,Кар Финанс | 1 | 0,84 | 18 | 24,1 |
| Институтская,3/5,Электрорешения | 1 | 0,614 | 18 | 17,61 |
| Институтская,9 | 3 | 0,092 | 18 | 2,77 |
| Кооперативная,гаражи | 1 | 0,004 | 18 | 0,12 |
| Ленина,18 | 4 | 0,327 | 18 | 9,61 |
| Тубдиспансер | 2 | 0,051 | 20 | 1,47 |
| **ИТОГО:** |  | **5,324** |  | **154,06** |
| ЦТП №8 | ― | 10,8 | 18 | 316,45 |
| ЦТП №6 | ― | 7,5691 | 18 | 214,61 |
| ЦТП №5 | ― | 13,9385 | 18 | 410,74 |
| ЦТП №4 | ― | 8,14 | 18 | 225,42 |
| **ИТОГО:** |  | **40,45** |  | **1167,2** |
| **ЦТП №4** | | | | |
| Вокзальная,15 | 3 | 0,373 | 16 | 15,68 |
| Вокзальная,19 | 3 | 0,177 | 20 | 7,27 |
| Вокзальная,20 | 3 | 0,073 | 18 | 3,31 |
| Вокзальный переулок,1 | 5 | 0,221 | 18 | 8,92 |
| Вокзальный переулок,10 | 5 | 0,208 | 18 | 8,35 |
| Вокзальный переулок,3 | 5 | 0,22 | 18 | 8,98 |
| Вокзальный переулок,3а | 1 | 0,026 | 18 | 1,06 |
| Вокзальный переулок,5 | 5 | 0,208 | 18 | 8,59 |
| Вокзальный переулок,7 | 2 | 0,061 | 18 | 2,61 |
| Красный переулок,3 | 10 | 0,652 | 18 | 26,23 |
| Красный переулок,7 | 5 | 0,417 | 18 | 16,8 |
| Ленина,1/1 | 3 | 0,116 | 18 | 5 |
| Ленина,1/2 | 5 | 0,312 | 18 | 12,86 |
| Локомотивная,1б | 4 | 0,068 | 18 | 3,51 |
| Октябрьская,10 | 5 | 0,414 | 18 | 17,07 |
| Октябрьская,12 | 9 | 0,197 | 18 | 7,93 |
| Октябрьская,14 | 4 | 0,078 | 18 | 3,17 |
| Октябрьская,14/1 | 5 | 0,182 | 18 | 7,39 |
| Октябрьская,14/2 | 5 | 0,267 | 18 | 10,92 |
| Октябрьская,20 | 2 | 0,065 | 18 | 2,69 |
| Октябрьская,20,гаражи | 1 | 0,037 | 10 | 1,55 |
| Пионерская,1 | 5 | 0,122 | 18 | 6,19 |
| Пионерская,3 | 2 | 0,071 | 18 | 4,02 |
| Пионерская,3,гаражи-1 | 1 | 0,027 | 10 | 1,61 |
| Пионерская,3,гаражи-2 | 1 | 0,015 | 10 | 1,03 |
| Революции,1а | 2 | 0,056 | 18 | 2,29 |
| Революции,2 | 5 | 0,221 | 18 | 8,92 |
| Революции,4 | 5 | 0,278 | 18 | 11,13 |
| Революции,5 | 9 | 0,397 | 18 | 15,95 |
| Революции,гаражи | 1 | 0,012 | 10 | 0,5 |
| **ИТОГО:** |  | **5,571** |  | **231,53** |
| **ЦТП №5** | | | | |
| Вокзальная,10 | 2 | 0,222 | 18 | 10,19 |
| Вокзальная,10/1 | 1 | 0,013 | 15 | 0,68 |
| Вокзальная,12 | 1 | 0,028 | 18 | 1,23 |
| Вокзальная,13 | 1 | 0,013 | 18 | 0,58 |
| Вокзальная,9 | 1 | 0,005 | 18 | 0,6 |
| Вокзальная,9 | 1 | 0,022 | 18 | 1,34 |
| Вокзальный переулок,5/1 | 3 | 0,02 | 15 | 0,91 |
| Институтская,10 | 5 | 0,236 | 18 | 10,13 |
| Институтская,12 | 2 | 0,056 | 18 | 2,31 |
| Институтская,14 | 2 | 0,056 | 18 | 2,27 |
| Институтская,16 | 2 | 0,057 | 18 | 2,32 |
| Институтская,18 | 2 | 0,058 | 18 | 2,41 |
| Институтская,20 | 2 | 0,037 | 18 | 1,58 |
| Институтская,3,1 | 2 | 0,263 | 18 | 10,84 |
| Институтская,6 | 11 | 0,277 | 18 | 11,41 |
| Институтская,6к1 | 4 | 0,047 | 18 | 1,93 |
| Институтская,6к2 | 5 | 0,307 | 18 | 12,61 |
| Институтская,6к3 | 5 | 0,112 | 18 | 4,61 |
| Институтская,6к4 | 10 | 0,388 | 18 | 16,38 |
| Институтская,6к5 | 5 | 0,144 | 18 | 6,05 |
| Институтская,8 | 5 | 0,517 | 18 | 21,2 |
| Карабановский парк,6 | 2 | 0,027 | 18 | 3,17 |
| Карабановский парк,8 | 2 | 0,029 | 18 | 6,39 |
| Коссович,1 | 3 | 0,083 | 18 | 3,38 |
| Коссович,10,д/с №27 | 2 | 0,152 | 20 | 6,42 |
| Коссович,11 | 5 | 0,225 | 18 | 9,39 |
| Коссович,2 | 4 | 0,186 | 18 | 7,6 |
| Коссович,3 | 3 | 0,081 | 18 | 3,35 |
| Коссович,4 | 5 | 0,131 | 18 | 5,59 |
| Коссович,5 | 3 | 0,085 | 18 | 3,62 |
| Коссович,6 | 4 | 0,136 | 18 | 5,8 |
| Коссович,7 | 5 | 0,23 | 18 | 9,31 |
| Коссович,7/1 | 5 | 0,227 | 18 | 9,23 |
| Коссович,8 | 5 | 0,228 | 18 | 9,29 |
| Коссович,9 | 5 | 0,239 | 18 | 9,74 |
| Красный переулок,13 | 3 | 0,343 | 18 | 14,65 |
| Красный переулок,13/1 | 2 | 0,041 | 18 | 2,36 |
| Красный переулок,13/2 | 1 | 0,005 | 15 | 0,71 |
| Ленина,1 | 6 | 0,279 | 18 | 11,73 |
| Ленина,10 | 5 | 0,148 | 18 | 6,35 |
| Ленина,12 | 5 | 0,147 | 18 | 6,34 |
| Ленина,14 | 5 | 0,422 | 18 | 18,29 |
| Ленина,16 | 3 | 0,088 | 18 | 3,88 |
| Ленина,16/1 | 1 | 0,007 | 10 | 0,35 |
| Ленина,18с7 | 3 | 0,005 | 15 | 0,32 |
| Ленина,2 | 6 | 0,28 | 18 | 11,74 |
| Ленина,3 | 5 | 0,232 | 18 | 9,9 |
| Ленина,4 | 1 | 0,012 | 16 | 0,61 |
| Ленина,5 | 4 | 0,302 | 18 | 13,23 |
| Ленина,6 | 5 | 0,149 | 18 | 6,65 |
| Ленина,8 | 2 | 0,09 | 18 | 3,87 |
| Ленина,8 | 2 | 0,122 | 18 | 5,3 |
| Октябрьская,2 | 5 | 0,308 | 18 | 13,46 |
| Октябрьская,4 | 9 | 0,641 | 18 | 26,29 |
| Октябрьская,6 | 5 | 0,361 | 18 | 14,85 |
| Октябрьская,6/2 | 5 | 0,318 | 18 | 12,97 |
| Октябрьская,6к3 | 5 | 0,628 | 18 | 26,22 |
| Октябрьская,8 | 9 | 0,664 | 18 | 27,74 |
| Перфильева,10 | 2 | 0,062 | 18 | 2,8 |
| Перфильева,12 | 10 | 0,369 | 18 | 14,85 |
| Перфильева,15 | 3 | 0,083 | 18 | 3,51 |
| Перфильева,18 | 3 | 0,137 | 18 | 5,63 |
| Перфильева,1A | 5 | 0,226 | 18 | 9,5 |
| Перфильева,3а,Школа №14 | 2 | 0,177 | 16 | 7,53 |
| Перфильева,3а,Школа №14 | 3 | 0,177 | 16 | 7,37 |
| Свердлова,1 | 10 | 0,756 | 18 | 31,41 |
| Свердлова,2 | 4 | 0,17 | 18 | 7,11 |
| Свердлова,3 | 9 | 0,128 | 18 | 5,42 |
| **ИТОГО:** |  | **12,814** |  | **546,8** |
| **ЦТП №6** | | | | |
| Александровский городской торговый рынок | 2 | 0,268 | 16 | 10,72 |
| Ануфриева,10 | 9 | 0,819 | 18 | 32,76 |
| Военная,1,Адм. зд. | 2 | 0,034 | 18 | 1,36 |
| Военная,1,Архив | 1 | 0,015 | 18 | 0,6 |
| Военная,1,Гараж | 1 | 0,018 | 10 | 0,72 |
| Военная,1,Призывн. пункт | 1 | 0,024 | 18 | 0,96 |
| Военная,2,2 | 2 | 0,05 | 18 | 2 |
| Военная,6,школа №4 | 3 | 0,27 | 16 | 10,8 |
| Военная,7 | 6 | 0,22 | 18 | 8,8 |
| Военный переулок,5 | 2 | 0,005 | 18 | 0,2 |
| Военный переулок,5А | 2 | 0,005 | 18 | 0,2 |
| Ленина,20 | 9 | 0,148 | 18 | 5,92 |
| Ленина,20,ЗАГС | 9 | 0,158 | 18 | 6,32 |
| Ленина,22 | 5 | 0,251 | 18 | 10,04 |
| Ленина,24 | 2 | 0,219 | 16 | 8,76 |
| Ленина,24/1 | 2 | 0,014 | 15 | 0,56 |
| Ленина,26 | 5 | 0,313 | 18 | 12,52 |
| Ленина,28 | 2 | 0,076 | 18 | 3,04 |
| Ленина,30 | 3 | 0,151 | 18 | 6,04 |
| Ленина,32 | 5 | 0,228 | 18 | 9,12 |
| Овражная,1,д/с№24 | 2 | 0,07 | 20 | 2,8 |
| Овражная,3 | 4 | 0,114 | 18 | 4,56 |
| Овражная,3А,д/с №25 | 2 | 0,068 | 20 | 2,72 |
| Свердлова,35к2,3,1 | 1 | 0,011 | 16 | 0,44 |
| Свердлова,35к6 | 1 | 0,011 | 16 | 0,44 |
| Свердлова,36 | 5 | 0,246 | 18 | 9,84 |
| Свердлова,37,д/к Юбилейный | 4 | 0,303 | 16 | 12,12 |
| Свердлова,38 | 6 | 0,353 | 18 | 14,12 |
| Свердлова,39 | 10 | 1,45 | 18 | 58 |
| Свердлова,39к1 | 9 | 0,331 | 18 | 13,24 |
| Свердлова,40,д/с №2 | 2 | 0,074 | 20 | 2,96 |
| Свердлова,41 | 5 | 0,275 | 18 | 11 |
| Свердлова,43 | 5 | 0,274 | 18 | 10,96 |
| **ИТОГО:** |  | **6,866** |  | **293,3** |
| **ЦТП № 8** | | | | |
| Горького,1 | 10 | 0,349 | 18 | 14,25 |
| Горького,1А | 10 | 0,231 | 18 | 9,58 |
| Горького,3 | 9 | 0,286 | 18 | 11,59 |
| Горького,3к2 | 10 | 0,307 | 18 | 12,33 |
| Горького,5 | 11 | 0,296 | 18 | 12,12 |
| Горького,7к1 | 10 | 0,45 | 18 | 18,37 |
| Горького,7к2 | 11 | 0,467 | 18 | 18,85 |
| Горького,9 | 9 | 0,533 | 18 | 21,67 |
| Кооперативная,4 | 5 | 0,198 | 18 | 8,05 |
| Красный переулок,14 | 9 | 0,55 | 18 | 22,76 |
| Красный переулок,17 | 6 | 0,327 | 18 | 13,75 |
| Красный переулок,17/1 | 9 | 0,293 | 18 | 12,04 |
| Красный переулок,17к2 | 9 | 0,288 | 18 | 12,04 |
| Красный переулок,17к3 | 1 | 0,02 | 15 | 0,9 |
| Красный переулок,21 | 9 | 0,072 | 18 | 3,01 |
| Красный переулок,21 | 9 | 0,559 | 18 | 22,82 |
| Красный переулок,21к2 | 5 | 0,204 | 18 | 8,29 |
| Красный переулок,23 | 9 | 0,694 | 18 | 28,33 |
| Красный переулок,23/1 | 2 | 0,022 | 18 | 1,11 |
| Красный переулок,25 | 5 | 0,223 | 18 | 9,36 |
| Красный переулок,25к1 | 9 | 0,383 | 18 | 16,13 |
| Красный переулок,25к2 | 5 | 0,217 | 18 | 9,33 |
| Красный переулок,27 | 6 | 0,247 | 18 | 10,28 |
| Сосновский переулок,14 | 11 | 0,868 | 18 | 35,22 |
| Сосновский переулок,15 | 5 | 0,205 | 18 | 8,25 |
| Сосновский переулок,16 | 1 | 0,452 | 18 | 18,22 |
| Сосновский переулок,17 | 5 | 0,206 | 18 | 8,42 |
| Сосновский переулок,18 | 5 | 0,203 | 18 | 8,43 |
| Сосновский переулок,19 | 5 | 0,208 | 18 | 8,64 |
| Сосновский переулок,21,д/с №16 | 3 | 0,161 | 20 | 6,51 |
| **ИТОГО:** |  | **9,519** |  | **390,65** |
| **Котельная №3** | | | | |
| Королева,5 | 9 | 0,582 | 18 | 23,28 |
| Королева,7 | 9 | 0,699 | 18 | 27,96 |
| Кубасова,10 | 2 | 0,355 | 18 | 14,2 |
| Кубасова,12 | 2 | 0,232 | 18 | 9,28 |
| Кубасова,2 | 5 | 0,33 | 18 | 13,2 |
| Кубасова,5 | 9 | 0,31 | 18 | 12,4 |
| Кубасова,7 | 5 | 0,411 | 18 | 16,44 |
| Кубасова,9 | 5 | 0,28 | 18 | 11,2 |
| Терешковой,11 | 5 | 0,243 | 18 | 9,72 |
| Терешковой,11,2 | 5 | 0,209 | 18 | 8,36 |
| Терешковой,11,3 | 5 | 0,204 | 18 | 8,16 |
| Терешковой,11,4 | 5 | 0,207 | 18 | 8,28 |
| Терешковой,13,2 | 5 | 0,199 | 18 | 7,96 |
| Терешковой,13,3 | 5 | 0,236 | 18 | 9,44 |
| Терешковой,4,4 | 10 | 0,427 | 18 | 17,08 |
| Терешковой,5 | 6 | 0,513 | 18 | 20,52 |
| Терешковой,7 | 5 | 0,252 | 18 | 10,08 |
| Терешковой,7,1 | 1 | 0,004 | 15 | 0,16 |
| Терешковой,7,2 | 5 | 0,189 | 18 | 7,56 |
| Терешковой,7,3 | 4 | 0,172 | 18 | 6,88 |
| Терешковой,9 | 5 | 0,221 | 18 | 8,84 |
| Терешковой,9,1 | 1 | 0,072 | 18 | 2,88 |
| Терешковой,9,2 | 5 | 0,22 | 18 | 8,8 |
| Терешковой,9,3 | 5 | 0,186 | 18 | 7,44 |
| Энтузиастов,1 | 5 | 0,115 | 18 | 4,6 |
| Энтузиастов,1 | 5 | 0,454 | 18 | 18,16 |
| Энтузиастов,11 | 5 | 0,239 | 18 | 9,56 |
| Энтузиастов,11,1 | 5 | 0,198 | 18 | 7,92 |
| Энтузиастов,13 | 5 | 0,231 | 18 | 9,24 |
| Энтузиастов,15 | 5 | 0,188 | 18 | 7,52 |
| Энтузиастов,17 | 5 | 0,19 | 18 | 7,6 |
| Энтузиастов,19 | 5 | 0,234 | 18 | 9,36 |
| Энтузиастов,2 | 2 | 0,19 | 18 | 7,6 |
| Энтузиастов,21 | 5 | 0,278 | 18 | 11,12 |
| Энтузиастов,23 | 5 | 0,229 | 18 | 9,16 |
| Энтузиастов,3а | 1 | 0,009 | 10 | 0,36 |
| Энтузиастов,4,1 | 1 | 0,081 | 18 | 3,24 |
| Энтузиастов,4,1 | 1 | 0,067 | 10 | 2,68 |
| Энтузиастов,5 | 5 | 0,288 | 18 | 11,52 |
| Энтузиастов,7 | 2 | 0,21 | 18 | 8,4 |
| Энтузиастов,9 | 5 | 0,24 | 18 | 9,6 |
| Королева,5 | 9 | 0,582 | 18 | 23,28 |
| Королева,7 | 9 | 0,699 | 18 | 27,96 |
| Кубасова,10 | 2 | 0,355 | 18 | 14,2 |
| Кубасова,12 | 2 | 0,232 | 18 | 9,28 |
| Кубасова,2 | 5 | 0,33 | 18 | 13,2 |
| Кубасова,5 | 9 | 0,31 | 18 | 12,4 |
| Кубасова,7 | 5 | 0,411 | 18 | 16,44 |
| Кубасова,9 | 5 | 0,28 | 18 | 11,2 |
| Терешковой,11 | 5 | 0,243 | 18 | 9,72 |
| Терешковой,11,2 | 5 | 0,209 | 18 | 8,36 |
| Терешковой,11,3 | 5 | 0,204 | 18 | 8,16 |
| Терешковой,11,4 | 5 | 0,207 | 18 | 8,28 |
| Терешковой,13,2 | 5 | 0,199 | 18 | 7,96 |
| Терешковой,13,3 | 5 | 0,236 | 18 | 9,44 |
| Терешковой,4,4 | 10 | 0,427 | 18 | 17,08 |
| Терешковой,5 | 6 | 0,513 | 18 | 20,52 |
| Терешковой,7 | 5 | 0,252 | 18 | 10,08 |
| Терешковой,7,1 | 1 | 0,004 | 15 | 0,16 |
| Терешковой,7,2 | 5 | 0,189 | 18 | 7,56 |
| Терешковой,7,3 | 4 | 0,172 | 18 | 6,88 |
| Терешковой,9 | 5 | 0,221 | 18 | 8,84 |
| Терешковой,9,1 | 1 | 0,072 | 18 | 2,88 |
| Терешковой,9,2 | 5 | 0,22 | 18 | 8,8 |
| Терешковой,9,3 | 5 | 0,186 | 18 | 7,44 |
| Энтузиастов,1 | 5 | 0,115 | 18 | 4,6 |
| Энтузиастов,1 | 5 | 0,454 | 18 | 18,16 |
| Энтузиастов,11 | 5 | 0,239 | 18 | 9,56 |
| Энтузиастов,11,1 | 5 | 0,198 | 18 | 7,92 |
| Энтузиастов,13 | 5 | 0,231 | 18 | 9,24 |
| Энтузиастов,15 | 5 | 0,188 | 18 | 7,52 |
| Энтузиастов,17 | 5 | 0,19 | 18 | 7,6 |
| Энтузиастов,19 | 5 | 0,234 | 18 | 9,36 |
| Энтузиастов,2 | 2 | 0,19 | 18 | 7,6 |
| Энтузиастов,21 | 5 | 0,278 | 18 | 11,12 |
| Энтузиастов,23 | 5 | 0,229 | 18 | 9,16 |
| Энтузиастов,3а | 1 | 0,009 | 10 | 0,36 |
| Энтузиастов,4,1 | 1 | 0,081 | 18 | 3,24 |
| Энтузиастов,4,1 | 1 | 0,067 | 10 | 2,68 |
| Энтузиастов,5 | 5 | 0,288 | 18 | 11,52 |
| Энтузиастов,7 | 2 | 0,21 | 18 | 8,4 |
| Энтузиастов,9 | 5 | 0,24 | 18 | 9,6 |
| **ИТОГО:** |  | **10,194** |  | **407,76** |
| **Котельная №4** | | | | |
| Базунова,22 | 1 | 0,085 | 15 | 3,63 |
| Базунова,41 | 1 | 0,003 | 15 | 0,36 |
| Калининская,52 | 9 | 0,7 | 18 | 32,28 |
| Коммунальников,3 | 2 | 0,055 | 18 | 3,02 |
| Охотный Луг,15 | 6 | 0,126 | 18 | 5,46 |
| Охотный Луг,15,2 | 6 | 0,126 | 18 | 5,43 |
| Охотный Луг,15,3 | 6 | 0,127 | 18 | 5,6 |
| Охотный Луг,19 | 2 | 0,068 | 18 | 3,15 |
| Охотный Луг,21 | 2 | 0,059 | 18 | 3,16 |
| Охотный Луг,23 | 2 | 0,074 | 18 | 4,24 |
| Охотный Луг,25 | 2 | 0,075 | 18 | 4,42 |
| Фабрика Калинина,10 | 2 | 0,067 | 18 | 3,03 |
| Фабрика Калинина,11 | 2 | 0,043 | 18 | 1,84 |
| Фабрика Калинина,12 | 2 | 0,045 | 18 | 2,07 |
| Фабрика Калинина,14 | 5 | 0,227 | 18 | 9,66 |
| Фабрика Калинина,14а | 2 | 0,102 | 18 | 4,22 |
| Фабрика Калинина,15 | 3 | 0,093 | 18 | 3,85 |
| Фабрика Калинина,17 | 2 | 0,073 | 20 | 3,71 |
| Фабрика Калинина,17,1 | 2 | 0,018 | 18 | 0,84 |
| Фабрика Калинина,18 | 1 | 0,021 | 18 | 0,9 |
| Фабрика Калинина,2 | 2 | 0,007 | 18 | 0,37 |
| Фабрика Калинина,22 | 5 | 0,149 | 18 | 6,67 |
| Фабрика Калинина,24 | 5 | 0,306 | 18 | 12,62 |
| Фабрика Калинина,26 | 5 | 0,288 | 18 | 12,12 |
| Фабрика Калинина,28 | 5 | 0,35 | 18 | 15,1 |
| Фабрика Калинина,3а | 2 | 0,047 | 18 | 2,57 |
| Фабрика Калинина,4 | 2 | 0,046 | 18 | 2,3 |
| Фабрика Калинина,5 | 2 | 0,025 | 18 | 1,21 |
| **ИТОГО:** |  | **3,405** |  | **153,83** |
| **Котельная №5** | | | | |
| 2-ая Стрелецкая наб.,1 | 1 | 0,077 | 18 | 3,08 |
| 2-ая Стрелецкая наб.,17 | 2 | 0,063 | 18 | 2,52 |
| 2-ая Стрелецкая наб.,26 | 2 | 0,038 | 18 | 1,52 |
| 2-ая Стрелецкая наб.,5 | 1 | 0,179 | 16 | 7,16 |
| Зои Космодемьянской,24 | 2 | 0,071 | 18 | 2,84 |
| Зои Космодемьянской,24,2 | 2 | 0,079 | 18 | 3,16 |
| Зои Космодемьянской,24,3 | 2 | 0,062 | 18 | 2,48 |
| Зои Космодемьянской,5 | 2 | 0,15 | 18 | 6 |
| Киржачская,23 | 2 | 0,081 | 10 | 3,24 |
| Киржачская,23,2 | 2 | 0,043 | 16 | 1,72 |
| Киржачская,25 | 1 | 0,01 | 18 | 0,4 |
| Киржачская,25,2 | 1 | 0,214 | 18 | 8,56 |
| Киржачская,25,3 | 1 | 0,113 | 18 | 4,52 |
| Музейный пр-д,1а | 1 | 0,014 | 18 | 0,56 |
| Музейный пр-д,20 | 2 | 0,433 | 20 | 17,32 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,1 | 2 | 0,046 | 18 | 1,84 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,11 | 4 | 0,113 | 18 | 4,52 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,13 | 2 | 0,034 | 18 | 1,36 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,14 | 1 | 0,063 | 18 | 2,52 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,16 | 2 | 0,045 | 18 | 1,8 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,18 | 3 | 0,094 | 18 | 3,76 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,20 | 3 | 0,095 | 18 | 3,8 |
| Ново-Стрелецкий пр-д,гаражи | 1 | 0,012 | 18 | 0,48 |
| Советская,23 | 2 | 0,031 | 18 | 1,24 |
| Советская,28 | 3 | 0,171 | 18 | 6,84 |
| Советский переулок,33 | 2 | 0,085 | 18 | 3,4 |
| Стрелецкая наб.,1 | 2 | 0,048 | 18 | 1,92 |
| Стрелецкая наб.,10 | 2 | 0,06 | 18 | 2,4 |
| Стрелецкая наб.,11 | 3 | 0,19 | 18 | 7,6 |
| Стрелецкая наб.,2 | 2 | 0,038 | 18 | 1,52 |
| Стрелецкая наб.,3 | 2 | 0,033 | 18 | 1,32 |
| Стрелецкая наб.,4 | 2 | 0,045 | 18 | 1,8 |
| Стрелецкая наб.,5 | 1 | 0,018 | 18 | 0,72 |
| Стрелецкая наб.,6 | 1 | 0,032 | 18 | 1,28 |
| Стрелецкая наб.,7 | 4 | 0,168 | 18 | 6,72 |
| Стрелецкая наб.,8 | 4 | 0,145 | 18 | 5,8 |
| Стрелецкая наб.,9 | 4 | 0,142 | 18 | 5,68 |
| Стрелецкая наб.,гаражи | 1 | 0,16 | 18 | 6,4 |
| **ИТОГО:** |  | **3,495** |  | **139,8** |
| **ЦТП №1** | | | | |
| Красной Молодежи,1 | 2 | 0,083 | 18 | 3,32 |
| Красной Молодежи,13 | 2 | 0,01 | 18 | 0,4 |
| Красной Молодежи,17 | 2 | 0,013 | 18 | 0,52 |
| Красной Молодежи,19 | 2 | 0,029 | 18 | 1,16 |
| Красной Молодежи,23 | 1 | 0,008 | 18 | 0,32 |
| Красной Молодежи,3 | 2 | 0,007 | 18 | 0,28 |
| Красной Молодежи,4 | 5 | 0,168 | 18 | 6,72 |
| Красной Молодежи,7 | 3 | 0,147 | 18 | 5,88 |
| Красной Молодежи,8 | 4 | 0,075 | 18 | 3 |
| Ленина,66 | 5 | 0,129 | 18 | 5,16 |
| Первомайская,125 | 6 | 0,134 | 18 | 5,36 |
| Первомайская,74 | 2 | 0,161 | 18 | 6,44 |
| Пески под Дубами,2 | 2 | 0,004 | 18 | 0,16 |
| Пески под Дубами,3 | 2 | 0,005 | 18 | 0,2 |
| Пески под Дубами,5 | 1 | 0,008 | 18 | 0,32 |
| Пески,1 | 1 | 0,055 | 16 | 2,2 |
| Пески,1,2 | 1 | 0,028 | 18 | 1,12 |
| Пески,5 | 1 | 0,01 | 18 | 0,4 |
| Пески,7 | 1 | 0,008 | 18 | 0,32 |
| Пески,9 | 1 | 0,007 | 18 | 0,28 |
| Соборная пл.,1 | 1 | 0,06 | 15 | 2,4 |
| Советская пл.,2 | 3 | 0,153 | 18 | 6,12 |
| Советская,1 | 2 | 0,046 | 18 | 1,84 |
| Советская,10 | 3 | 0,055 | 18 | 2,2 |
| Советская,10,1 | 2 | 0,028 | 18 | 1,12 |
| Советская,11 | 2 | 0,136 | 18 | 5,44 |
| Советская,12 | 2 | 0,012 | 18 | 0,48 |
| Советская,12,1 | 2 | 0,011 | 18 | 0,44 |
| Советская,14 | 1 | 0,005 | 18 | 0,2 |
| Советская,16 | 1 | 0,038 | 18 | 1,52 |
| Советская,16а | 1 | 0,019 | 18 | 0,76 |
| Советская,18 | 1 | 0,018 | 18 | 0,72 |
| Советская,22 | 2 | 0,009 | 18 | 0,36 |
| Советская,3 | 1 | 0,037 | 18 | 1,48 |
| Советская,4 | 2 | 0,028 | 18 | 1,12 |
| Советская,4 | 2 | 0,019 | 18 | 0,76 |
| Советская,5 | 1 | 0,003 | 18 | 0,12 |
| Советская,5 | 1 | 0,059 | 18 | 2,36 |
| Советская,6 | 2 | 0,012 | 18 | 0,48 |
| Советская,7 | 1 | 0,109 | 18 | 4,36 |
| Советская,9 | 1 | 0,02 | 18 | 0,8 |
| Советский пер.,6 | 3 | 0,026 | 18 | 1,04 |
| Советский переулок,13 | 1 | 0,066 | 18 | 2,64 |
| Толстовская,15 | 1 | 0,016 | 18 | 0,64 |
| **ИТОГО:** |  | **2,074** |  | **82,9** |
| **Котельная №6** | | | | |
| Восстания 1905 года,11,дет. больн | 2 | 0,097 | 20 | 4,16 |
| Восстания 1905 года,11,дет. больн | 4 | 0,146 | 20 | 6,26 |
| Восстания 1905 года,13а,морг | 1 | 0,089 | 18 | 3,64 |
| Восстания 1905 года,22,корп. №6 | 4 | 0,245 | 20 | 10,13 |
| Восстания 1905 года,22,прачечная | 1 | 0,06 | 15 | 2,52 |
| Восстания 1905 года,9,АХЧ | 1 | 0,351 | 20 | 14,79 |
| Восстания 1905 года,9,КВД | 1 | 0,057 | 18 | 2,36 |
| Восстания 1905 года,9,акушерский | 5 | 0,03 | 18 | 1,25 |
| Восстания 1905 года,9,гараж жд больн | 1 | 0,031 | 10 | 1,45 |
| Восстания 1905 года,9,леч. корп№2 | 2 | 0,038 | 20 | 1,59 |
| Восстания 1905 года,9,лечебн. | 3 | 0,106 | 20 | 4,31 |
| Восстания 1905 года,9,скор. помощ | 2 | 0,101 | 20 | 4,16 |
| Восстания 1905 года,9,стерил. отд. | 1 | 0,046 | 18 | 1,87 |
| Восстания 1905 года,9а,суд. мед | 3 | 0,009 | 16 | 0,41 |
| Гусева,1 | 4 | 0,114 | 18 | 4,94 |
| Гусева,5 | 3 | 0,01 | 10 | 0,51 |
| Гусева,5 | 3 | 0,184 | 18 | 7,61 |
| Гусева,9 | 4 | 0,273 | 18 | 11,85 |
| Гусева,9,гараж | 1 | 0,042 | 10 | 1,92 |
| Гусева,гараж дет.больн | 1 | 0,047 | 18 | 1,9 |
| Революции,27,Дет. инфекц | 2 | 0,008 | 15 | 0,59 |
| Революции,27,Поликлиника | 3 | 0,079 | 20 | 4,3 |
| Революции,27,Хирургический | 2 | 0,169 | 20 | 6,96 |
| Революции,27,хозблок | 1 | 0,265 | 20 | 10,96 |
| Революции,27,церковь | 1 | 0,069 | 10 | 2,88 |
| Революции,27/1 | 2 | 0,017 | 16 | 0,71 |
| **ИТОГО:** |  | **2,683** |  | **114** |
| **Котельная №7** | | | | |
| Ануфриева,1 | 5 | 0,418 | 18 | 16,72 |
| Ануфриева,11 | 2 | 0,061 | 18 | 2,44 |
| Ануфриева,4 | 3 | 0,095 | 18 | 3,8 |
| Ануфриева,5 | 9 | 0,392 | 18 | 15,68 |
| Ануфриева,6 | 2 | 0,073 | 18 | 2,92 |
| Ануфриева,7 | 2 | 0,076 | 18 | 3,04 |
| Ануфриева,8 | 3 | 0,044 | 18 | 1,76 |
| Восстания 1905 года,16 | 2 | 0,036 | 18 | 1,44 |
| Казарменный пер.,2 | 6 | 0,213 | 18 | 8,52 |
| Ленина,15 | 4 | 0,109 | 18 | 4,36 |
| Ленина,17 | 5 | 0,205 | 18 | 8,2 |
| Ленина,51 | 3 | 0,002 | 18 | 0,08 |
| Ленина,53 | 2 | 0,024 | 18 | 0,96 |
| Ленина,59 | 1 | 0,006 | 18 | 0,24 |
| Ленина,63 | 3 | 0,119 | 18 | 4,76 |
| Ленина,69 | 2 | 0,023 | 18 | 0,92 |
| Ленина,71 | 3 | 0,046 | 15 | 1,84 |
| Ленина,73 | 1 | 0,014 | 18 | 0,56 |
| Ленина,75 | 2 | 0,012 | 18 | 0,48 |
| Ленина,79 | 2 | 0,037 | 18 | 1,48 |
| Ленина,81 | 2 | 0,164 | 18 | 6,56 |
| Ленина,81 | 2 | 0,104 | 18 | 4,16 |
| Нагорный переулок,8 | 3 | 0,051 | 18 | 2,04 |
| Новые Коноплянники,1 | 2 | 0,068 | 18 | 2,72 |
| Первомайская,109 | 2 | 0,026 | 18 | 1,04 |
| Первомайская,111 | 1 | 0,003 | 18 | 0,12 |
| Первомайская,113 | 2 | 0,017 | 18 | 0,68 |
| Первомайская,48 | 5 | 0,288 | 18 | 11,52 |
| Первомайская,50 | 5 | 0,223 | 18 | 8,92 |
| Первомайская,62 | 1 | 0,013 | 18 | 0,52 |
| Первомайская,72 | 1 | 0,009 | 18 | 0,36 |
| Первомайская,72а | 1 | 0,004 | 18 | 0,16 |
| Первомайская,73 | 5 | 0,268 | 18 | 10,72 |
| Первомайская,89 | 3 | 0,11 | 18 | 4,4 |
| Первомайская,91 | 10 | 0,25 | 18 | 10 |
| Первомайская,гаражи | 1 | 0,022 | 10 | 0,88 |
| Революции,51 | 5 | 0,166 | 18 | 6,64 |
| Революции,57 | 6 | 0,112 | 18 | 4,48 |
| Революции,57/1 | 5 | 0,262 | 18 | 10,48 |
| Революции,59,1 | 4 | 0,227 | 18 | 9,08 |
| Революции,59,2 | 7 | 0,304 | 18 | 12,16 |
| Революции,68 | 2 | 0,014 | 18 | 0,56 |
| Революции,69 | 1 | 0,025 | 18 | 1 |
| Революции,71 | 4 | 0,085 | 18 | 3,4 |
| Революции,72 | 5 | 0,482 | 18 | 19,28 |
| Революции,77 | 2 | 0,03 | 18 | 1,2 |
| Революции,83 | 3 | 0,01 | 18 | 0,4 |
| Революции,85 | 2 | 0,045 | 18 | 1,8 |
| Революции,87 | 2 | 0,044 | 18 | 1,76 |
| Революции,89 | 2 | 0,013 | 18 | 0,52 |
| Революции,91 | 2 | 0,035 | 18 | 1,4 |
| Советский переулок,4 | 3 | 0,118 | 18 | 4,72 |
| **ИТОГО:** |  | **5,597** |  | **223,9** |
| **Котельная №8 ЦТП №7** | | | | |
| Королева,10 | 1 | 0,116 | 18 | 4,75 |
| Королева,11 | 9 | 0,664 | 18 | 27,13 |
| Королева,12 | 10 | 0,478 | 18 | 19,2 |
| Королева,14 | 9 | 0,201 | 18 | 8,27 |
| Королева,16 | 10 | 0,349 | 18 | 14,08 |
| Королева,18 | 10 | 0,257 | 18 | 10,45 |
| Королева,20 | 10 | 0,254 | 18 | 10,29 |
| Королева,22 | 10 | 0,232 | 18 | 9,39 |
| Королева,6 | 1 | 0,09 | 18 | 3,84 |
| Королева,8 | 9 | 0,747 | 18 | 30,14 |
| Королева,8,1 | 1 | 0,057 | 18 | 2,35 |
| Королева,9 | 10 | 0,357 | 18 | 14,81 |
| Королева,9,1 | 10 | 0,282 | 18 | 11,7 |
| **ИТОГО:** |  | **4,084** |  | **166,4** |
| **Котельная №9** | | | | |
| Гагарина,1 | 5 | 0,224 | 18 | 8,96 |
| Гагарина,1,1 | 1 | 0,235 | 18 | 9,4 |
| Гагарина,1,2 | 5 | 0,225 | 18 | 9 |
| Гагарина,3 | 5 | 0,178 | 18 | 7,12 |
| Гагарина,5 | 5 | 0,225 | 18 | 9 |
| Гагарина,9,2 | 9 | 0,454 | 18 | 18,16 |
| Терешковой,1 | 5 | 0,204 | 18 | 8,16 |
| Терешковой,2 | 5 | 0,221 | 18 | 8,84 |
| Терешковой,2,2 | 5 | 0,221 | 18 | 8,84 |
| Терешковой,4 | 9 | 0,766 | 18 | 30,64 |
| Терешковой,4,2 | 5 | 0,206 | 18 | 8,24 |
| Терешковой,4,3 | 5 | 0,234 | 18 | 9,36 |
| Ческа-Липа,1 | 2 | 0,062 | 18 | 2,48 |
| Ческа-Липа,10 | 9 | 0,763 | 18 | 30,52 |
| Ческа-Липа,11 | 5 | 0,221 | 18 | 8,84 |
| Ческа-Липа,2 | 9 | 0,841 | 18 | 33,64 |
| Ческа-Липа,3 | 5 | 0,238 | 18 | 9,52 |
| Ческа-Липа,5 | 2 | 0,228 | 16 | 9,12 |
| Ческа-Липа,7 | 5 | 0,19 | 18 | 7,6 |
| Ческа-Липа,9 | 5 | 0,194 | 18 | 7,76 |
| Ческа-Липа,гаражи | 1 | 0,02 | 10 | 0,8 |
| **ИТОГО:** |  | **6,15** |  | **246** |
| **Котельная №11** | | | | |
| Комсомольский пос.,10 | 1 | 0,022 | 18 | 0,88 |
| Комсомольский пос.,22 | 1 | 0,022 | 18 | 0,88 |
| Комсомольский пос.,24 | 1 | 0,022 | 18 | 0,88 |
| Комсомольский пос.,30 | 1 | 0,016 | 18 | 0,64 |
| Комсомольский пос.,31 | 1 | 0,004 | 18 | 0,16 |
| Комсомольский пос.,32 | 1 | 0,018 | 18 | 0,72 |
| Комсомольский пос.,33 | 1 | 0,018 | 18 | 0,72 |
| Комсомольский пос.,34 | 1 | 0,015 | 18 | 0,6 |
| Комсомольский пос.,35 | 1 | 0,02 | 18 | 0,8 |
| Комсомольский пос.,36 | 2 | 0,062 | 18 | 2,48 |
| Комсомольский пос.,38 | 2 | 0,069 | 18 | 2,76 |
| Комсомольский пос.,7 | 1 | 0,018 | 18 | 0,72 |
| Комсомольский пос.,8 | 1 | 0,025 | 18 | 1 |
| Комсомольский пос.,9 | 1 | 0,015 | 18 | 0,6 |
| Космическая,1 | 5 | 0,27 | 18 | 10,8 |
| Лермонтова,23 | 4 | 0,008 | 18 | 0,32 |
| Лермонтова,25 | 5 | 0,191 | 18 | 7,64 |
| Маяковского,48,1 | 2 | 0,097 | 18 | 3,88 |
| Маяковского,48,2 | 4 | 0,201 | 18 | 8,04 |
| Маяковского,50 | 2 | 0,329 | 18 | 13,16 |
| Юбилейная,1 | 2 | 0,0996 | 18 | 5,98 |
| Юбилейная,1 | 2 | 0,1494 | 18 | 3,98 |
| Юбилейная,16 | 5 | 0,256 | 18 | 10,24 |
| Юбилейная,16 | 5 | 0,024 | 15 | 0,96 |
| Юбилейная,18 | 5 | 0,353 | 18 | 14,12 |
| Юбилейная,2 | 5 | 0,178 | 18 | 7,12 |
| Юбилейная,2,2 | 5 | 0,181 | 18 | 2,4 |
| Юбилейная,2,3 | 5 | 0,23 | 18 | 7,24 |
| Юбилейная,20 | 2 | 0,06 | 18 | 9,2 |
| Юбилейная,4 | 5 | 0,171 | 18 | 6,84 |
| Юбилейная,4,2 | 5 | 0,201 | 18 | 8,04 |
| Юбилейная,53 | 2 | 0,052 | 18 | 2,08 |
| Юбилейная,6 | 5 | 0,136 | 15 | 5,44 |
| Юбилейная,ЦРММ-1 | 2 | 0,324 | 18 | 12,96 |
| Юбилейная,ЦРММ-2 | 2 | 0,154 | 16 | 6,16 |
| Юности,21,1 | 1 | 0,081 | 10 | 3,24 |
| Юности,21,2 | 1 | 0,009 | 18 | 0,36 |
| **ИТОГО:** |  | **4,101** |  | **164** |
| **Котельная №12** | | | | |
| Лермонтова,11 | 3 | 0.096 | 18 | 3,84 |
| Лермонтова,12 | 2 | 0.078 | 18 | 3,12 |
| Лермонтова,13 | 2 | 0.069 | 18 | 2,76 |
| Лермонтова,14 | 2 | 0.069 | 18 | 2,76 |
| Лермонтова,15 | 2 | 0.072 | 18 | 2,88 |
| Лермонтова,16 | 2 | 0.07 | 18 | 2,8 |
| Лермонтова,17 | 2 | 0.073 | 18 | 2,92 |
| Лермонтова,18 | 2 | 0.072 | 18 | 2,88 |
| Лермонтова,19 | 2 | 0.082 | 18 | 3,28 |
| Лермонтова,20 | 3 | 0.093 | 18 | 3,72 |
| Лермонтова,21 | 3 | 0.1 | 18 | 4 |
| Лермонтова,22 | 3 | 0.098 | 18 | 3,92 |
| Лермонтова,24 | 5 | 0.255 | 18 | 10,2 |
| Лермонтова,24,1 | 5 | 0.207 | 18 | 8,28 |
| Лермонтова,26 | 5 | 0.195 | 18 | 7,8 |
| Лермонтова,28 | 5 | 0.204 | 18 | 8,16 |
| Лермонтова,7 | 2 | 0.068 | 18 | 2,72 |
| Лермонтова,8,2 | 2 | 0.053 | 18 | 2,12 |
| Лермонтова,8,А | 2 | 0.057 | 18 | 2,28 |
| Маяковского,26,1 | 2 | 0.08 | 18 | 3,2 |
| Маяковского,36 | 5 | 0.31 | 18 | 12,4 |
| Маяковского,7,гаражи | 1 | 0.064 | 10 | 2,56 |
| Маяковского,7,контора | 2 | 0.082 | 18 | 3,28 |
| **ИТОГО:** |  | **2,547** |  | **101,88** |
| **Котельная №13** | | | | |
| Карабановский туп.,21 | 5 | 0,279 | 18 | 11,16 |
| Карабановский туп.,4 | 2 | 0,084 | 10 | 3,36 |
| Карабановский туп.,4,1 | 2 | 0,072 | 18 | 2,88 |
| Карабановский туп.,4,3 | 2 | 0,065 | 15 | 2,6 |
| Кирпичный пр-д,1а | 2 | 0,093 | 18 | 3,72 |
| Лермонтова,1 | 2 | 0,064 | 18 | 2,56 |
| Лермонтова,1/2 | 2 | 0,071 | 18 | 2,84 |
| Лермонтова,10 | 3 | 0,102 | 18 | 4,08 |
| Лермонтова,3 | 2 | 0,068 | 18 | 2,72 |
| Лермонтова,4 | 3 | 0,099 | 18 | 3,96 |
| Лермонтова,4/1 | 3 | 0,093 | 18 | 3,72 |
| Лермонтова,5 | 2 | 0,068 | 18 | 2,72 |
| Лермонтова,9 | 3 | 0,1 | 18 | 4 |
| Маяковского,1 | 5 | 0,218 | 18 | 8,72 |
| Маяковского,10 | 2 | 0,033 | 18 | 1,32 |
| Маяковского,11 | 4 | 0,108 | 18 | 4,32 |
| Маяковского,12 | 2 | 0,032 | 18 | 1,28 |
| Маяковского,13 | 4 | 0,106 | 18 | 4,24 |
| Маяковского,14 | 2 | 0,032 | 18 | 1,28 |
| Маяковского,16 | 2 | 0,039 | 18 | 1,56 |
| Маяковского,18 | 2 | 0,05 | 18 | 2 |
| Маяковского,2 | 2 | 0,059 | 18 | 2,36 |
| Маяковского,20 | 5 | 0,147 | 18 | 5,88 |
| Маяковского,22 | 2 | 0,06 | 18 | 2,4 |
| Маяковского,24 | 2 | 0,066 | 18 | 2,64 |
| Маяковского,26 | 2 | 0,06 | 18 | 2,4 |
| Маяковского,28 | 2 | 0,064 | 18 | 2,56 |
| Маяковского,3 | 4 | 0,111 | 18 | 4,44 |
| Маяковского,3,1 | 2 | 0,078 | 16 | 3,12 |
| Маяковского,3,2 | 1 | 0,083 | 16 | 3,32 |
| Маяковского,30 | 2 | 0,008 | 16 | 0,32 |
| Маяковского,4 | 2 | 0,033 | 18 | 1,32 |
| Маяковского,5 | 4 | 0,111 | 18 | 4,44 |
| Маяковского,6 | 2 | 0,037 | 18 | 1,48 |
| Маяковского,7 | 3 | 0,129 | 18 | 5,16 |
| Маяковского,9 | 5 | 0,134 | 18 | 5,36 |
| **ИТОГО:** |  | **3,056** |  | **122,2** |
| **Котельная №14** | | | | |
| Гаражи Дворик.шоссе | 1 | 0,066 | 10 | 2,64 |
| Геологов,1 | 3 | 0,15 | 18 | 6 |
| Геологов,2 | 5 | 0,207 | 18 | 8,28 |
| Геологов,3 | 5 | 0,237 | 18 | 9,48 |
| Геологов,4 | 2 | 0,068 | 18 | 2,72 |
| Геологов,5 | 2 | 0,069 | 18 | 2,76 |
| Геологов,6,д/с №6 | 2 | 0,073 | 20 | 2,92 |
| Геологов,7 | 5 | 0,312 | 18 | 12,48 |
| Геологов,8 | 6 | 0,498 | 18 | 19,92 |
| Геологов,9 | 4 | 0,185 | 18 | 7,4 |
| Коллективная аллея,16 | 2 | 0,052 | 18 | 2,08 |
| Коллективная аллея,17 | 2 | 0,052 | 18 | 2,08 |
| Топоркова,1 | 5 | 0,286 | 18 | 11,44 |
| Топоркова,1 | 1 | 0,06 | 15 | 2,4 |
| Топоркова,2 | 5 | 0,232 | 18 | 9,28 |
| Топоркова,2к1 | 5 | 0,205 | 18 | 8,2 |
| Топоркова,3 | 3 | 0,109 | 18 | 4,36 |
| Топоркова,4 | 5 | 0,22 | 18 | 8,8 |
| Топоркова,5 | 4 | 0,18 | 18 | 7,2 |
| Топоркова,6 | 5 | 0,274 | 18 | 10,96 |
| **ИТОГО:** |  | **3,535** |  | **141,4** |
| **Котельная №15** | | | | |
| Советская,25а | 2 | 0,349 | 18 | 13,96 |
| Советская,82 | 1 | 0,003 | 18 | 0,12 |
| Советская,84 | 2 | 0,028 | 18 | 1,12 |
| Советская,88 | 5 | 0,24 | 18 | 9,6 |
| Советская,88,1 | 1 | 0,023 | 18 | 0,92 |
| **ИТОГО:** |  | **0,643** |  | **25,72** |
| **Котельная №16** | | | | |
| Новопарковая,9,д/с №23 | 2 | 0,072 | 20 | 3,08 |
| Радио,1 | 2 | 0,057 | 18 | 2,35 |
| Радио,11 | 2 | 0,058 | 18 | 2,39 |
| Радио,13 | 2 | 0,057 | 18 | 2,3 |
| Радио,15 | 2 | 0,058 | 18 | 2,34 |
| Радио,17 | 2 | 0,058 | 18 | 2,35 |
| Радио,19 | 2 | 0,063 | 18 | 2,58 |
| Радио,21 | 2 | 0,06 | 18 | 2,46 |
| Радио,23 | 2 | 0,062 | 18 | 2,54 |
| Радио,3 | 2 | 0,057 | 18 | 2,38 |
| Радио,9 | 2 | 0,053 | 18 | 2,19 |
| Радио,гараж | 1 | 0,005 | 10 | 0,21 |
| **ИТОГО:** |  | **0,66** |  | **27,17** |
| **ЦТП №2** | | | | |
| Ануфриева,2 | 4 | 0,12 | 18 | 4,8 |
| Восстания 1905 года,1 | 9 | 0,493 | 18 | 19,72 |
| Восстания 1905 года,3 | 2 | 0,484 | 16 | 19,36 |
| Гусева,2 | 2 | 0,047 | 18 | 1,88 |
| Гусева,4 | 2 | 0,058 | 18 | 2,32 |
| Гусева,гараж | 1 | 0,002 | 18 | 0,08 |
| Казарменный пер.,1 | 2 | 0,015 | 15 | 0,6 |
| Казарменный пер.,3 | 2 | 0,095 | 18 | 3,8 |
| Казарменный пер.,3/1 | 2 | 0,036 | 15 | 1,44 |
| Красный переулок,2 | 9 | 0,908 | 18 | 36,32 |
| Красный переулок,2 | 9 | 0,376 | 18 | 15,04 |
| Нагорный переулок,2а | 3 | 0,09 | 18 | 3,6 |
| Попова,2 | 2 | 0,068 | 20 | 2,72 |
| Революции,22 | 5 | 0,224 | 18 | 8,96 |
| Революции,24 | 5 | 0,276 | 18 | 11,04 |
| Революции,34 | 5 | 0,235 | 18 | 9,4 |
| Революции,36 | 5 | 0,363 | 18 | 14,52 |
| Революции,37 | 2 | 0,051 | 18 | 2,04 |
| Революции,38 | 5 | 0,313 | 18 | 12,52 |
| Революции,39 | 2 | 0,034 | 18 | 1,36 |
| Революции,40 | 5 | 0,363 | 18 | 14,52 |
| Революции,41 | 2 | 0,045 | 18 | 1,8 |
| Революции,43 | 3 | 0,21 | 18 | 8,4 |
| Революции,45 | 1 | 0,041 | 18 | 1,64 |
| Революции,45а | 1 | 0,036 | 18 | 1,44 |
| Революции,46 | 5 | 0,312 | 18 | 12,48 |
| Революции,47 | 5 | 0,166 | 18 | 6,64 |
| Революции,48 | 9 | 0,205 | 18 | 8,2 |
| **ИТОГО:** |  | **5,666** |  | **226,4** |
| **ЦТП №3** | | | | |
| Вокзальный переулок,6 | 2 | 0,065 | 18 | 2,6 |
| Красный переулок,11 | 5 | 0,328 | 18 | 13,12 |
| Красный переулок,11/1 | 2 | 0,008 | 18 | 0,32 |
| Красный переулок,4 | 2 | 0,058 | 18 | 2,32 |
| Красный переулок,4а | 2 | 0,095 | 18 | 3,8 |
| Красный переулок,7/1 | 5 | 0,22 | 18 | 8,8 |
| Красный переулок,9 | 5 | 0,257 | 18 | 10,28 |
| Ленина,7 | 9 | 0,567 | 18 | 22,68 |
| Ленина,9 | 3 | 0,175 | 16 | 7 |
| Вокзальный переулок,6 | 2 | 0,065 | 18 | 2,6 |
| **ИТОГО:** |  | **1,773** |  | **70,92** |
| **БМК ул. Кубасова** | | | | |
| Гагарина,11 | 5 | 0,181 | 18 | 7,24 |
| Гагарина,11,1 | 5 | 0,256 | 18 | 10,24 |
| Гагарина,13 | 5 | 0,254 | 18 | 10,16 |
| Гагарина,13,2 | 5 | 0,183 | 18 | 7,32 |
| Гагарина,13,3 | 5 | 0,326 | 18 | 13,04 |
| Гагарина,15 | 5 | 0,416 | 18 | 16,64 |
| Гагарина,17 | 5 | 0,311 | 18 | 12,44 |
| Гагарина,19 | 9 | 0,496 | 18 | 19,84 |
| Гагарина,21 | 1 | 0,015 | 15 | 0,6 |
| Гагарина,7 | 4 | 0,178 | 18 | 7,12 |
| Гагарина,9 | 4 | 0,183 | 18 | 7,32 |
| Гагарина,9,2 | 1 | 0,042 | 10 | 1,68 |
| Королева,1 | 10 | 0,558 | 18 | 22,32 |
| Королева,1 | 10 | 0,806 | 18 | 32,24 |
| Королева,3 | 9 | 0,426 | 18 | 17,04 |
| Кубасова,1 | 5 | 0,315 | 18 | 12,6 |
| Кубасова,3 | 5 | 0,248 | 18 | 9,92 |
| Кубасова,4 | 2 | 0,142 | 18 | 5,68 |
| Кубасова,4 | 2 | 0,142 | 18 | 5,68 |
| Терешковой,10 | 5 | 0,229 | 18 | 9,16 |
| Терешковой,10,2 | 5 | 0,248 | 18 | 9,92 |
| Терешковой,12 | 5 | 0,459 | 18 | 18,36 |
| Терешковой,13 | 5 | 0,422 | 18 | 16,88 |
| Терешковой,14 | 5 | 0,308 | 18 | 12,32 |
| Терешковой,15 | 5 | 0,218 | 18 | 8,72 |
| Терешковой,15,2 | 5 | 0,41 | 18 | 16,4 |
| Терешковой,6 | 5 | 0,263 | 18 | 10,52 |
| Терешковой,6,1 | 4 | 0,156 | 18 | 6,24 |
| Терешковой,6,2 | 5 | 0,229 | 18 | 9,16 |
| Терешковой,6,3 | 4 | 0,155 | 18 | 6,2 |
| Терешковой,8 | 5 | 0,203 | 18 | 8,12 |
| Терешковой,8,1 | 5 | 0,181 | 18 | 7,24 |
| Ческа-Липа,4 | 4 | 0,179 | 18 | 7,16 |
| Ческа-Липа,6 | 4 | 0,183 | 18 | 7,32 |
| Ческа-Липа,8 | 4 | 0,191 | 18 | 7,64 |
| **ИТОГО:** |  | **9,512** |  | **380,48** |

По итогам 2020 года подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 126,513 Гкал/ч, из них подключенная к источникам теплоснабжения:

ОАО «АКС» - 102,82 Гкал/ч;

МУП «АТС» - 19,35 Гкал/ч;

ООО «Минерал – 1,96 Гкал/ч;

ООО «Сантех-Тепло» - 1,66 Гкал/ч;

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России – 0,72 Гкал/ч.

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

Сложившаяся в муниципальном образовании город Александров система централизованного теплоснабжения обеспечивает в полном объёме потребность в тепловой энергии потребителей, подключенных к ней. Дефицита тепловой мощности источников теплоснабжения на перспективный период не прогнозируется.

Перевод на индивидуальное теплоснабжение отдельных потребителей в многоквартирных домах приводит к следующим негативным последствиям:

* нарушается гидравлический режим во внутридомовой системе теплоснабжения и, как следствие, тепловой баланс всего жилого здания;
* наносится существенный вред всей отопительной системе (в частности, происходит снижение температуры в примыкающих помещениях);
* нанесение вреда экологии, вследствие, большого выброса продуктов сгорания.

Использование индивидуальных источников тепловой энергии предусматривается при развитии зон строительства на территориях индивидуального жилищного строительства.

**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 к концу планируемого периода, обеспечивающих теплоснабжение и тепловой нагрузки в муниципальном образовании город Александров Александровского района Владимирской области.

Существующая система теплоснабжения МО город Александров в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения муниципального образования, на момент актуализации схемы теплоснабжения в 2021 году составляет 28,1 Гкал/ч.

Реализация проектов по строительству новых котельных направлена на приведение установленной мощности в соответствие с подключенной нагрузкой. В результате к 2027 году ожидается сокращение неиспользуемой тепловой мощности до 23,83 Гкал/час.

**Таблица 2.3.1 – Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения муниципального образования г. Александров**

| **Наименование параметра** | **2018 г. (факт)** | **2019 г. (факт)** | **2020 г. (факт)** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МУП «Александровские тепловые системы»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 19,46 | 19,46 | 34,85 | 34,85 | 25,97 | 26,47 | 41,31 | 41,31 | 41,31 | 41,31 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 17,79 | 17,79 | 33,18 | 33,18 | 25,97 | 26,47 | 41,31 | 41,31 | 41,31 | 41,31 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,39 | 0,21 | 0,95 | 0,81 | 0,37 | 0,38 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 17,39 | 17,57 | 32,23 | 32,37 | 25,60 | 26,09 | 40,80 | 40,80 | 40,80 | 40,80 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,53 | 1,27 | 6,83 | 3,70 | 2,23 | 2,38 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 8,43 | 8,43 | 19,35 | 19,35 | 17,40 | 19,29 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |
| - отопление и вентиляция | 7,53 | 7,53 | 17,19 | 17,19 | 15,47 | 17,08 | 27,23 | 27,23 | 27,23 | 27,23 |
| - ГВС | 0,90 | 0,90 | 2,16 | 2,16 | 1,93 | 2,22 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 7,43 | 7,87 | 6,05 | 9,32 | 5,96 | 4,41 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 |
| **Котельная №22 (ул. Ленина)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 17,53 | 17,53 | 17,53 | 17,53 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,39 | 0,21 | 0,51 | 0,51 | - | - | - | - | - | - |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 17,14 | 17,32 | 17,02 | 17,02 | - | - | - | - | - | - |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,44 | 1,26 | 3,57 | 2,31 | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 8,33 | 8,33 | 8,29 | 8,29 | - | - | - | - | - | - |
| - отопление и вентиляция | 7,44 | 7,44 | 7,39 | 7,39 | - | - | - | - | - | - |
| - ГВС | 0,89 | 0,89 | 0,90 | 0,90 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 7,37 | 7,73 | 5,16 | 6,42 | - | - | - | - | - | - |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,04 | 0,00 | 0,05 | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| - отопление и вентиляция | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| - ГВС | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,03 | 0,07 | 0,03 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,05 | 0,01 | 0,06 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| - отопление и вентиляция | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| - ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,03 | 0,07 | 0,02 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| **БМК ул. Кубасова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | - | - | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | - | - | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 | 14,88 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | - | - | 0,43 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | - | - | 14,45 | 14,59 | 14,59 | 14,59 | 14,59 | 14,59 | 14,59 | 14,59 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | 3,07 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | - | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,73 |
| - отопление и вентиляция | - | - | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,51 |
| - ГВС | - | - | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - | - | 0,65 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| **БМК ул. Мосэнерго** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | - | - | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | - | - | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 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 | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | 0,08 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| - отопление и вентиляция | - | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| - ГВС | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - | - | 0,19 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| **БМК ул. Первомайская** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | - | - | - | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | 0,84 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | - | - | - | 6,34 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 |
| - отопление и вентиляция | - | - | - | - | 5,67 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 |
| - ГВС | - | - | - | - | 0,68 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 3,06 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| **БМК ул. Пионерская** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | - | - | - | - | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| - отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - | - | - | - | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| **БМК ул. Маяковского** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | 14,71 | 14,71 | 14,71 | 14,71 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 12,94 |
| - отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| **ОАО «Александровские коммунальные системы»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 191,00 | 191,00 | 190,26 | 190,26 | 190,26 | 190,26 | 173,86 | 173,86 | 146,86 | 142,38 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 148,99 | 148,99 | 147,15 | 147,15 | 147,15 | 147,15 | 131,94 | 131,94 | 137,79 | 133,58 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 2,42 | 2,57 | 4,04 | 3,54 | 3,66 | 3,65 | 3,30 | 3,30 | 3,45 | 3,32 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 146,58 | 146,42 | 143,11 | 143,61 | 143,50 | 143,50 | 128,64 | 128,64 | 134,34 | 130,26 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 29,38 | 20,59 | 31,66 | 24,85 | 25,67 | 25,52 | 22,54 | 22,54 | 23,53 | 22,56 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 104,53 | 104,53 | 102,80 | 102,80 | 104,79 | 102,90 | 91,91 | 91,91 | 91,91 | 91,91 |
| - отопление и вентиляция | 94,45 | 94,45 | 92,79 | 92,79 | 94,55 | 92,94 | 83,00 | 83,00 | 83,00 | 83,00 |
| - ГВС | 10,10 | 10,10 | 10,02 | 10,02 | 10,24 | 9,96 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 12,67 | 21,30 | 8,65 | 15,96 | 13,04 | 15,08 | 14,19 | 14,19 | 18,90 | 15,79 |
| **Котельная № 1 (ул. 1-я Крестьянская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 97,00 | 97,00 | 97,00 | 97,00 | 97,00 | 97,00 | 97,00 | 97,00 | 70,00 | 70,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 64,15 | 64,15 | 64,15 | 64,15 | 64,15 | 64,15 | 64,15 | 64,15 | 70,00 | 70,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,86 | 1,09 | 1,44 | 1,54 | 1,66 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,80 | 1,80 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 63,29 | 63,06 | 62,71 | 62,61 | 62,49 | 62,50 | 62,50 | 62,50 | 68,20 | 68,20 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 11,73 | 8,36 | 15,35 | 10,02 | 10,84 | 10,81 | 10,81 | 10,81 | 11,79 | 11,79 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 44,40 | 44,40 | 44,29 | 44,29 | 46,27 | 45,89 | 45,89 | 45,89 | 45,89 | 45,89 |
| - отопление и вентиляция | 40,33 | 40,33 | 40,22 | 40,22 | 41,99 | 41,69 | 41,69 | 41,69 | 41,69 | 41,69 |
| - ГВС | 4,07 | 4,07 | 4,06 | 4,06 | 4,28 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 7,16 | 10,30 | 3,07 | 8,30 | 5,38 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 10,52 | 10,52 |
| **Котельная №3 (ул. Энтузиастов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 12,10 | 12,10 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,42 | 0,29 | 0,45 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 11,68 | 11,81 | 10,56 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,26 | 1,62 | 1,02 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 11,82 | 11,82 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 | 11,36 |
| - отопление и вентиляция | 10,65 | 10,65 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 |
| - ГВС | 1,17 | 1,17 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 1,40 | - 1,63 | - 1,82 | - 1,71 | - 1,71 | - 1,71 | - 1,71 | - 1,71 | - 1,71 | - 1,71 |
| **Котельная №4 (ул. Калининская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 | 8,96 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,11 | 0,10 | 0,16 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 5,81 | 5,82 | 5,76 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 | 5,78 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,69 | 1,47 | 1,80 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 4,00 | 4,00 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| - отопление и вентиляция | 3,53 | 3,53 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 |
| - ГВС | 0,47 | 0,47 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,12 | 0,35 | 0,08 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| **Котельная №5 (ул. Киржачская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 12,48 | 8,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 12,21 | 8,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,26 | 0,14 | 0,50 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,16 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 11,95 | 12,07 | 11,71 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 7,84 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 2,34 | 1,72 | 2,52 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 1,96 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 5,79 | 5,79 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 |
| - отопление и вентиляция | 5,79 | 5,79 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 |
| - ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 3,82 | 4,56 | 3,79 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 0,48 |
| **Котельная №6 (ул. Гусева)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,08 | 0,07 | 0,14 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 3,83 | 3,84 | 3,77 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,02 | 0,36 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 2,93 | 2,93 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| - отопление и вентиляция | 2,58 | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| - ГВС | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 0,12 | 0,55 | 0,25 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| **Котельная №7 (ул. Первомайская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,10 | 0,16 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 9,17 | 9,11 | 9,03 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 2,04 | 1,40 | 1,77 | 1,79 | 1,79 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 6,46 | 6,46 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| - отопление и вентиляция | 5,72 | 5,72 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| - ГВС | 0,74 | 0,74 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,67 | 1,25 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| **Котельная №8 (ул. Коммунальников)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,09 | 0,13 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 8,09 | 8,05 | 7,99 | 7,98 | 7,98 | 7,98 | 7,98 | 7,98 | 7,98 | 7,98 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 2,16 | 1,05 | 2,51 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| - отопление и вентиляция | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |
| - ГВС | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,48 | 1,55 | 0,03 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| **Котельная №9 (ул. Ческа-Липа)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,11 | 0,17 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 7,89 | 7,83 | 7,80 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,24 | 0,64 | 0,87 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 6,97 | 6,97 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 | 6,96 |
| - отопление и вентиляция | 6,16 | 6,16 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| - ГВС | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 0,32 | 0,22 | - 0,03 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| **Котельная №11 (ул. Комсомольский пос.)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 8,54 | 8,54 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 8,54 | 8,54 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,13 | 0,12 | 0,29 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | - | - | - | - |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 8,41 | 8,42 | 7,71 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | - | - | - | - |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,36 | 1,36 | 1,47 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 4,91 | 4,91 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | - | - | - | - |
| - отопление и вентиляция | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | - | - | - | - |
| - ГВС | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 2,14 | 2,15 | 1,32 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | - | - | - | - |
| **Котельная №12 (ул. Лермонтова)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - | - | - | - |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 3,32 | 3,31 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | - | - | - | - |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,05 | 0,57 | 0,63 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | - | - | - | - |
| - отопление и вентиляция | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | - | - | - | - |
| - ГВС | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 0,48 | - 0,01 | - 0,07 | - 0,05 | - 0,05 | - 0,05 | - | - | - | - |
| **Котельная №13 (ул. Маяковского)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | - | - | - | - |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,05 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - | - | - | - |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 3,78 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | - | - | - | - |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,23 | 0,87 | 0,69 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | - | - | - | - |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 3,25 | 3,25 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | - | - | - | - |
| - отопление и вентиляция | 3,05 | 3,05 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | - | - | - | - |
| - ГВС | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 0,70 | - 0,37 | - 0,27 | - 0,25 | - 0,25 | - 0,25 | - | - | - | - |
| **Котельная №14 (ул. Геологов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,11 | 0,10 | 0,18 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 6,24 | 6,25 | 6,17 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,41 | 0,65 | 1,82 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 4,07 | 4,07 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| - отопление и вентиляция | 3,54 | 3,54 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| - ГВС | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,76 | 1,53 | 0,25 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| **Котельная №15 (ул. Советская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 1,37 | 1,37 | 1,34 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,27 | 0,16 | 0,36 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,68 | 0,68 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| - отопление и вентиляция | 0,63 | 0,63 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| - ГВС | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,42 | 0,53 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| **Котельная №16 (ул. Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 1,20 | 1,20 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 1,20 | 1,20 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,01 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 1,19 | 1,18 | 0,97 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,55 | 0,34 | 0,28 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| - отопление и вентиляция | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| - ГВС | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 0,05 | 0,15 | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| **Котельная №19 (дом ребенка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,03 | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| - ГВС | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| **Котельная №20 (школа №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,00 | 0,01 | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 0,24 | 0,23 | 0,24 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,02 | 0,01 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 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 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | - 0,01 | - 0,01 | - 0,05 | - 0,02 | - 0,02 | - 0,02 | - 0,02 | - 0,02 | - 0,02 | - 0,02 |
| **Котельная ООО "Минерал"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| - отопление и вентиляция | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| **Котельная ООО "Сантех-Тепло"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| - отопление и вентиляция | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| **Котельная № 21 (ул.Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/час | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Собственные нужды источника, Гкал/час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| - отопление и вентиляция | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Резерв/дефицит мощности, Гкал/час | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |

**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 город Александров.

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 существующих котельных останутся в пределах муниципального образования город Александров.

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

Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия центральной квартальной котельной г. Александров приведен в таблице 2.5.1.

**Таблица 2.5.1 – Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии (мощности) города Александров**

| **Наименование энергоисточника** | **Эффективный радиус, км.** | | **Расстояние от источника до наиболее отдаленного потребителя, км** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2020 г.** | **2027 г.** |
| ***Муниципальные котельные города Александров*** | | | |
| Котельная №1 (ул. 1 Крестьянская) | 3,8 | 3,98 | 2,2 |
| Котельная №3 (ул. Энтузиастов) | 2,1 | 2,1 | 0,73 |
| Котельная №4 (ул. Калининская) | 1,5 | ― | 0,65 |
| Котельная №5 (ул. Киржачская) | 2,2 | 2,2 | 1,26 |
| Котельная №6 (ул. Гусева) | 1,5 | 1,5 | 0,37 |
| Котельная №7 (ул. Первомайская) | 1,6 | 1,6 | 0,63 |
| Котельная №8 (ул. Коммунальников) | 1,4 | 1,4 | 1,2 |
| Котельная №9 (ул. Ческа-Липа) | 1,4 | 1,4 | 0,4 |
| Котельная №11 (ул. Комсомольский поселок) | 1,4 | 1,4 | 0,85 |
| Котельная №12 (ул. Лермонтова) | 1,0 | 1,0 | 0,38 |
| Котельная №13 (ул. Маяковского) | 1,1 | 1,1 | 0,62 |
| Котельная №14 (ул. Геологов) | 1,6 | 1,6 | 1,2 |
| Котельная №15 (ул. Советская) | 0,7 | 0,7 | 0,36 |
| Котельная №16 (ул. Радио) | 0,5 | 0,5 | 0,22 |
| Котельная №19 (дом ребенка) | 0,2 | 0,2 | 0,1 |
| Котельная №20 (ул. Новинская, школа №5) | 0,2 | 0,2 | 0,12 |
| Котельная №22 («Сантех АРЗ») | 1,6 | ― | 0,7 |
| Блочно-модульная котельная (ул. Кубасова) | 0,44 | 0,62 | 0,62 |
| Блочно-модульная котельная (ул. Мосэнерго) | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Блочно-модульная котельная (ул. Первомайская) | ― | 0,46 | 0,46 |
| ***Прочие ведомственные системы теплоснабжения*** | | | |
| Котельная ООО «Сантех-Тепло» | 0,8 | 0,8 | 0,32 |
| Котельная ООО «Минерал» | 1,4 | 1,4 | 0,43 |
| Котельная №21 ФГБУ «ЦЖКУ» г. Москва | 0,9 | 0,9 | 0,65 |

Фактические радиусы рассмотренных систем теплоснабжения находятся в пределах границ эффективных радиусов теплоснабжения.

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

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

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются с повышающим коэффициентом (1,05-1,1 в зависимости от химического состава исходной воды, используемой для подпитки теплосети, и технологической схемы водоочистки).

В настоящее время водоподготовительные установки имеются на всех котельных г. Александров, кроме ряда котельных малой мощности, работающих на индивидуальных потребителей.

В таблице 3.1 представлены перспективные балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения.

В связи с высокой изношенностью участков тепловых сетей, осуществляется сверхнормативный (более чем в 2 раза) расход воды на подпитку тепловых сетей.

**Таблица 3.1.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения**

| **Наименование параметра** | **2019 г. (факт)** | **2020 г. (факт)** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МУП «Александровские тепловые системы»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 16,00 | 16,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 3,56 | 1,84 | 2,62 | 0,53 | 0,59 | 5,07 | 4,99 | 4,90 | 4,83 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 8,44 | 15,74 | 21,72 | 19,38 | 18,98 | 31,39 | 31,10 | 30,70 | 31,07 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 9,30 | 9,88 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 6,70 | 6,22 | 17,86 | 17,86 | 17,86 | 17,86 |
| Доля резерва, % | 81,67 | 81,67 | 81,67 | 41,88 | 38,63 | 57,43 | 57,43 | 57,43 | 57,43 |
| **Котельная №22 (ул. Ленина)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 3,56 | 1,52 | 2,28 | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 8,34 | 8,49 | 9,17 | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 18,16 | 18,16 | 18,16 | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | 90,80 | 90,80 | 90,80 | - | - | - | - | - | - |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **БМК ул. Кубасова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | 0,31 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | 7,03 | 12,18 | 12,13 | 9,48 | 11,26 | 10,96 | 10,57 | 10,93 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Доля резерва, % | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| **БМК ул. Мосэнерго** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | 0,12 | 0,17 | 0,16 | 0,13 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,15 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Доля резерва, % | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 | 99,00 |
| **БМК ул. Первомайская** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | - | - | 0,21 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | 6,89 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | - | - | - | 6,74 | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,27 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | 5,26 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Доля резерва, % | - | - | - | 43,83 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 |
| **БМК ул. Пионерская** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| **БМК ул. Маяковского** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | - | - | - | - | 4,48 | 4,40 | 4,32 | 4,25 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | - | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | - | - | - | - | - | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - | - | - | - | - | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | 77,60 | 77,60 | 77,60 | 77,60 |
| **ОАО «Александровские коммунальные системы»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 360,00 | 360,00 | 360,00 | 360,00 | 360,00 | 304,00 | 304,00 | 304,00 | 304,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 44,01 | 16,37 | 40,92 | 40,82 | 40,14 | 34,96 | 34,39 | 33,80 | 33,24 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 97,34 | 99,49 | 97,26 | 100,00 | 97,30 | 86,78 | 86,73 | 86,73 | 86,73 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 43,57 | 44,03 | 44,03 | 44,28 | 44,28 | 40,92 | 40,92 | 40,92 | 40,92 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 316,43 | 315,97 | 315,97 | 315,72 | 315,72 | 263,08 | 263,08 | 263,08 | 263,08 |
| Доля резерва, % | 87,90 | 87,77 | 87,77 | 87,70 | 87,70 | 86,54 | 86,54 | 86,54 | 86,54 |
| **Котельная № 1 (ул. 1-я Крестьянская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 17,31 | 6,94 | 15,79 | 16,14 | 15,88 | 15,63 | 15,38 | 15,14 | 14,90 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 40,90 | 41,98 | 40,74 | 44,09 | 43,55 | 43,55 | 43,55 | 43,55 | 43,55 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 22,93 | 22,93 | 22,93 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 | 23,18 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 57,07 | 57,07 | 57,07 | 56,82 | 56,82 | 56,82 | 56,82 | 56,82 | 56,82 |
| Доля резерва, % | 71,34 | 71,34 | 71,34 | 71,03 | 71,03 | 71,03 | 71,03 | 71,03 | 71,03 |
| **Котельная №3 (ул. Энтузиастов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4,18 | 1,49 | 4,30 | 4,22 | 4,14 | 4,06 | 3,99 | 3,92 | 3,85 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 11,46 | 11,62 | 11,46 | 11,43 | 11,21 | 11,36 | 11,33 | 11,30 | 11,33 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 33,39 | 33,39 | 33,39 | 33,39 | 33,39 | 33,39 | 33,39 | 33,39 | 33,39 |
| Доля резерва, % | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 |
| **Котельная №4 (ул. Калининская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 1,46 | 1,40 | 1,67 | 1,64 | 1,61 | 1,58 | 1,55 | 1,52 | 1,50 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 4,61 | 4,66 | 4,01 | 4,00 | 4,03 | 4,01 | 4,01 | 4,02 | 4,01 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 30,67 | 30,67 | 30,67 | 30,67 | 30,67 | 30,67 | 30,67 | 30,67 | 30,67 |
| Доля резерва, % | 95,84 | 95,84 | 95,84 | 95,84 | 95,84 | 95,84 | 95,84 | 95,84 | 95,84 |
| **Котельная №5 (ул. Киржачская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 3,93 | 1,37 | 3,40 | 3,35 | 3,30 | 3,24 | 3,19 | 3,14 | 3,09 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 27,71 |
| Доля резерва, % | 86,59 | 86,59 | 86,59 | 86,59 | 86,59 | 86,59 | 86,59 | 86,59 | 86,59 |
| **Котельная №6 (ул. Гусева)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 1,34 | 0,69 | 1,13 | 1,11 | 1,09 | 1,07 | 1,05 | 1,03 | 1,01 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 1,59 | 1,75 | 1,74 | 1,73 | 1,72 | 1,73 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 |
| Доля резерва, % | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 | 96,00 |
| **Котельная №7 (ул. Первомайская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2,81 | 1,11 | 2,54 | 2,49 | 2,45 | 2,40 | 2,36 | 2,32 | 2,28 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 6,62 | 6,83 | 7,20 | 7,15 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| Доля резерва, % | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 |
| **Котельная №8 (ул. Коммунальников)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2,61 | 0,26 | 2,18 | 2,14 | 2,11 | 2,08 | 2,04 | 2,01 | 1,98 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 8,23 | 8,30 | 7,91 | 7,86 | 7,99 | 7,92 | 7,93 | 7,95 | 7,93 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 | 16,08 |
| Доля резерва, % | 80,40 | 80,40 | 80,40 | 80,40 | 80,40 | 80,40 | 80,40 | 80,40 | 80,40 |
| **Котельная №9 (ул. Ческа-Липа)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2,84 | 0,43 | 2,75 | 2,70 | 2,65 | 2,60 | 2,55 | 2,50 | 2,45 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 7,66 | 7,93 | 7,63 | 7,59 | 7,45 | 7,56 | 7,53 | 7,51 | 7,53 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 | 18,90 |
| Доля резерва, % | 94,50 | 94,50 | 94,50 | 94,50 | 94,50 | 94,50 | 94,50 | 94,50 | 94,50 |
| **Котельная №11 (ул. Комсомольский пос.)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2,25 | 0,57 | 2,17 | 2,13 | 2,09 | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 5,48 | 5,48 | 5,94 | 5,85 | 5,64 | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 34,10 | 34,10 | 34,10 | 34,10 | 34,10 | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | 94,72 | 94,72 | 94,72 | 94,72 | 94,72 | - | - | - | - |
| **Котельная №12 (ул. Лермонтова)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 1,24 | 0,40 | 1,13 | 1,11 | 1,09 | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 2,51 | 2,69 | 2,79 | 2,76 | 2,67 | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч |  | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 10,00 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | 9,54 | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | 100,00 | 95,40 | 95,40 | 95,40 | 95,40 | - | - | - | - |
| **Котельная №13 (ул. Маяковского)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 1,28 | 0,43 | 1,43 | 1,40 | 1,38 | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 2,63 | 2,58 | 2,65 | 2,37 | 2,30 | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | - | - | - | - |
| Доля резерва, % | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | - | - | - | - |
| **Котельная №14 (ул. Геологов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 1,84 | 0,99 | 1,58 | 1,56 | 1,53 | 1,50 | 1,48 | 1,45 | 1,42 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 4,81 | 4,75 | 4,21 | 4,19 | 4,38 | 4,26 | 4,28 | 4,30 | 4,28 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 |
| Доля резерва, % | 96,31 | 96,31 | 96,31 | 96,31 | 96,31 | 96,31 | 96,31 | 96,31 | 96,31 |
| **Котельная №15 (ул. Советская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,41 | 0,11 | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 0,48 | 0,48 | 0,52 | 0,52 | 0,51 | 0,52 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Доля резерва, % | 92,67 | 92,67 | 92,67 | 92,67 | 92,67 | 92,67 | 92,67 | 92,67 | 92,67 |
| **Котельная №16 (ул. Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,35 | 0,02 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | 0,36 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,32 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |
| Доля резерва, % | 95,33 | 95,33 | 95,33 | 95,33 | 95,33 | 95,33 | 95,33 | 95,33 | 95,33 |
| **Котельная №19 (дом ребенка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | 0,01 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | 0,10 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Доля резерва, % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| **Котельная №20 (школа №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,16 | 0,15 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Доля резерва, % | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 |
| **Котельная ООО "Минерал"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | 1,44 | 1,74 | 1,71 | 1,68 | 1,65 | 1,61 | 1,58 | 1,55 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 | - 1,00 |
| Доля резерва, % | -481,73 | -481,73 | -481,73 | -481,73 | -481,73 | -481,73 | -481,73 | -481,73 | -481,73 |
| **Котельная ООО "Сантех-Тепло"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,24 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Доля резерва, % | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| **Котельная № 21 (ул.Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, т/ч | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов, м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | - | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 | - 0,23 |
| Доля резерва, % | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 | - 16,43 |

**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. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

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

По результатам анализа таблицы можно сделать вывод, что на котельных производительность оборудования химводоподготовки может в том числе покрывать потребность в химочищенной воде во время возникновения аварийных ситуаций.

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

**4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования**

В настоящее время централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения, а также промышленные объекты) производится от 22 котельных, 8 центральных тепловых пунктов и 2-х котлов наружного размещения.

По состоянию на февраль 2021 года на территории города Александров регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ОАО «Александровские коммунальные системы»;

- МУП «Александровские тепловые системы» Александровского района;

- МУП «Объединенные тепловые системы» Александровского района;

- ООО «Минерал»;

- ООО «Сантех-Тепло»;

- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России г. Москва.

Структурная схема эксплуатационных зон ответственности указанных теплоснабжающих организация представлена на рисунке 15.1.1 Обосновывающих материалов.

Согласно сценарию, принятому в утвержденном генеральном плане г. Александров, обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города будет осуществлять как от индивидуальных источников тепла, так и от централизованных источников, что предполагает строительство новых сетей в этих районах.

Перспективное развитие промышленности города намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост потребления тепловой энергии на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться с помощью собственных источников тепловой энергии.

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение допускается предусматривать (на основании СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003).

Централизованное теплоснабжение потребителей, планируемых к застройке, будет осуществлять единая теплоснабжающая организация МУП «АТС» на основании технических условий выданных ресурсоснабжающей организацией.

По результатам анализа работы котельных в базовом году (2020 г.) можно наблюдать следующие, что в целом по котельным города имеется значительный резерв тепловой мощности в размере 28,1 Гкал/ч, при этом основная доля свободных резервных тепловых мощностей приходится на котельные: №1, №5, №11, №22.

Потребители, подключенные к котельным №3, №9, №12, №13 могут испытывать нехватку тепловой энергии в часы максимальных нагрузок на систему теплоснабжения, когда температуры наружного воздуха близки к расчетной температуре для проектирования системы отопления (-28оС для города Александрова).

Информация о резерве/дефиците тепловой мощности источников теплоснабжения представлена в Главе 4 Обосновывающих материалов.

Потери тепловой мощности в сетях, подключенных к котельным №4, №5, №16 доходят до 35% от установленной мощности соответственно. Снижение потерь на данных участках сетей до среднего по коммунальной инфраструктуре города величины (15% от установленной мощности) позволит ликвидировать сверхнормативные потери тепловой энергии и как следствие повысить рентабельность деятельности ЕТО.

Обеспечивать потребности в тепловой энергии потребителей, с учетом перспективного развития г. Александров, имеющимися установленными мощностями котельных возможно с проведением мероприятий по реконструкции и модернизации основного оборудования, а также строительства 3 новых автоматизированных газовых блочно-модульных котельных, замещающих существующие котельные.

Технические возможности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности существуют, но требуют дополнительных гидравлических расчетов для определения пропускной способности отдельных участков с дальнейшей перекладкой их с увеличением диаметров трубопроводов.

Все варианты развития системы теплоснабжения г. Александров сформированы на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в Главе 2 Обосновывающих материалов, а также на основе Генерального плана.

**Таблицы 5.1.1 – Перспективные источники системы теплоснабжения**

| **Объект** | **Ориентировочные сроки** |
| --- | --- |
| Блочно-модульная котельная ул. Первомайская | 2021 г. |
| Блочно-модульная котельная ул. Пионерская | 2022 г. |
| Блочно-модульная котельная ул. Маяковского | 2023 г. |
| Блочно-модульная котельная ул. Коммунальников | после 2027 г. |

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

Основным направлением развития системы теплоснабжения города Александрова предусматривается сокращение количества неэффективных энергоемких котельных с переводом тепловой нагрузки на опорные источники тепловых районов города.

Опорными источниками теплоснабжения в границах тепловых районов города являются:

- **Тепловой район №1:** котельная №1 ул. 1-ая Крестьянская и БМК ул. Первомайская;

- **Тепловой район №2:** котельная №8 ул. Коммунальников и БМК по ул. Кубасова;

- **Тепловой район №3:** БМК ул. Маяковского (перспективное строительство);

- **Тепловой район №4:** котельная №5 ул. Киржачская.

В схему теплоснабжения включены проекты, которые нацелены на вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных, ЦТП и теплотрасс; сокращение объема сверхнормативного потребления топлива, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей, снижение потребления электрической энергии и потерь тепловой энергии.

Для повышения энергетической эффективности и безопасности эксплуатации систем теплоснабжения в городе Александрове необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

***Тепловой район №1 (центральный источник теплоснабжения – котельная №1 и БМК ул. Первомайская)***

* переключение потребителей с ЦТП №3 котельной №22 на ЦТП №4 котельной №1.
* переключение потребителей ЦТП №2 по ул. Первомайской и части потребителей котельной №7 на блочно-модульную котельную по ул. Первомайской и котельную №1.
* реконструкция котельной №1 и №7.
* вывод котельной №22 из эксплуатации.

***Тепловой район №2 (центральный источник теплоснабжения – котельная №8 и БМК ул. Кубасова) – реализация после 2027 года***

* исключение из схемы теплоснабжения котельной №10, тепловая нагрузка переключается на блочно-модульную котельную ул. Кубасова;
* строительство рядом с котельной №8 центрального теплового пункта с переводом на него тепловой нагрузки от котельной №4. Котельная №4 выводится из эксплуатации;
* перевод котельной №3 в режим ЦТП, с её подключением к I-ому контуру котельной №8.

***Тепловой район №3 (центральный источник теплоснабжения – блочно-модульная котельная ул. Маяковского)***

* переключение потребителей от котельной №11, №12 и №13 на блочно-модульную котельную по ул. Маяковского. По окончанию работ, котельная №11, №12 и №13 выводятся из эксплуатации.

***Тепловой район №4 (центральный источник теплоснабжения – котельная №5 ул. Киржачская)***

* после перевода котельной №5 в водогрейный режим требуется перекладка участка тепловой сети от котельной до ЦТП №1.
* дополнительно, в случае реализации археологических и реставрационных работ на территории Александровской слободы и получения разрешения на производство строительно-монтажных работ, схемой теплоснабжения предусматривается возможность прокладки участки тепловой сети по ул. Советской до д.25а, с переключением на котельную №5 нагрузки от котельной №15.

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

Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии с учетом непредвиденных расходов по данным проектам на период до 2027 года составляет 358,87 млн. руб. в ценах 2021 года.

Указанные объёмы финансовых средств являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

Инвестирование проектов преимущественно предусматривается за счет средств бюджетов различных уровней (федеральный, региональный и местный).

Дополнительно, отказ от эксплуатации котельной №22 после переключения тепловой нагрузки на альтернативные источники позволит снизить объем арендной платы в структуре тарифа теплоснабжающей организации.

**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 город Александров в пределах границ радиусов эффективного теплоснабжения может быть компенсирована существующими централизованными котельными. Строительство дополнительных источников тепловой энергии для этих целей не требуется.

В отношении перспективных потребителей, расположенных за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, компенсация перспективной тепловой нагрузки планируется за счет индивидуальных источников, так как целесообразности сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных, или сосредоточенных в плотной застройке потребителей, нет и не предполагается на расчетный период.

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

По итогам реализации проектов, предусмотренных Схемой теплоснабжения на территории города Александров на период до 2027 года, предлагается:

- строительство двух блочно-модульных котельных с переводом на них тепловой нагрузки от других источников теплоснабжения (БМК ул. Пионерская и БМК ул. Маяковского).

Для повышения надежности, экономичности производства и транспорта тепловой энергии на период актуализации схемы теплоснабжения (2021-2022 гг.) осуществляется подключения части нагрузок котельной №22 («Сантех АРЗ»), обеспечивающей теплоснабжение потребителей через ЦТП №3 (ул. Красный переулок) к БМК по ул. Первомайская. Предлагается переключить часть потребителей с ЦТП №3 на ЦТП №4 котельной №1.

В 2022 году также предполагается переключение части тепловой нагрузки с котельной №7 на БМК по ул. Первомайская. Котельная №22 при этом исключается из схемы теплоснабжения.

В таблице 5.2 представлены данные по объему строительства источников теплоснабжения.

**Таблица 5.2 – План-график по строительству (реконструкции) источников теплоснабжения на территории города Александров**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер проекта** | **Наименование проекта** | **Вид работ** | **Стоимость реализации проекта, млн.руб.** | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| **Тепловой район №1** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-1-1-1 | Строительство БМК по ул. Пионерская (мощностью 0,6 МВт) | ПСД | 1,000 |  |  |  |  |  |  |
| СМР |  | 6,894 |  |  |  |  |  |
| 1-1-2-1 | Реконструкция котельной №1 по ул. 1-ая Крестьянская | ПСД |  |  | 3,500 |  |  |  |  |
| СМР |  |  |  | 35,000 | 35,000 |  |  |
| 1-1-2-3 | Реконструкция котельной №7 по ул. Первомайская | ПСД |  |  |  |  |  | 4,066 |  |
| СМР |  |  |  |  |  |  | 54,014 |
| **Тепловой район №3** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-1-1-2 | Строительство БМК по ул. Маяковского (мощностью 17,3 МВт) | ПСД |  | 1,600 |  |  |  |  |  |
| СМР |  |  | 76,898 |  |  |  |  |
| **Тепловой район №4** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-1-2-2 | Реконструкция котельной №5 с ее переводом в водогрейный режим работы (мощностью 9,5 МВт) | ПСД |  |  |  |  | 1,418 |  |  |
| СМР |  |  |  |  |  | 46,217 |  |

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

По итогам реализации проектов, предусмотренных Схемой теплоснабжения на территории города Александров на период до 2027 года, предлагается:

- реконструкция трех существующих котельных (котельная №1, котельная №5 и котельная №7) с целью повышения эффективности их работы (таблица 5.2).

Экономический эффект от повышения эффективности эксплуатации реконструируемых источников теплоснабжения представлен в Главе 12 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

**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 города Александров предусматривается поэтапный вывод существующих изношенных объектов теплоснабжения из эксплуатации. График вывода объектов теплоснабжения из эксплуатации представлен в таблице 5.5.

**Таблица 5.5 – График вывода объектов теплоснабжения из эксплуатации**

| **№ п/п** | **Наименование объекта теплоснабжения** | **Год вывода из эксплуатации** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №22 по ул. Ленина | 2021 |
| 2 | Котельная №11 по ул. Комсомольский пос. | 2023 |
| 3 | Котельная №12 по ул. Лермонтова | 2024 |
| 4 | Котельная №13 по ул. Маяковского | 2024 |

**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. Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основной потребитель тепла – муниципалитет и население – не имеет средств на единовременные затраты по реализации когенерации.

**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 город Александров 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.**

В базовый год актуализации Схемы теплоснабжения, на территории г. Александров действует два температурных графика отпуска тепловой энергии: 105/70⁰С с нижней срезкой на 70⁰С (I-контур котельной №1 и котельной №8) и 95/70⁰С (II-контур котельной №1, №5, №8, №22 и остальные источники централизованного теплоснабжения). Подробная информация по температурным графикам систем теплоснабжения г. Александров представлена в разделе 1.2.5 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

После строительства новых котельных оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2027 г. 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 муниципального образования город Александров 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** | **Мощность, МВт** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | БМК по ул. Первомайская | 2021 | 12,0 |
| 2 | БМК по ул. Пионерская | 2022 | 0,6 |
| 3 | БМК по ул. Маяковского | 2023 | 17,3 |
| 4 | Котельная №5 по ул. Киржачская | 2026 | 9,5 |
| 5 | Котельная №1 по ул. 1-я Крестьянская | 2025 | 81,5 |
| 6 | Котельная №7 по ул. Первомайская | 2027 | 8,5 |

**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. Дефициты тепловой мощности на источниках теплоснабжения планируется ликвидировать за счет проведения мероприятий по реконструкции котельных.

**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 поселения не планируется, поскольку эти территории планируется организовывать с индивидуальным теплоснабжением.

**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 и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, не предусматривается.

**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.**

Схемой теплоснабжения г. Александров предусмотрены мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для реализации следующих мероприятий:

***Тепловой район №1 (центральный источник теплоснабжения – котельная №1 и БМК ул. Первомайская)***

* переключение потребителей с ЦТП №3 котельной №22 на ЦТП №4 котельной №1.
* переключение потребителей ЦТП №2 по ул. Первомайская и части потребителей котельной №7 на блочно-модульную котельную по ул. Первомайская и котельную №1.
* вывод котельной №22 из эксплуатации.

***Тепловой район №3 (центральный источник теплоснабжения – блочно-модульная котельная ул. Маяковского)***

* переключение потребителей от котельной №11, №12 и №13 на блочно-модульную котельную по ул. Маяковского. По окончанию работ, котельная №11, №12 и №13 выводятся из эксплуатации.

***Тепловой район №4 (центральный источник теплоснабжения – котельная №5 ул. Киржачская)***

* после перевода котельной №5 в водогрейный режим требуется перекладка участка тепловой сети от котельной до ЦТП №1.
* дополнительно, в случае реализации археологических и реставрационных работ на территории Александровской слободы и получения разрешения на производство строительно-монтажных работ, схемой теплоснабжения предусматривается возможность прокладки участки тепловой сети по ул. Советской до д.25а, с переключением на котельную №5 нагрузки от котельной №15.

Перечень участков строительство или реконструкция которых необходима для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлен в таблице 6.4.

**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 город Александров, установлено, что наиболее ненадежными является участки тепловой сети I-го контура от котельной №1.

С целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения от указанного источника теплоснабжения на период до 2027 необходимо предусмотреть плановые работу по замене участков тепловых сетей в рамках производственной программы эксплуатирующей организации.

**Таблица 6.4 – План-график по строительству (реконструкции) участков тепловых сетей на территории города Александров**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер проекта** | **Наименование проекта** | **Вид работ** | **Стоимость реализации проекта, млн.руб.** | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| **Тепловой район №1** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-2-1 | Строительство участков тепловых сетей в г. Александров: теплосеть от газовой котельной до ЦТП на ул. Первомайской и теплосеть второго контура от ЦТП №4 по ул. Революции до ТК у дома №11 по ул. Красный переулок. | СМР | 17,186 |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-2-2 | Строительство тепловой сети от дома №38 по ул. Революции до дома №63 по ул. Ленина | ПСД | 1,474 |  |  |  |  |  |  |
| СМР |  | 27,997 |  |  |  |  |  |
| **Тепловой район №3** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-2-3 | Строительство участка сети от БМК в сторону котельной №13 | ПСД |  | 0,562 |  |  |  |  |  |
| СМР |  |  |  | 8,809 |  |  |  |
| 1-2-2-4 | Строительство участка сети от БМК в сторону котельной №12 | ПСД |  | 0,443 |  |  |  |  |  |
| СМР |  |  |  | 6,942 |  |  |  |
| 1-2-2-5 | Строительство участка сети от БМК в сторону котельной №11 | ПСД |  | 1,796 |  |  |  |  |  |
| СМР |  |  | 14,069 |  |  |  |  |
| **Тепловой район №4** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2-2-6 | Строительство тепловой сети от котельной №5 до ЦТП №1 (2Ø219 мм. - 370 м.) | ПСД |  |  |  |  | 0,340 |  |  |
| СМР |  |  |  |  |  | 5,334 |  |
| 1-2-8-1 | Техническое перевооружение ЦТП №1 с заменой теплообменного оборудования (мощностью 2,5 МВт) | ПСД |  |  |  |  | 0,370 |  |  |
| СМР |  |  |  |  |  | 7,749 |  |
| **ООО "Минерал"** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4-2-3-1 | Реконструкция тепловой сети участка пульта управления в корпусе слюды | СМР | 0,200 |  |  |  |  |  |  |

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

Тепловые сети в г. Александров преимущественно были введены в эксплуатацию до 1990 года, в связи с чем они частично находятся в ветхом состоянии, поэтому в период до 2027 г. планируется плановая замена тепловых сетей.

Проведение работ по модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, планируется осуществлять, за счет средств, предусмотренных тарифом на тепловую энергию, а именно расходами на капитальный ремонт в объеме ≈ 15 млн. руб. в год.

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

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

На территории муниципального образования город Александров 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 не предусматривается для перевода из открытой системы теплоснабжения в закрытую не требуется.

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

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории муниципального образования город Александров отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуется. 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.**

Топливный баланс источника тепловой энергии муниципального образования город Александров в разрезе по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице ниже.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии применяется природный газ. Перспективное топливопотребление было рассчитано на развитие системы теплоснабжения (с учетом строительства трех новых источников теплоснабжения и реконструкции трех источников теплоснабжения) до окончания планируемого периода, подробно информация представлена в Разделе 5 Схемы теплоснабжения.

**Таблица 8.1 - Перспективное топливопотребление по источникам теплоснабжения**

| **Наименование параметра** | **2018 г. (факт)** | **2019 г. (факт)** | **2020 г. (факт)** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МУП «Александровские тепловые системы»** | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 23 516,02 | 23 800,03 | 33 949,53 | 51 846,02 | 46 036,21 | 45 568,62 | 79 736,18 | 79 077,19 | 78 244,47 | 79 019,28 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 167,61 | 157,22 | 159,21 | 159,07 | 157,77 | 157,41 | 156,87 | 156,85 | 156,83 | 156,85 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 3 941,49 | 3 741,73 | 5 405,00 | 8 247,00 | 7 263,00 | 7 173,00 | 12 508,00 | 12 403,00 | 12 271,00 | 12 394,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 3 387,41 | 3 215,59 | 4 479,96 | 6 773,65 | 6 161,61 | 6 092,06 | 10 641,41 | 10 552,63 | 10 441,02 | 10 545,02 |
| **Котельная №22 (ул. Ленина)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | - | - | - | - | - | - |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 23 174,70 | 23 568,00 | 21 600,00 | 22 254,99 | - | - | - | - | - | - |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 167,74 | 157,20 | 159,38 | 159,38 | - | - | - | - | - | - |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 3 887,31 | 3 704,90 | 3 443,00 | 3 547,00 | - | - | - | - | - | - |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 3 340,85 | 3 183,94 | 2 852,46 | 2 800,00 | - | - | - | - | - | - |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 209,58 | 158,96 | 179,26 | 191,41 | 191,41 | 187,36 | 190,06 | 189,61 | 189,01 | 189,56 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 158,74 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 33,27 | 25,23 | 28,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 28,59 | 21,68 | 23,58 | 25,26 | 25,26 | 25,26 | 25,26 | 25,26 | 25,26 | 25,26 |
| **Котел наружного разм.ЛВЗ д. №2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 131,74 | 73,07 | 125,60 | 95,66 | 95,66 | 105,64 | 98,99 | 100,10 | 101,58 | 100,22 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 158,74 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 20,91 | 11,60 | 20,00 | 15,00 | 15,00 | 17,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 17,97 | 9,97 | 16,52 | 12,39 | 12,39 | 14,04 | 13,21 | 13,21 | 13,21 | 13,21 |
| **БМК ул. Кубасова** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | 11 806,96 | 28 631,66 | 28 510,28 | 22 982,97 | 26 708,31 | 26 067,19 | 25 252,82 | 26 009,44 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | - | - | 158,86 | 158,86 | 158,86 | 158,86 | 158,86 | 158,86 | 158,86 | 158,86 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | - | - | 1 876,00 | 4 548,00 | 4 529,00 | 3 651,00 | 4 243,00 | 4 141,00 | 4 012,00 | 4 132,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | - | - | 1 555,98 | 3 846,00 | 3 829,79 | 3 087,34 | 3 587,94 | 3 501,69 | 3 392,61 | 3 494,08 |
| **БМК ул. Мосэнерго** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | 237,71 | 672,29 | 655,85 | 521,95 | 616,70 | 598,17 | 578,94 | 597,93 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | - | - | 159,38 | 159,38 | 159,38 | 159,38 | 159,38 | 159,38 | 159,38 | 159,38 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | - | - | 38,00 | 107,00 | 105,00 | 83,00 | 98,00 | 95,00 | 92,00 | 95,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | - | - | 31,43 | 90,00 | 88,32 | 69,81 | 82,43 | 79,91 | 77,39 | 79,91 |
| **БМК ул. Первомайская** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | - | - | - | - | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | 16 583,00 | 20 705,40 | 20 705,40 | 20 705,40 | 20 705,40 | 20 705,40 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | - | - | - | - | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | - | - | - | - | 2 584,00 | 3 226,00 | 3 226,00 | 3 226,00 | 3 226,00 | 3 226,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | - | - | - | - | 2 205,85 | 2 753,90 | 2 753,90 | 2 753,90 | 2 753,90 | 2 753,90 |
| **БМК ул. Пионерская** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | - | - | - | - | - | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | - | 1 065,30 | 1 065,30 | 1 065,30 | 1 065,30 | 1 065,30 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | - | - | - | - | - | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | - | - | - | - | - | 141,71 | 141,71 | 141,71 | 141,71 | 141,71 |
| **БМК ул. Маяковского** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | - | - | - | - | - | - | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | - | - | 30 351,42 | 30 351,42 | 30 351,42 | 30 351,42 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | - | - | - | - | - | - | 4 729,00 | 4 729,00 | 4 729,00 | 4 729,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | - | - | - | - | - | - | 4 036,95 | 4 036,95 | 4 036,95 | 4 036,95 |
| **ОАО «Александровские коммунальные системы»** | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 292 514,08 | 281 519,46 | 253 329,66 | 262 547,80 | 268 785,44 | 262 101,06 | 232 421,01 | 232 193,07 | 232 121,24 | 232 245,11 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 168,69 | 165,21 | 179,40 | 163,27 | 163,13 | 163,06 | 162,59 | 162,58 | 160,81 | 160,52 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 49 344,27 | 46 509,46 | 45 447,00 | 42 867,00 | 43 846,00 | 42 737,00 | 37 789,00 | 37 751,00 | 37 328,00 | 37 281,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 42 405,20 | 39 969,59 | 38 787,59 | 36 750,12 | 37 604,52 | 36 653,30 | 32 513,43 | 32 480,74 | 32 116,76 | 32 076,31 |
| **Котельная № 1 (ул. 1-я Крестьянская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 117 355,00 | 114 768,00 | 105 042,00 | 104 628,20 | 112 739,43 | 111 550,46 | 111 550,46 | 111 550,46 | 111 550,46 | 111 550,46 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 165,48 | 159,97 | 166,60 | 159,47 | 159,47 | 159,47 | 159,47 | 159,47 | 155,80 | 155,80 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 19 419,50 | 18 359,50 | 17 500,00 | 16 685,00 | 17 979,00 | 17 789,00 | 17 789,00 | 17 789,00 | 17 380,00 | 17 380,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 16 688,10 | 15 777,90 | 14 935,22 | 14 356,30 | 15 470,56 | 15 307,07 | 15 307,07 | 15 307,07 | 14 955,13 | 14 955,13 |
| **Котельная №3 (ул. Энтузиастов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 30 396,50 | 27 692,40 | 26 922,40 | 28 455,00 | 28 391,49 | 27 922,96 | 28 256,48 | 28 190,31 | 28 123,25 | 28 190,02 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 171,93 | 161,83 | 178,60 | 161,91 | 161,91 | 161,91 | 161,91 | 161,91 | 161,91 | 161,91 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 5 226,08 | 4 481,46 | 4 808,00 | 4 607,00 | 4 597,00 | 4 521,00 | 4 575,00 | 4 564,00 | 4 553,00 | 4 564,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 4 491,52 | 3 851,31 | 4 103,10 | 3 964,10 | 3 955,62 | 3 890,23 | 3 936,69 | 3 927,23 | 3 917,76 | 3 927,23 |
| **Котельная №4 (ул. Калининская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 12 893,30 | 9 677,68 | 11 181,80 | 11 052,20 | 11 018,18 | 11 084,06 | 11 051,48 | 11 051,24 | 11 062,26 | 11 054,99 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 110,60 | 157,00 | 153,30 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 1 425,98 | 1 519,40 | 1 714,00 | 1 779,00 | 1 774,00 | 1 785,00 | 1 779,00 | 1 779,00 | 1 781,00 | 1 780,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 1 225,35 | 1 305,75 | 1 271,40 | 1 531,30 | 1 527,05 | 1 536,52 | 1 531,36 | 1 531,36 | 1 533,08 | 1 532,22 |
| **Котельная №5 (ул. Киржачская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 14 664,50 | 15 835,40 | 11 972,80 | 13 700,80 | 13 335,04 | 13 002,88 | 13 346,24 | 13 228,05 | 13 192,39 | 13 255,56 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 171,12 | 159,20 | 189,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 155,80 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 2 509,35 | 2 521,00 | 2 263,00 | 2 206,00 | 2 147,00 | 2 093,00 | 2 149,00 | 2 130,00 | 2 124,00 | 2 065,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 2 157,06 | 2 166,52 | 1 932,20 | 1 898,30 | 1 847,45 | 1 800,98 | 1 849,17 | 1 832,82 | 1 827,66 | 1 776,89 |
| **Котельная №6 (ул. Гусева)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 8 971,89 | 8 859,16 | 7 314,30 | 7 499,50 | 7 467,45 | 7 427,08 | 7 464,68 | 7 453,07 | 7 448,28 | 7 455,34 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 191,51 | 179,50 | 188,50 | 178,20 | 178,20 | 178,20 | 178,20 | 178,20 | 178,20 | 178,20 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 1 718,22 | 1 590,22 | 1 379,00 | 1 336,00 | 1 331,00 | 1 324,00 | 1 330,00 | 1 328,00 | 1 327,00 | 1 329,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 1 476,97 | 1 366,61 | 1 176,60 | 1 149,90 | 1 145,58 | 1 139,55 | 1 144,72 | 1 143,00 | 1 142,14 | 1 143,86 |
| **Котельная №7 (ул. Первомайская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 19 269,80 | 18 659,50 | 15 111,60 | 16 774,00 | 16 682,32 | 12 655,48 | 12 655,48 | 12 655,48 | 12 655,48 | 12 655,48 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 177,79 | 171,90 | 213,40 | 166,50 | 166,50 | 166,50 | 166,50 | 166,50 | 166,50 | 166,50 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 3 425,98 | 3 207,57 | 3 225,00 | 2 793,00 | 2 778,00 | 2 107,00 | 2 107,00 | 2 107,00 | 2 107,00 | 2 107,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 2 944,26 | 2 756,54 | 2 752,10 | 2 403,00 | 2 390,12 | 1 812,81 | 1 812,81 | 1 812,81 | 1 812,81 | 1 812,81 |
| **Котельная №8 (ул. Коммунальников)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 18 112,50 | 17 286,20 | 14 844,26 | 14 453,30 | 14 385,29 | 14 560,95 | 14 466,51 | 14 470,92 | 14 499,46 | 14 478,96 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 158,23 | 164,00 | 160,40 | 161,60 | 161,60 | 161,60 | 161,60 | 161,60 | 161,60 | 161,60 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 2 866,03 | 2 834,93 | 2 381,00 | 2 336,00 | 2 325,00 | 2 353,00 | 2 338,00 | 2 339,00 | 2 343,00 | 2 340,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 2 462,86 | 2 436,30 | 2 226,10 | 2 009,90 | 2 000,37 | 2 024,46 | 2 011,55 | 2 012,41 | 2 015,86 | 2 013,27 |
| **Котельная №9 (ул. Ческа-Липа)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 20 340,20 | 18 818,70 | 17 175,60 | 18 244,50 | 18 170,71 | 17 863,60 | 18 092,94 | 18 042,42 | 17 999,65 | 18 045,00 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 154,21 | 178,30 | 190,10 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 3 136,68 | 3 355,37 | 3 265,00 | 3 152,00 | 3 139,00 | 3 086,00 | 3 126,00 | 3 117,00 | 3 109,00 | 3 117,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 2 695,25 | 2 883,56 | 2 786,20 | 2 711,70 | 2 700,38 | 2 654,79 | 2 689,20 | 2 681,46 | 2 674,57 | 2 681,46 |
| **Котельная №11 (ул. Комсомольский пос.)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 14 627,20 | 14 911,00 | 12 938,50 | 14 394,90 | 14 229,09 | 13 854,16 | - | - | - | - |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 207,68 | 163,30 | 239,10 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | - | - | - | - |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 3 037,83 | 2 434,97 | 3 094,00 | 2 264,00 | 2 238,00 | 2 179,00 | - | - | - | - |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 2 610,20 | 2 092,58 | 2 639,80 | 1 948,60 | 1 926,23 | 1 875,45 | - | - | - | - |
| **Котельная №12 (ул. Лермонтова)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 7 940,04 | 8 187,85 | 6 806,70 | 7 532,00 | 7 479,99 | 7 272,90 | - | - | - | - |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 197,34 | 178,30 | 214,50 | 174,70 | 174,70 | 174,70 | - | - | - | - |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 1 566,89 | 1 459,89 | 1 460,00 | 1 316,00 | 1 307,00 | 1 271,00 | - | - | - | - |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 1 346,48 | 1 254,61 | 1 245,70 | 1 132,10 | 1 124,37 | 1 093,40 | - | - | - | - |
| **Котельная №13 (ул. Маяковского)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 9 012,51 | 8 478,37 | 7 901,30 | 10 319,80 | 9 451,99 | 9 224,36 | - | - | - | - |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 194,46 | 179,20 | 199,20 | 174,70 | 174,70 | 174,70 | - | - | - | - |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 1 752,54 | 1 519,32 | 1 574,00 | 1 803,00 | 1 651,00 | 1 611,00 | - | - | - | - |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 1 506,13 | 1 305,69 | 1 343,30 | 1 419,30 | 1 299,71 | 1 268,22 | - | - | - | - |
| **Котельная №14 (ул. Геологов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 13 100,60 | 12 208,30 | 11 569,00 | 10 494,70 | 10 449,45 | 10 837,72 | 10 593,96 | 10 627,04 | 10 686,24 | 10 635,74 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 160,68 | 175,40 | 161,60 | 162,40 | 162,40 | 162,40 | 162,40 | 162,40 | 162,40 | 162,40 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 2 105,04 | 2 141,34 | 1 870,00 | 1 704,00 | 1 697,00 | 1 760,00 | 1 720,00 | 1 726,00 | 1 735,00 | 1 727,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 1 808,99 | 1 840,24 | 1 595,70 | 1 466,40 | 1 460,41 | 1 514,63 | 1 480,21 | 1 485,37 | 1 493,12 | 1 486,23 |
| **Котельная №15 (ул. Советская)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 2 519,62 | 2 721,89 | 1 841,50 | 1 918,10 | 1 904,56 | 1 888,05 | 1 903,57 | 1 898,73 | 1 896,78 | 1 899,69 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 185,39 | 179,40 | 186,40 | 183,50 | 183,50 | 183,50 | 183,50 | 183,50 | 183,50 | 183,50 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 467,11 | 488,31 | 343,00 | 352,00 | 349,00 | 346,00 | 349,00 | 348,00 | 348,00 | 349,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 401,57 | 419,64 | 292,60 | 300,27 | 297,71 | 295,15 | 297,71 | 296,86 | 296,86 | 297,71 |
| **Котельная №16 (ул. Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 2 198,02 | 2 332,18 | 1 634,90 | 1 964,40 | 1 961,71 | 1 853,67 | 1 926,59 | 1 913,99 | 1 898,08 | 1 912,89 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 180,10 | 174,20 | 178,90 | 173,70 | 173,70 | 173,70 | 173,70 | 173,70 | 173,70 | 173,70 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 395,87 | 406,27 | 292,00 | 341,00 | 341,00 | 322,00 | 335,00 | 332,00 | 330,00 | 332,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 340,25 | 349,14 | 249,70 | 293,60 | 293,60 | 277,24 | 288,44 | 285,85 | 284,13 | 285,85 |
| **Котельная №19 (дом ребенка)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 364,19 | 449,02 | 380,30 | 466,00 | 466,00 | 437,43 | 456,48 | 453,30 | 449,07 | 452,95 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 331,45 | 177,50 | 262,60 | 177,60 | 177,60 | 177,60 | 177,60 | 177,60 | 177,60 | 177,60 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 120,71 | 79,70 | 100,00 | 83,00 | 83,00 | 78,00 | 81,00 | 81,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 103,71 | 68,49 | 85,37 | 70,85 | 70,85 | 66,59 | 69,15 | 69,15 | 68,29 | 68,29 |
| **Котельная №20 (школа №5)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 748,21 | 633,81 | 692,70 | 650,40 | 652,74 | 665,28 | 656,14 | 658,05 | 659,82 | 658,01 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 227,83 | 173,88 | 258,00 | 168,80 | 168,80 | 168,80 | 168,80 | 168,80 | 168,80 | 168,80 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 170,46 | 110,21 | 179,00 | 110,00 | 110,00 | 112,00 | 111,00 | 111,00 | 111,00 | 111,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 146,50 | 94,71 | 152,50 | 94,50 | 94,50 | 96,22 | 95,36 | 95,36 | 95,36 | 95,36 |
| **Котельная ООО "Минерал"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 6 189,75 | 6 863,00 | 5 583,57 | 6 182,73 | 6 182,73 | 5 983,01 | 6 116,16 | 6 093,97 | 6 064,38 | 6 091,50 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 957,50 | 1 061,70 | 864,00 | 956,00 | 956,00 | 926,00 | 946,00 | 943,00 | 938,00 | 942,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 701,55 | 908,51 | 651,12 | 822,06 | 822,01 | 796,22 | 813,41 | 810,83 | 806,53 | 809,97 |
| **Котельная ООО "Сантех-Тепло"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 4 497,66 | 4 497,66 | 3 185,50 | 3 917,43 | 3 917,43 | 3 673,45 | 3 836,10 | 3 809,00 | 3 772,85 | 3 805,98 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 704,33 | 704,33 | 499,00 | 613,00 | 613,00 | 575,00 | 601,00 | 596,00 | 591,00 | 596,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 604,86 | 604,86 | 426,00 | 523,00 | 522,97 | 490,55 | 512,74 | 508,47 | 504,20 | 508,47 |
| **Котельная № 21 (ул.Радио)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид топлива | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1 836,14 | 1 836,14 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 | 1 967,72 |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т. | 285,15 | 285,15 | 306,00 | 306,00 | 306,00 | 306,00 | 306,00 | 306,00 | 306,00 | 306,00 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м3 (или тонн) | 245,82 | 245,82 | 261,00 | 261,00 | 261,00 | 261,00 | 261,00 | 261,00 | 261,00 | 261,00 |

Использование резервного вида топлива на новых источниках теплоснабжения не предусматривается.

Таким образом, на основании данных таблицы 8.1 на перспективу до 2027 года предполагается:

- по результатам выполнения мероприятий по строительству новых источников теплоснабжения на территории г. Александров, снижение значения удельного расхода топлива на 3,0% от базового значения.

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

Основным видом топлива для всех действующих котельных муниципального образования город Александров является природный газ.

Резервное топливо на котельных г. Александров не предусмотрено.

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

Местным видом топлива для города Александров являются дрова. Существующие централизованные источники тепловой энергии не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью. Возобновляемые источники энергии в муниципальном образовании отсутствуют.

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

В качестве основного топлива на территории муниципального образования город Александров используется природный газ. Информация о низшей теплоте сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по системам теплоснабжения представлена в таблице ниже.

**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.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОАО «Александровские коммунальные системы»** | | | | |
| 1 | Котельная №1 | газ | 8202 | 17500 |
| 2 | Котельная №3 | газ | 8203 | 4808 |
| 3 | Котельная № 4 | газ | 9437 | 1714 |
| 4 | Котельная № 5 | газ | 8198 | 2263 |
| 5 | Котельная № 6 | газ | 8204 | 1379 |
| 6 | Котельная № 7 | газ | 8203 | 3225 |
| 7 | Котельная № 8 | газ | 8204 | 2609 |
| 8 | Котельная № 9 | газ | 8203 | 3265 |
| 9 | Котельная № 11 | газ | 8204 | 3094 |
| 10 | Котельная № 12 | газ | 8204 | 1460 |
| 11 | Котельная № 13 | газ | 8202 | 1574 |
| 12 | Котельная № 14 | газ | 8203 | 1870 |
| 13 | Котельная № 15 | газ | 8206 | 343 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 8186 | 292 |
| 15 | Котельная № 19 | газ | 4590 | 100 |
| 16 | Котельная №20 | газ | 8216 | 179 |
| **МУП «Александровские тепловые системы»** | | | | |
| 17 | Котельная №22 | газ | 8201 | 3342 |
| 18 | Котел наружного разм.ЛВЗ д. №1 | газ | 8314 | 28 |
| 19 | Котел наружного разм.ЛВЗ д. №2 | газ | 8053 | 19 |
| 20 | БМК по ул. Кубасова | газ | 8192 | 1821 |
| 21 | БМК по ул. Мосэнерго | газ | 8241 | 37 |
| **ООО "Минерал"** | | | | |
| 22 | Котельная ООО «Минерал» | газ | 9224 | 858 |
| **ООО "Сантех-Тепло"** | | | | |
| 23 | Котельная ООО «Сантех-Тепло» | газ | ― | ― |
| **ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России** | | | | |
| 24 | Котельная №21 ФГБУ «ЦЖКУ» | газ | ― | ― |

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

На территории муниципального образования город Александров для централизованных источников теплоснабжения преобладающим видом топлива является природный газ.

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории муниципального образования город Александров преимущественно является природный газ.

**8.5. Приоритетное направление развития муниципального образования.**

Приоритетным направлением развития топливного баланса муниципального образования муниципального образования город Александров является сохранение природного газа как основного вида топлива котельных.

**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 или техническому перевооружению источников тепловой энергии, приведенные в таблице 5.2 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения города Александров составляют 265,607 млн. руб. на период до 2027 года (в ценах 2021 года).

Распределение затрат по периодам:

* в период 2021 г.: 1,0 млн. руб.;
* в период 2022 г.: 8,494 млн. руб.;
* в период 2023 г.: 80,398 млн. руб.;

План капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей предусматривается за счет бюджетных средств, путем включения разработанных проектов в федеральные и региональные целевые программы по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

Также реализация рассматриваемых проектов возможна за счет средств теплоснабжающих организаций (концессионера, при передаче объектов теплоснабжения в концессию), состоящих преимущественно из прибыли и амортизационных отчислений от основной деятельности.

**Таблица 9.1 – Сводная оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения**

| **№** | **Наименование проекта** | **Стоимость реализации проекта, млн.руб.** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| **1** | **Проекты 1 - МУП "АТС"** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 19,660 | 39,292 | 94,467 | 50,751 | 37,128 | 63,366 | 54,014 |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 19,660 | 58,952 | 153,418 | 204,169 | 241,297 | 304,663 | 358,677 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 19,660 | 39,292 | 94,467 | 50,751 | 37,128 | 63,366 | 54,014 |
|  | - Бюджетные средства | 19,660 | 39,292 | 94,467 | 50,751 | 37,128 | 63,366 | 54,014 |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-1** | **Группа проектов 1-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 1,000 | 8,494 | 80,398 | 35,000 | 36,418 | 50,283 | 54,014 |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 1,000 | 9,494 | 89,892 | 124,892 | 161,310 | 211,593 | 265,607 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 1,000 | 8,494 | 80,398 | 35,000 | 36,418 | 50,283 | 54,014 |
|  | - Бюджетные средства | 1,000 | 8,494 | 80,398 | 35,000 | 36,418 | 50,283 | 54,014 |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-1-1** | **Подгруппа проектов 1-1-1 Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 1,000 | 8,494 | 76,898 | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 1,000 | 9,494 | 86,392 | 86,392 | 86,392 | 86,392 | 86,392 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 1,000 | 8,494 | 76,898 | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | 1,000 | 8,494 | 76,898 | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-1-2** | **Подгруппа проектов 1-1-2 Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | - | - | 3,500 | 35,000 | 36,418 | 50,283 | 54,014 |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | - | - | 3,500 | 38,500 | 74,918 | 125,201 | 179,215 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | - | - | 3,500 | 35,000 | 36,418 | 50,283 | 54,014 |
|  | - Бюджетные средства | - | - | 3,500 | 35,000 | 36,418 | 50,283 | 54,014 |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-2** | **Группа проектов 1-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 18,660 | 30,798 | 14,069 | 15,751 | 0,710 | 13,083 | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 18,660 | 49,458 | 63,526 | 79,277 | 79,987 | 93,070 | 93,070 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 18,660 | 30,798 | 14,069 | 15,751 | 0,710 | 13,083 | - |
|  | - Бюджетные средства | 18,660 | 30,798 | 14,069 | 15,751 | 0,710 | 13,083 | - |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-2-2** | **Подгруппа проектов 1-2-2 Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 18,660 | 30,798 | 14,069 | 15,751 | 0,340 | 5,334 | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 18,660 | 49,458 | 63,526 | 79,277 | 79,617 | 84,951 | 84,951 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 18,660 | 30,798 | 14,069 | 15,751 | 0,340 | 5,334 | - |
|  | - Бюджетные средства | 18,660 | 30,798 | 14,069 | 15,751 | 0,340 | 5,334 | - |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **1-2-8** | **Подгруппа проектов 1-2-8 Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | - | - | - | - | 0,370 | 7,749 | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | - | - | - | - | 0,370 | 8,119 | 8,119 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | - | - | - | - | 0,370 | 7,749 | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | 0,370 | 7,749 | - |
|  | - Внебюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **4** | **Проекты 4 - ООО "Минерал"** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
| **4-2** | **Группа проектов 4-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
| **4-2-3** | **Подгруппа проектов 4-2-3 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | | | | | | | |
|  | Всего стоимость проектов | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
|  | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
|  | Источники инвестиций, в т.ч.: | 0,200 | - | - | - | - | - | - |
|  | - Бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - |
|  | - Внебюджетные средства | 0,200 | - | - | - | - | - | - |

**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 или техническому перевооружению источников тепловой энергии, приведенные в таблице 6.4 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения города Александров составляют 93,070 млн. руб. на период до 2027 года (в ценах 2021 года).

Распределение затрат по периодам:

* в период 2021 г.: 18,660 млн. руб.;
* в период 2022 г.: 30,798 млн. руб.;
* в период 2023 г.: 14,069 млн. руб.;

План капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.

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

Изменений температурного графика не предполагается, а гидравлический режим работы системы теплоснабжения сохраняется на расчетный период до 2027 г. 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) в 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 город Александров отсутствуют.

Инвестиции на указанные мероприятия не предусматриваются.

**9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.**

Оценка экономического эффекта от капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения приведен в таблице ниже.

**Таблица 9.5 – Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий**

| **Наименование группы проектов** | **Эффект от реализации мероприятия** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Значение в натуральном выражении** | **Значение в денежном выражении, тыс. руб./год** |
| Строительство участков тепловых сетей в г. Александров: теплосеть от газовой котельной до ЦТП на ул. Первомайской и теплосеть второго контура от ЦТП №4 по ул. Революции до ТК у дома №11 по ул. Красный переулок. | Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3 | 125,65 | 917,24 |
| Строительство тепловой сети от дома №38 по ул. Революции до дома №63 по ул. Ленина | Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3 | 185,52 | 1 354,32 |
| Строительство БМК по ул. Пионерская (мощностью 0,6 МВт) | Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал | 385,10 | 845,88 |
| Реконструкция котельной №1 по ул. 1-ая Крестьянская | Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3 | 1 028,44 | 7 507,62 |
| Реконструкция котельной №7 по ул. Первомайская | Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3 | 622,28 | 4 542,64 |
| Строительство БМК по ул. Маяковского (мощностью 17,3 МВт) | Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3 | 1 705,69 | 12 451,52 |
| Реконструкция котельной №5 с ее переводом в водогрейный режим работы (мощностью 9,5 МВт) | Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3 | 375,68 | 2 742,48 |

**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 и базовый период актуализации представлены в таблице ниже.

**Таблица 9.6 – Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование проекта** | **Объем фактических затрат, тыс. руб.** |
| Выполнение работ по капитальному строительству объекта :"Газовая котельная на ул. Первомайской г. Александров для отопления и ГВС жилого микрорайона" | 46 000,0 |
| Осуществление строительного контроля за выполнением работ по капитальному строительству объекта «Газовая котельная на ул. Первомайской г. Александров для отопления и ГВС жилого микрорайона» | 141,022 |
| Разработка проектно-изыскательской и проектно-сметной документации на капитальное строительство тепловых сетей от проектируемой газовой котельной на ул. Первомайской г. Александров для отопления и ГВС жилого микрорайона | 1390,214 |

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

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

По состоянию на март 2021 года на территории муниципального образования город Александров статус единой теплоснабжающей организации имеют следующие юридические лица:

- МУП «Александровские тепловые системы» (ИНН 3301032805 ОГРН 1143339001255);

- ОАО «Александровские коммунальные системы» (ИНН 3301022356 ОГРН 1073339003407)

- ООО «Сантех-Тепло» (ИНН 3301021948 ОГРН 1073339002681);

- ООО «Минерал» (ИНН 3324124611 ОГРН 1143304011443);

- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (ИНН 7729314745 ОГРН 1027700430889).

**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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО-1 МУП «Александровские тепловые системы»  Александровского района** | 1 | 1 | Котельная №1 (ул. 1 Крестьянская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / ЦТП |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 2 | 2 | Котельная №3 (ул. Энтузиастов) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 3 | 3 | Котельная №4 (ул. Калининская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 4 | 4 | Котельная №5 (ул. Киржачская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / ЦТП |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 5 | 5 | Котельная №6 (ул. Гусева) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 6 | 6 | Котельная №7 (ул. Первомайская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 7 | 7 | Котельная №8 (ул. Коммунальников) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / ЦТП |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 8 | 8 | Котельная №9 (ул. Ческа-Липа) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 9 | 9 | Котельная №11 (ул. Комсомольский поселок) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 10 | 10 | Котельная №12 (ул. Лермонтова) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 11 | 11 | Котельная №13 (ул. Маяковского) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 12 | 12 | Котельная №14 (ул. Геологов) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 13 | 13 | Котельная №15 (ул. Советская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 14 | 14 | Котельная №16 (ул. Радио) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 16 | 16 | Котельная №20 (ул. Новинская, школа №5) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 17 | 17 | Котёл наружного размещения ЛВЗ д.№1 | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети |
| 18 | 18 | Котёл наружного размещения ЛВЗ д.№2 | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети |
| 19 | 19 | Блочно-модульная котельная по ул. Кубасова | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети |
| 20 | 20 | Блочно-модульная котельная по ул. Первомайская | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети |
| 21 | 21 | Котельная к дому №7 по ул. Мосэнерго | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети |
| **ЕТО-2 ОАО «Александровские коммунальные системы»** | 15 | 15 | Котельная №19 (дом ребенка) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / Тепловые сети |
| **ЕТО-3 ООО «Сантех-Тепло»** | 22 | 22 | Котельная ООО «Сантех-Тепло» | ООО «Сантех-Тепло» | Источник / Тепловые сети |
| **ЕТО-4 ООО «Минерал»** | 23 | 23 | Котельная ООО «Минерал» | ООО «Минерал» | Источник / Тепловые сети |
| **ЕТО-5 ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России** | 24 | 24 | Котельная №21 ФГБУ "ЦЖКУ" | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России | Источник / 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 технологических**  **зон действия** |
| --- | --- | --- | --- |
| МУП «Александровские тепловые системы» | 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 | Постановление администрации МО г. Александров от 05.10.2015 года №550 | Без изменений |
| 17, 18, 19, 20, 21 | Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО | Без изменений |
| ОАО «Александровские коммунальные системы» | 15 | Постановление администрации МО г. Александров от 10.07.2014 года №358 | Без изменений |
| ООО «Сантех-Тепло» | 22 | Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО | Без изменений |
| ООО «Минерал» | 23 | Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО | Без изменений |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России г. Москва | 24 | Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО | Без изменений |

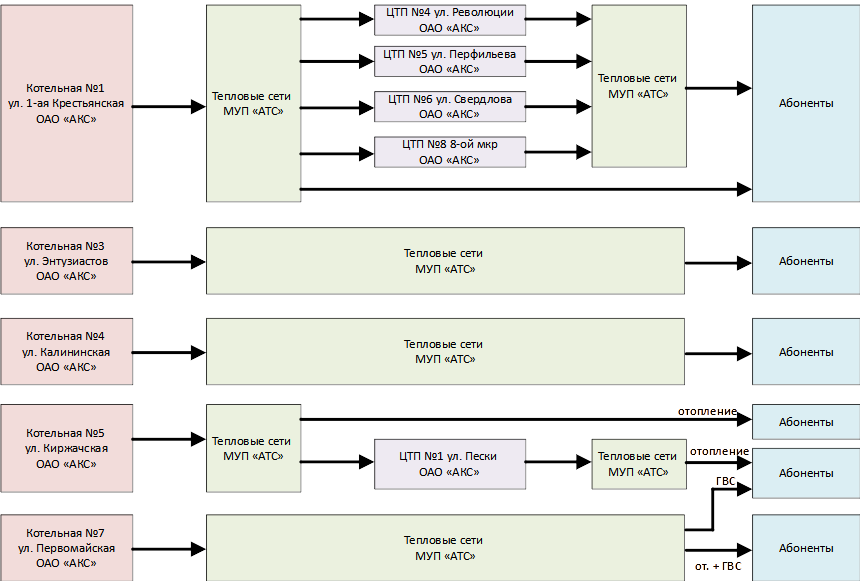
**10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.**

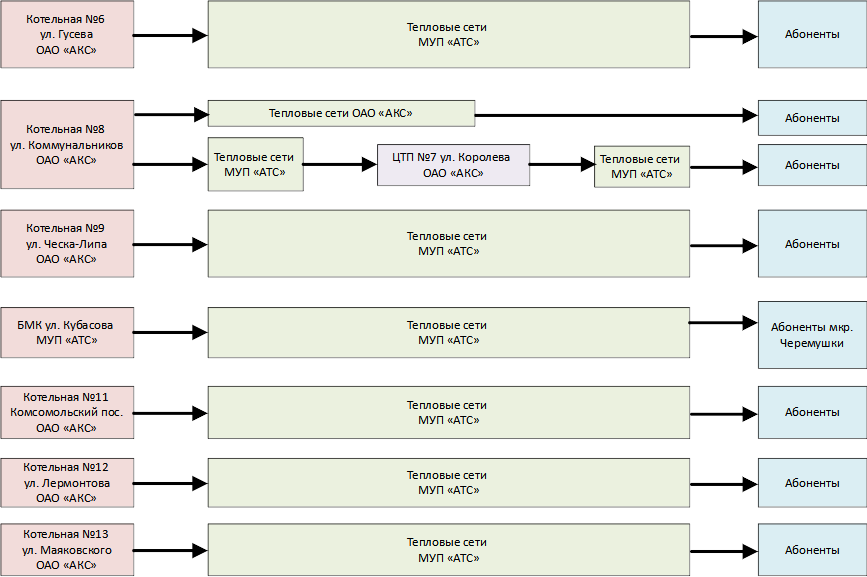
Статус единой теплоснабжающей организации определяется решением органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования.

**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 №1 (ул. 1 Крестьянская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / ЦТП | Переключение тепловых нагрузок от ЦТП №3 котельной №22 на ЦТП №4 котельной №1 | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 2 | 2 | Котельная №3 (ул. Энтузиастов) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 3 | 3 | Котельная №4 (ул. Калининская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 4 | 4 | Котельная №5 (ул. Киржачская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / ЦТП | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 5 | 5 | Котельная №6 (ул. Гусева) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 6 | 6 | Котельная №7 (ул. Первомайская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 7 | 7 | Котельная №8 (ул. Коммунальников) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / ЦТП | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 8 | 8 | Котельная №9 (ул. Ческа-Липа) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 9 | 9 | Котельная №11 (ул. Комсомольский поселок) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 10 | 10 | Котельная №12 (ул. Лермонтова) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 11 | 11 | Котельная №13 (ул. Маяковского) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 12 | 12 | Котельная №14 (ул. Геологов) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 13 | 13 | Котельная №15 (ул. Советская) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 14 | 14 | Котельная №16 (ул. Радио) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 15 | 15 | Котельная №19 (дом ребенка) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 16 | 16 | Котельная №20 (ул. Новинская, школа №5) | ОАО «Александровские коммунальные системы» | Источник | Отсутствуют | Не требуется |
| МУП «Александровские тепловые системы» | Тепловые сети |
| 17 | 17 | Котёл наружного размещения ЛВЗ д.№1 | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 18 | 18 | Котёл наружного размещения ЛВЗ д.№2 | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 19 | 19 | Блочно-модульная котельная по ул. Кубасова | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 20 | 20 | Блочно-модульная котельная по ул. Первомайская | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети | Переключение тепловых нагрузок от ЦТП №2 котельной №22 на БМК | Не требуется |
| 21 | 21 | Котельная к дому №7 по ул. Мосэнерго | МУП «Александровские тепловые системы» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 22 | 22 | Котельная ООО «Сантех-Тепло» | ООО «Сантех-Тепло» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 23 | 23 | Котельная ООО «Минерал» | ООО «Минерал» | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |
| 24 | 24 | Котельная №21 ФГБУ "ЦЖКУ" | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России | Источник / Тепловые сети | Отсутствуют | Не требуется |









**Рисунок 15.1.1 – Функциональная структура системы теплоснабжения города Александров на отопительный период 2021-2022 гг.**

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

Общий план по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии включает следующие мероприятия:

* Реконструкция котельной №5 с переводом в водогрейным режим работы;
* Реконструкция котельной №1 и №7 (проведение работ по капитальному ремонту котлов, замене системы автоматики и оборудования хим. водоподготовки);
* Строительство блочно-модульной котельной по ул. Первомайская с целью переключения тепловой нагрузки от котельной №7 и ЦТП №3;
* Строительство блочно-модульной котельной по ул. Маяковского с целью переключения тепловой нагрузки от котельной №11, №12 и №13.

Реализация указанных мероприятий позволит повысить надежность и экономичность работы теплоисточников в центральной части города, оптимизировать их загрузку.

Дополнительно, отказ от эксплуатации котельной №22 после переключения тепловой нагрузки на альтернативные источники позволит снизить объем арендной платы в структуре тарифа МУП «Александровские тепловые системы». Конфигурация и тип устанавливаемого оборудования теплоисточников подлежит определению на этапе проведения проектно-изыскательских работ.

На перспективу до 2027 года планируется вывод из эксплуатации четырех котельных с перераспределением тепловой нагрузки в соответствии с таблицей 7.10.1.

**Таблица 7.10.1 – Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии в период 2021-2027 гг.**

| **Выводимый источник из эксплуатации** | **Фактическая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Источник, принимающий тепловую нагрузку** | **Год окончания реализации проекта** |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная №22 «Сантех АРЗ» | 8,33 | Котельная №1 ул. 1-ая Крестьянская /  Блочно-модульная котельная на ул. Первомайская | 2021 |
| Котельная №7 ул. Первомайская | 1,5092 | 2022 |
| Котельная №11 Комсомольский пос. | 4,91 | Новая блочно-модульная котельная на ул. Маяковского | 2024 |
| Котельная №12 ул. Лермонтова | 2,75 |
| Котельная №13 ул. Маяковского | 3,25 |
| ЦТП №4 ул. Революции | 0,38 | БМК по ул. Пионерская | 2022 |

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

На момент проведения работ по актуализации схемы теплоснабжения, в границах муниципального образования город Александров участков бесхозяйных тепловых сетей 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 город Александров обеспечены в должной мере основным топливом, решения о развитии соответствующих систем газоснабжения не требуются.

На перспективу до 2027 года требуется строительство сетей газоснабжения для технологического присоединения следующих источников теплоснабжения:

- блочно-модульная котельная по ул. Пионерская, мощностью 0,6 МВт;

- блочно-модульная котельная по ул. Маяковского, мощностью 17,3 МВт.

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

Проблем с организацией газоснабжения индивидуальных и централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования не установлено.

**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.**

Предложения по корректировке программы газификации Владимирской области в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения муниципального образования отсутствуют.

**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.**

На перспективу до 2027 года требуется строительство сетей водоснабжения и водоотведения для технологического присоединения следующих источников теплоснабжения:

- блочно-модульная котельная по ул. Пионерская, мощностью 0,6 МВт;

- блочно-модульная котельная по ул. Маяковского, мощностью 17,3 МВт.

Реконструкция остальных источников тепловой энергии предусматривается в границах территорий существующих котельных.

**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.**

Требуется проведение корректировки утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования городское поселение Редкино для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в части систем горячего водоснабжения.

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

При разработке данного раздела Схемы теплоснабжения муниципального образования город Александров (актуализация на 2022 год) для систематизации индикативных показателей схемы теплоснабжения предложено разделить данные индикаторы (показатели) на следующие основные группы:

**1. Показатель эффективности производства 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 единых теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования город Александров.

**Таблица 14.1 – Индикаторы развития муниципальных систем теплоснабжения МО город Александров**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | | **2026 г.** | | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели эффективности производства тепловой энергии** | | | | | | | | |  | |  | |
| 1 | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 177,01 | 162,58 | 162,34 | 162,22 | 161,13 | 161,13 | | 159,81 | | 159,59 |
| 1.1. | - для источников МУП "АТС" | кг.у.т./Гкал | 159,21 | 159,07 | 157,77 | 157,41 | 156,87 | 156,85 | | 156,83 | | 156,85 |
| 1.2. | - для источников ОАО "АКС" | кг.у.т./Гкал | 179,40 | 163,27 | 163,13 | 163,06 | 162,59 | 162,58 | | 160,81 | | 160,52 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,88 | 2,36 | 2,35 | 2,38 | 2,24 | 2,24 | | 2,24 | | 2,24 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/м2 | 7,19 | 17,19 | 16,12 | 16,08 | 14,87 | 14,63 | | 14,39 | | 14,15 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 54% | 54% | 57% | 56% | 58% | 58% | | 66% | | 68% |
| 4.1. | - для источников МУП "АТС" | % | 56% | 56% | 67% | 73% | 78% | 78% | | 78% | | 78% |
| 4.2. | - для источников ОАО "АКС" | % | 54% | 54% | 55% | 54% | 53% | 53% | | 63% | | 65% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 168,57 | 168,57 | 170,50 | 168,33 | 176,10 | 176,10 | | 176,10 | | 176,10 |
| 6 | 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) | 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./км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | | 30 | | 31 |
| 12 | 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) | отн. | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,01 | 0,06 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | отн. | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,002 | 0,07 | 0,00 | | 0,37 | | 0,04 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 72% | 73% | 74% | 75% | 76% | 77% | | 78% | | 79% |
| 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 «Минерал»**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | | **2026 г.** | | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели эффективности производства тепловой энергии** | | | | | | | | |  | |  | |
| 1 | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | | 154,70 | | 154,70 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | | 0,79 | | 0,79 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/м2 | 13,60 | 16,51 | 16,20 | 15,89 | 15,59 | 15,29 | | 15,00 | | 14,72 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | | 76% | | 76% |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 275,35 | 275,35 | 275,35 | 275,35 | 275,35 | 275,35 | | 275,35 | | 275,35 |
| 6 | 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) | 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./км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | - | - | - | - | - | - | | - | | - |
| 12 | 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) | отн. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | отн. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 32% | 33% | 34% | 35% | 36% | 37% | | 38% | | 39% |
| 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 ООО «Сантех-Тепло»**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели эффективности производства тепловой энергии** | | | | | | | | |  |  |
| 1 | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 | 156,60 |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,41 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/м2 | 7,33 | 7,33 | 7,23 | 7,13 | 7,03 | 6,93 | 6,83 | 6,74 |
| 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) | 108,92 | 108,92 | 108,92 | 108,92 | 108,92 | 108,92 | 108,92 | 108,92 |
| 6 | 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) | 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./км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | 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) | отн. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | отн. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | 55% | 56% | 57% | 58% | 59% | 60% | 61% | 62% |
| 15 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях | шт. | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Таблица 14.4 – Индикаторы развития систем теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» (котельная инв.№21)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | | **2027 г.** | |
| **Показатели эффективности производства тепловой энергии** | | | | | | | | | |  | |  |
| 1 | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | | 155,30 | |
| 2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | | 0,95 | |
| 3 | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (тонн)м3/м2 | 2,20 | 2,20 | 2,19 | 2,19 | 2,18 | 2,17 | 2,16 | | 2,16 | |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения | % | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | | 20% | |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/(Гкал/ч) | 809,52 | 809,52 | 809,52 | 809,52 | 809,52 | 809,52 | 809,52 | | 809,52 | |
| 6 | 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) | 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./км. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет. | - | - | - | - | - | - | - | | - | |
| 12 | 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) | отн. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | отн. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО | % | - | - | - | - | - | - | - | | - | |
| 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**

Плановые тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования город Александров по единым теплоснабжающим организациям представлен в таблице ниже.

**Таблица 15.1 – Перспективные тарифы на тепловую энергию (мощность)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  **регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| 1 | МУП «Александровские тепловые системы» Александровского района | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01.2022-30.06.2022 | 1798,51 |
| 01.07.2022-31.12.2022 | 1807,76 |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 1807,76 |
| 01.07.2023-31.12.2023 | 1856,33 |
| 2 | ООО «Минерал»,  г. Александров | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01.2022-30.06.2022 | 1798,51 |
| 01.07.2022-31.12.2022 | 1807,76 |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 1807,76 |
| 01.07.2023-31.12.2023 | 1856,33 |

По состоянию базового периода актуализации схемы теплоснабжения (2021 г.), в отношении теплоснабжающих организаций установлены следующие долгосрочные периоды тарифного регулирования:

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для МУП «АТС» установлены на долгосрочный период тарифного регулирования (2019-2023 гг.) методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.12.2020 №44/425.

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для ООО «Минерал» установлены на долгосрочный период (2019-2023 гг.) тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 №34/192.

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для ООО «Сантех-Тепло» установлены на долгосрочный период (2017-2021 гг.) тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 №34/193.

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельная инв. №21, г. Александров) установлены на долгосрочный период (2018-2021 гг.) тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.12.2020 №44/400.

В таблице 15.2 представлены тарифы на тепловую энергию на момент актуализации схемы теплоснабжения, установленные Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

**Таблица 15.2 – Тарифы на тепловую энергию для потребителей МО город Александров**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **Тариф, руб./Гкал без НДС** | |
| **2021** | |
| **с 01.01.21 по 30.06.21** | **с 01.07.21 по 31.12.21** |
| МУП "Александровские тепловые системы" Александровского района | 2196,52 | 2416,24 |
| Тарифы генерации |  |  |
| по СТ от котельной № 1, ул. Крестьянская | 1 189,20 | 1 224,20 |
| по СТ от котельной № 3, ул. Энтузиастов | 1 413,85 | 1 455,43 |
| по СТ от котельной № 4, ул. Калининская | 1 543,20 | 1 588,69 |
| по СТ от котельной № 5 | 1 479,77 | 1 523,12 |
| по СТ от котельной № 6, ул. Гусева | 1 622,93 | 1 671,01 |
| по СТ от котельной № 7, ул. Первомайская | 1 407,08 | 1 448,44 |
| по СТ от котельной № 8, ул. Коммунальников | 1 317,82 | 1 356,58 |
| по СТ от котельной № 9, ул. Ческа-Липа | 1 460,32 | 1 503,34 |
| по СТ от котельной № 10, ул. Терешковой | 1 627,27 | 1 672,46 |
| по СТ от котельной № 11, Комсомольский пос. | 1 429,18 | 1 470,95 |
| по СТ от котельной № 12, ул. Лермонтова | 1 663,47 | 1 712,51 |
| по СТ от котельной № 13, ул. Маяковского | 1 474,03 | 1 517,71 |
| по СТ от котельной № 14, ул. Геологов | 1 667,19 | 1 715,81 |
| по СТ от котельной № 15, ул. Советская | 2 290,06 | 2 357,76 |
| по СТ от котельной № 16, ул. Радио | 2 742,44 | 2 823,77 |
| по СТ от котельной № 20, школа № 5 | 1 718,62 | 1 769,57 |
| по СТ от котельной № 22, ул. Ленина | - | - |
| по СТ от котельной № 19, пер.Казарменный (с 01.01.2019 цена поставляемой тепловой энергии определяется по соглашению сторон) | - | - |
| ООО «Сантех-Тепло» | 2 426,9 | 2 607,90 |
| ООО «Минерал» | 1 725,64 | 1 798,51 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (кот. инв. №21) | 6 595,93 | 6 711,63 |