

**Городской округ город Октябрьский**

**Республики Башкортостан**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДСКОГО ОРУГА ГОРОД ОКТЯБРЬСКИЙ**

**РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

**НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**ТОМ 1. Утверждаемая часть**

2024 г.

Оглавление

[Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения 6](#_Toc166253913)

[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 (далее - этапы). 6](#_Toc166253914)

[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. 15](#_Toc166253915)

[1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. 23](#_Toc166253916)

[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 поселению, городскому округу, городу федерального значения. 23](#_Toc166253917)

[Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 25](#_Toc166253918)

[2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. 25](#_Toc166253919)

[2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. 27](#_Toc166253920)

[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. 27](#_Toc166253921)

[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. 35](#_Toc166253922)

[2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. 35](#_Toc166253923)

[Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя 36](#_Toc166253924)

[3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. 36](#_Toc166253925)

[3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. 38](#_Toc166253926)

[Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 39](#_Toc166253927)

[4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. 39](#_Toc166253928)

[4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. 39](#_Toc166253929)

[Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 40](#_Toc166253930)

[5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения. 40](#_Toc166253931)

[5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. 40](#_Toc166253932)

[5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. 40](#_Toc166253933)

[5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. 40](#_Toc166253934)

[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. 41](#_Toc166253935)

[5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 41](#_Toc166253936)

[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. 41](#_Toc166253937)

[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. 41](#_Toc166253938)

[5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей. 42](#_Toc166253939)

[5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. 44](#_Toc166253940)

[Раздел 6 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 45](#_Toc166253941)

[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). 45](#_Toc166253942)

[6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку. 45](#_Toc166253943)

[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. 47](#_Toc166253944)

[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. 47](#_Toc166253945)

[6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. 47](#_Toc166253946)

[Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые схемы горячего водоснабжения муниципального образования 48](#_Toc166253947)

[7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. 48](#_Toc166253948)

[7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. 48](#_Toc166253949)

[Раздел 8 Перспективные топливные балансы 49](#_Toc166253950)

[8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. 49](#_Toc166253951)

[8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. 54](#_Toc166253952)

[8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, – вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения. 54](#_Toc166253953)

[8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе. 57](#_Toc166253954)

[8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа. 57](#_Toc166253955)

[Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию 58](#_Toc166253956)

[9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе. 58](#_Toc166253957)

[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. 60](#_Toc166253958)

[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. 62](#_Toc166253959)

[9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. 62](#_Toc166253960)

[9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. 62](#_Toc166253961)

[9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. 64](#_Toc166253962)

[Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 65](#_Toc166253963)

[10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям). 65](#_Toc166253964)

[10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). 65](#_Toc166253965)

[10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации. 65](#_Toc166253966)

[10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. 67](#_Toc166253967)

[10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения. 67](#_Toc166253968)

[Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 69](#_Toc166253969)

[Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 73](#_Toc166253970)

[Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 74](#_Toc166253971)

[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. 74](#_Toc166253972)

[13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. 74](#_Toc166253973)

[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. 74](#_Toc166253974)

[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. 74](#_Toc166253975)

[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. 75](#_Toc166253976)

[13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения. 75](#_Toc166253977)

[13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения. 75](#_Toc166253978)

[Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 76](#_Toc166253979)

[Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 85](#_Toc166253980)

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

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения приведены в таблице 1.

**Таблица** **1 – Величина потребления тепловой энергии и тепловой мощности**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Базовый период (2023 год)** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Гкал/ч** | **Гкал** |
| 1 | Котельная №1 | 30,449 | 52951,19 |
| 2 | Котельная №2 | 30,985 | 50830,21 |
| 3 | Котельная №3 | 70,839 | 147827,81 |
| 4 | Котельная №6 | 0,847 | 2467,40 |
| 5 | Котельная №7 | 1,105 | 244,53 |
| 6 | Котельная №8 | 1,314 | 597,14 |
| 7 | Котельная №9 | 1,439 | 3077,83 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 0,411 | 903,68 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 1,796 | 61,13 |
| 10 | Котельная №12 | 1,693 | 1124,28 |
| 11 | Котельная №13 | 3,036 | 9002,24 |
| 12 | Котельная №14 | 7,298 | 13143,22 |
| 14 | Котельная №16 | 11,067 | 12996,15 |
| 15 | Котельная №17 | 1,594 | 107,20 |
| 16 | Котельная №18 | 0,624 | 137,32 |
| 17 | Котельная №19 | 0,161 | 361,47 |
| 18 | Котельная №20 | 0,148 | 262,24 |
| 19 | Котельная №21 | 0,383 | 434,12 |
| 20 | Котельная №22 | 0,991 | 885,07 |
| 21 | Котельная №23 | 2,331 | 1235,91 |
| 22, 13 | Энергоцентр №2 | 107,661 | 162843,95 |
| **ИТОГО:** | | **276,172** | **461494,1** |

Реестр перспективных потребителей, учтенных при разработке Схемы теплоснабжения представлен в таблице 2.

**Таблица** **2 – Реестр перспективных потребителей**

| **№ п/п** | **Название объекта** | **Адресная привязка** | **РЭТД** | **Источник тепловой энергии** | **Год планируемого подключения** | **Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отопление и вентиляция** | **ГВС (средняя)** | **ГВС (максимальная)** | **технология** | **сумма с учетом средней ГВС** | **сумма с учетом максимальной ГВС** |
| 1 | Здание торгового назначения | ул. Садовое кольцо, 20 | 02:57:020502 | Котельная №1 | 2024 | 0,151 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,151 | 0,151 |
| 2 | Детский сад, школа | пр-кт Ленина 86, 02:57:050601:2036 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2030 | 0,800 | 0,150 | 0,360 | 0,000 | 0,950 | 1,160 |
| 3 | Ледовый дворец | Ледовый дворец | 02:57:020502 | Котельная №11 (ЛД) | 2024 | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 |
| 4 | Многоэтажный жилой дом по ул. Шашина, 28 в г. Октябрьский РБ | ул. Шашина, 28 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2026 | 1,480 | 0,590 | 1,416 | 0,000 | 2,070 | 2,896 |
| 5 | Многоэтажный жилой дом по ул. Шашина, 30 в г. Октябрьский РБ | ул. Шашина, 30 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2025 | 0,916 | 0,473 | 1,136 | 0,000 | 1,389 | 2,051 |
| 6 | МКД проект | ул.Московский проспект | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2039 | 0,800 | 0,200 | 0,480 | 0,000 | 1,000 | 1,280 |
| 7 | МКД проект | ул.Московский проспект | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2040 | 0,800 | 0,200 | 0,480 | 0,000 | 1,000 | 1,280 |
| 8 | МКД | ул. Шашина, д.32 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2026 | 0,823 | 0,476 | 1,143 | 0,000 | 1,300 | 1,967 |
| 9 | Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по ул. Шашина, 26 в г. Октябрьский РБ | ул. Шашина, 26 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2027 | 1,386 | 0,531 | 1,274 | 0,000 | 1,917 | 2,659 |
| 10 | зд.№30/1 | 34 мкр. | 02:57:020502 | Энергоцентр №2 | 2024 | 0,008 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,008 | 0,008 |
| 11 | МКД | Фрунзе, зу 9б 02:57:020112:969 | 02:57:020112 | Котельная №2 | 2031 | 0,200 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,200 | 0,200 |
| 12 | МКД | ул.Московский проспект, 24 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2026 | 0,936 | 0,936 | 2,247 | 0,000 | 1,873 | 3,183 |
| 13 | Гараж №1 | ул. Северная 18а | 02:57:030405 | Котельная №16 | 2024 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 |
| 14 | ФГКУ "УВО ВНГ России" | ул. Аксакова, 35 | 02:57:020301 | Котельная №3 | 2025 | 0,215 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,215 | 0,215 |
| 15 | 9-7-этажный жилой дом № 1 со встроенно-пристроенными помещениями в 38 микрорайоне г.Октябрьский Республики Башкортостан.Корректировка (6,7 блоки) | Пр. Ленина, 82 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2024 | 0,250 | 0,050 | 0,120 | 0,000 | 0,300 | 0,370 |
| 16 | ул.Салават Батыра, 11 | ул.Салават Батыра, 11 | 02:57:010216 | Котельная №3 | 2025 | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 |
| 17 | ФОК, Бассейн | ул.Шашина, 18 02:57:020502:7064 | 02:57:020502 | Котельная №11 (ЛД) | 2038 | 2,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,000 | 2,000 |
| 18 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание | 28 мкр, зу 15/1 02:57:000000:3440 | 02:57:020601 | Энергоцентр №2 | 2024 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| 19 | Объект торговли | пр-кт Ленина 48 02:57:020703:430 | 02:57:020703 | Котельная №3 | 2032 | 0,040 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,040 | 0,040 |
| 20 | МКД | 36 мкр 02:57:020606:1032 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2033 | 0,500 | 0,250 | 0,600 | 0,000 | 0,750 | 1,100 |
| 21 | Церковь | пр-кт Ленина, 61 б02:57:000000:3308 | 02:57:020415 | Энергоцентр №2 | 2032 | 0,100 | 0,020 | 0,048 | 0,000 | 0,120 | 0,148 |
| 22 | Концертный зал | 29 мкр, в районе 02:57:020501:2314 | 02:57:020501 | Энергоцентр №2 | 2028 | 0,200 | 0,050 | 0,120 | 0,000 | 0,250 | 0,320 |
| 23 | Сероводородная лечебница 3 | пр-кт Ленина, 56 02:57:000000: 3398, 3 корпуса | 02:57:020601 | Энергоцентр №2 | 2034 | 0,800 | 0,150 | 0,360 | 0,000 | 0,950 | 1,160 |
| 24 | Сероводородная лечебница 1 | пр-кт Ленина, 56 02:57:000000: 3398, 3 корпуса | 02:57:020703 | Котельная №3 | 2032 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,800 | 0,800 |
| 25 | Сероводородная лечебница 2 | пр-кт Ленина, 56 02:57:000000: 3398, 3 корпуса | 02:57:020703 | Котельная №3 | 2033 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,800 | 0,800 |
| 26 | Пиццерия с детской площадкой | пр-кт Ленина, 62 02:57:020501:1004 | 02:57:020501 | Энергоцентр №2 | 2029 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,150 |
| 27 | Магазины | пр-кт Ленина, 66 02:57:020501:2097 | 02:57:020501 | Энергоцентр №2 | 2028 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| 28 | Зал единоборств | в районе 02:57:000000:3944 | 02:57:050602 | Котельная №15 | 2028 | 0,234 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,234 | 0,234 |
| 29 | Бассейн | парк Нефтяник,в районе 02:57:020113:5 | 02:57:020113 | Котельная №2 | 2035 | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 |
| 30 | Общественный центр | Московский пр-кт, 28 02:57:020606:294 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2037 | 0,800 | 0,200 | 0,480 | 0,000 | 1,000 | 1,280 |
| 31 | Детский сад на 240 мест | Московский пр-кт, 26 02:57:020606:1052 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2036 | 0,800 | 0,200 | 0,480 | 0,000 | 1,000 | 1,280 |
| 32 | Школа на 1100 мест | ул. Парковая, 3 02:57:020606:1051в | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2038 | 0,800 | 0,200 | 0,480 | 0,000 | 1,000 | 1,280 |
| 33 | МКД | Московский проспект, литер 4/1 02:57:020603:293 | 02:57:020603 | Энергоцентр №2 | 2031 | 0,858 | 0,650 | 1,560 | 0,000 | 1,508 | 2,418 |
| 34 | Жилой дом № 14 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | ул.Р.Насырова, 11 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2024 | 0,250 | 0,050 | 0,120 | 0,000 | 0,300 | 0,370 |
| 35 | Жилой дом № 16 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | ул. Р.Насырова, д. 15 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2024 | 0,100 | 0,020 | 0,048 | 0,000 | 0,120 | 0,148 |
| 36 | Жилые дома №12/1 и №12/2 в 38 мкр. г. Октябрьский РБ | ул. Р.Насырова, д. 7 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2024 | 0,250 | 0,028 | 0,067 | 0,000 | 0,278 | 0,317 |
| 37 | Жилой дом в квартале  № 15 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | ул.Р.Насырова, 13 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2024 | 0,150 | 0,050 | 0,120 | 0,000 | 0,200 | 0,270 |
| 38 | Жилой дом в квартале № 0108 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | пр. Ленина, 88 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2025 | 0,120 | 0,010 | 0,024 | 0,000 | 0,130 | 0,144 |
| 39 | Жилой дом по пр. Ленина, в 38 мкр. (1 очередь-Блоки А, Б, В;2 очередь-Блоки Г, Д, Е) | Пр. Ленина, д. 84 | 02:57:050601 | Котельная №15 | 2024 | 0,708 | 0,336 | 0,806 | 0,000 | 1,044 | 1,515 |
| 40 | Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по Московскому проспекту, 22 в г. Октябрьский РБ | Московский проспект, 22 | 02:57:020606 | Энергоцентр №2 | 2026 | 0,650 | 0,413 | 0,990 | 0,000 | 1,062 | 1,640 |
| 41 | Административно-бытовое здание для обслуживания производственной деятельности по адресу: Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Кувыкина, 44 | ул. Кувыкина, 44 | 02:57:020301 | Котельная №3 | 2025 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| 42 | Здание магазина по адресу: Республика Башкортостан, городской округ город Октябрьский, ул. Кувыкина, 55 | ул. Кувыкина, 55 | 02:57:020205 | Котельная №3 | 2024 | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,020 |
| 43 | Магазин по адресу: Республика Башкортостан, Городской округ город Октябрьский, ул. Новосёлов, з/у 9а | ул. Новосёлов, з/у 9а | 02:57:020502 | Энергоцентр №2 | 2024 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,005 |
| 44 | Диагностический центр по адресу: Республика Башкортостан, г.о. город Октябрьский, улица Островского, 30 | ул. Островского, 30 | 02:57:010205 | Котельная №1 | 2024 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| 45 | Строительство медицинского центра по адресу: РБ, г. Октябрьский | ул. Куйбышева, 10 | 02:57:010209 | Котельная №3 | 2025 | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |

Прогноз прироста объемов площадей строительных фондов представлен в таблице 3.

**Таблица** **3 – Показатели прироста строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²** | | | | | | | | | | **Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2024-2029** | **2030-2034** | **2035-2039** | **2040-2040** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2034** | **2039** | **2040** |
| **ЕТО №1: ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | 2349,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2349,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 2349,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2349,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 | 2349,7 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Котельная №2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3995,7 | 11481,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3995,7 | 15476,9 | 15476,9 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3995,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3995,7 | 3995,7 | 3995,7 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3995,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3995,7 | 3995,7 | 3995,7 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11481,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11481,2 | 11481,2 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Котельная №3 | 227,1 | 5062,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5290,0 | 32296,5 | 0,0 | 0,0 | 227,1 | 5290,0 | 5290,0 | 5290,0 | 5290,0 | 5290,0 | 37586,5 | 37586,5 | 37586,5 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 227,1 | 5062,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5290,0 | 32296,5 | 0,0 | 0,0 | 227,1 | 5290,0 | 5290,0 | 5290,0 | 5290,0 | 5290,0 | 37586,5 | 37586,5 | 37586,5 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Котельная №6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Котельная №7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная №8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная №9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 11481,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11481,2 | 0,0 | 26817,0 | 0,0 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 38298,2 | 38298,2 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 11481,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11481,2 | 0,0 | 26817,0 | 0,0 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 11481,2 | 38298,2 | 38298,2 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Котельная №12 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11 | Котельная №13 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Котельная №14 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Котельная №15 | 36826,8 | 2525,2 | 0,0 | 0,0 | 2686,6 | 0,0 | 42038,6 | 9626,9 | 0,0 | 0,0 | 36826,8 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 42038,6 | 42038,6 | 51665,6 | 51665,6 | 51665,6 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 36826,8 | 2525,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 39352,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 36826,8 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 36826,8 | 2525,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 39352,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 36826,8 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 | 39352,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2686,6 | 0,0 | 2686,6 | 9626,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2686,6 | 2686,6 | 12313,5 | 12313,5 | 12313,5 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Котельная №16 | 68,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 68,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 68,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 68,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 15 | Котельная №17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Котельная №18 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17 | Котельная №19 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | Котельная №20 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | Котельная №21 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | Котельная №22 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | Котельная №23 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 22 | Энергоцентр №2 | 1078,5 | 20428,5 | 88555,8 | 32082,8 | 2832,6 | 1609,0 | 146587,1 | 49252,7 | 48922,0 | 17841,4 | 1078,5 | 21506,9 | 110062,7 | 142145,5 | 144978,1 | 146587,1 | 195839,8 | 244761,8 | 262603,2 |
| 1-жилищный фонд, в т.ч. | | 0,0 | 20428,5 | 88555,8 | 32082,8 | 0,0 | 0,0 | 141067,1 | 31011,7 | 17841,4 | 17841,4 | 0,0 | 20428,5 | 108984,3 | 141067,1 | 141067,1 | 141067,1 | 172078,7 | 189920,2 | 207761,6 |
| 1а-многоквартирные дома | | 0,0 | 20428,5 | 88555,8 | 32082,8 | 0,0 | 0,0 | 141067,1 | 31011,7 | 17841,4 | 17841,4 | 0,0 | 20428,5 | 108984,3 | 141067,1 | 141067,1 | 141067,1 | 172078,7 | 189920,2 | 207761,6 |
| 1б-индивидуальные жилые дома | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2-общественные здания | | 1078,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2832,6 | 1609,0 | 5520,1 | 18241,0 | 31080,5 | 0,0 | 1078,5 | 1078,5 | 1078,5 | 1078,5 | 3911,0 | 5520,1 | 23761,1 | 54841,6 | 54841,6 |
| 3-производственные здания промышленных предприятий | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ИТОГО по муниципальному образованию** | | **52032,1** | **28016,6** | **88555,8** | **32082,8** | **5519,2** | **1609,0** | **207815,5** | **95171,9** | **87220,2** | **17841,4** | **52032,1** | **80048,7** | **168604,5** | **200687,3** | **206206,4** | **207815,5** | **302987,3** | **390207,5** | **408049,0** |
| **1-жилищный фонд, в т.ч.** | | **36826,8** | **22953,7** | **88555,8** | **32082,8** | **0,0** | **0,0** | **180419,1** | **35007,4** | **17841,4** | **17841,4** | **36826,8** | **59780,5** | **148336,3** | **180419,1** | **180419,1** | **180419,1** | **215426,5** | **233267,9** | **251109,4** |
| **1а-многоквартирные дома** | | **36826,8** | **22953,7** | **88555,8** | **32082,8** | **0,0** | **0,0** | **180419,1** | **35007,4** | **17841,4** | **17841,4** | **36826,8** | **59780,5** | **148336,3** | **180419,1** | **180419,1** | **180419,1** | **215426,5** | **233267,9** | **251109,4** |
| **1б-индивидуальные жилые дома** | | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **2-общественные здания** | | **15205,3** | **5062,9** | **0,0** | **0,0** | **5519,2** | **1609,0** | **27396,4** | **60164,5** | **69378,8** | **0,0** | **15205,3** | **20268,2** | **20268,2** | **20268,2** | **25787,4** | **27396,4** | **87560,9** | **156939,6** | **156939,6** |
| **3-производственные здания промышленных предприятий** | | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

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

Прогнозы изменения потребления тепловой мощности представлены в таблице 4.

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен в таблице 5.

**Таблица** **4 – Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч** | | | | | | | | | | **Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2024-2029** | **2030-2034** | **2035-2039** | **2040-2040** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2034** | **2039** | **2040** |
| **ЕТО №1: ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | 0,201 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,201 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| отопление и вентиляция | | 0,201 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,201 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Котельная №2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,200 | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,200 | 1,200 | 1,200 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,200 | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,200 | 1,200 | 1,200 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Котельная №3 | 0,020 | 0,335 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,355 | 1,640 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 1,995 | 1,995 | 1,995 |
| отопление и вентиляция | | 0,020 | 0,335 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,355 | 1,640 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 1,995 | 1,995 | 1,995 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Котельная №6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Котельная №7 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Котельная №8 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Котельная №9 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 0,000 | 2,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 3,000 | 3,000 |
| отопление и вентиляция | | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 0,000 | 2,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 3,000 | 3,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Котельная №12 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Котельная №13 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Котельная №14 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Котельная №15 | 2,242 | 0,130 | 0,000 | 0,000 | 0,234 | 0,000 | 2,606 | 0,950 | 0,000 | 0,000 | 2,242 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,606 | 2,606 | 3,556 | 3,556 | 3,556 |
| отопление и вентиляция | | 1,708 | 0,120 | 0,000 | 0,000 | 0,234 | 0,000 | 2,062 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 1,708 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 2,062 | 2,062 | 2,862 | 2,862 | 2,862 |
| ГВС (средняя) | | 0,534 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,544 | 0,150 | 0,000 | 0,000 | 0,534 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,694 | 0,694 | 0,694 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Котельная №16 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| отопление и вентиляция | | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | Котельная №17 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Котельная №18 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17 | Котельная №19 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18 | Котельная №20 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 19 | Котельная №21 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 20 | Котельная №22 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21 | Котельная №23 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 22 | Энергоцентр №2 | 0,063 | 1,389 | 6,305 | 1,917 | 0,300 | 0,150 | 10,124 | 3,328 | 4,000 | 1,000 | 0,063 | 1,452 | 7,757 | 9,674 | 9,974 | 10,124 | 13,452 | 17,452 | 18,452 |
| отопление и вентиляция | | 0,063 | 0,916 | 3,890 | 1,386 | 0,250 | 0,150 | 6,655 | 2,258 | 3,200 | 0,800 | 0,063 | 0,979 | 4,869 | 6,255 | 6,505 | 6,655 | 8,913 | 12,113 | 12,913 |
| ГВС (средняя) | | 0,000 | 0,473 | 2,415 | 0,531 | 0,050 | 0,000 | 3,469 | 1,070 | 0,800 | 0,200 | 0,000 | 0,473 | 2,888 | 3,419 | 3,469 | 3,469 | 4,539 | 5,339 | 5,539 |
| технология | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ИТОГО по муниципальному образованию** | | **3,532** | **1,854** | **6,305** | **1,917** | **0,534** | **0,150** | **14,292** | **6,118** | **7,000** | **1,000** | **3,532** | **5,386** | **11,691** | **13,608** | **14,142** | **14,292** | **20,410** | **27,410** | **28,410** |
| **отопление и вентиляция** | | **2,998** | **1,371** | **3,890** | **1,386** | **0,484** | **0,150** | **10,279** | **4,898** | **6,200** | **0,800** | **2,998** | **4,369** | **8,259** | **9,645** | **10,129** | **10,279** | **15,177** | **21,377** | **22,177** |
| **ГВС (средняя)** | | **0,534** | **0,483** | **2,415** | **0,531** | **0,050** | **0,000** | **4,013** | **1,220** | **0,800** | **0,200** | **0,534** | **1,017** | **3,432** | **3,963** | **4,013** | **4,013** | **5,233** | **6,033** | **6,233** |
| **технология** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |

**Таблица** **5 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Прирост теплопотребления, Гкал** | | | | | | | | | | **Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2024-2029** | **2030-2034** | **2035-2039** | **2040-2040** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2034** | **2039** | **2040** |
| **ЕТО №1: ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | 932,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 932,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 932,7 | 932,7 | 932,7 | 932,7 | 932,7 | 932,7 | 932,7 | 932,7 | 932,7 |
| отопление и вентиляция | | 466,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 466,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 466,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 466,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 | 466,3 |
| 2 | Котельная №2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 988,9 | 4640,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 988,9 | 5629,1 | 5629,1 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 494,5 | 2320,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 494,5 | 2814,5 | 2814,5 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 494,5 | 2320,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 494,5 | 2814,5 | 2814,5 |
| 3 | Котельная №3 | 92,8 | 1574,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1667,2 | 8248,0 | 0,0 | 0,0 | 92,8 | 1667,2 | 1667,2 | 1667,2 | 1667,2 | 1667,2 | 9915,1 | 9915,1 | 9915,1 |
| отопление и вентиляция | | 46,4 | 787,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 833,6 | 4124,0 | 0,0 | 0,0 | 46,4 | 833,6 | 833,6 | 833,6 | 833,6 | 833,6 | 4957,6 | 4957,6 | 4957,6 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 46,4 | 787,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 833,6 | 4124,0 | 0,0 | 0,0 | 46,4 | 833,6 | 833,6 | 833,6 | 833,6 | 833,6 | 4957,6 | 4957,6 | 4957,6 |
| 4 | Котельная №6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Котельная №7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная №8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная №9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 4640,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4640,1 | 0,0 | 9280,2 | 0,0 | 4640,1 | 4640,1 | 4640,1 | 4640,1 | 4640,1 | 4640,1 | 4640,1 | 13920,4 | 13920,4 |
| отопление и вентиляция | | 2320,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2320,1 | 0,0 | 4640,1 | 0,0 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 6960,2 | 6960,2 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 2320,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2320,1 | 0,0 | 4640,1 | 0,0 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 2320,1 | 6960,2 | 6960,2 |
| 10 | Котельная №12 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11 | Котельная №13 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Котельная №14 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Котельная №15 | 12341,6 | 666,3 | 0,0 | 0,0 | 1085,8 | 0,0 | 14093,7 | 4273,5 | 0,0 | 0,0 | 12341,6 | 13007,9 | 13007,9 | 13007,9 | 14093,7 | 14093,7 | 18367,2 | 18367,2 | 18367,2 |
| отопление и вентиляция | | 4222,8 | 296,7 | 0,0 | 0,0 | 542,9 | 0,0 | 5062,3 | 1898,2 | 0,0 | 0,0 | 4222,8 | 4519,5 | 4519,5 | 4519,5 | 5062,3 | 5062,3 | 6960,5 | 6960,5 | 6960,5 |
| ГВС (средняя) | | 3896,1 | 73,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3969,0 | 477,1 | 0,0 | 0,0 | 3896,1 | 3969,0 | 3969,0 | 3969,0 | 3969,0 | 3969,0 | 4446,1 | 4446,1 | 4446,1 |
| технология | | 4222,8 | 296,7 | 0,0 | 0,0 | 542,9 | 0,0 | 5062,3 | 1898,2 | 0,0 | 0,0 | 4222,8 | 4519,5 | 4519,5 | 4519,5 | 5062,3 | 5062,3 | 6960,5 | 6960,5 | 6960,5 |
| 14 | Котельная №16 | 27,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 |
| отопление и вентиляция | | 13,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 13,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| 15 | Котельная №17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Котельная №18 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17 | Котельная №19 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | Котельная №20 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | Котельная №21 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | Котельная №22 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | Котельная №23 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| отопление и вентиляция | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| технология | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 22 | Энергоцентр №2 | 312,3 | 7980,4 | 35796,6 | 10727,5 | 1576,4 | 696,0 | 57089,1 | 19127,8 | 20602,6 | 5415,0 | 312,3 | 8292,6 | 44089,2 | 54816,7 | 56393,1 | 57089,1 | 76216,9 | 96819,5 | 102234,5 |
| отопление и вентиляция | | 156,1 | 2264,7 | 9352,9 | 3426,7 | 580,0 | 348,0 | 16128,4 | 5605,0 | 7588,2 | 1977,9 | 156,1 | 2420,8 | 11773,7 | 15200,4 | 15780,4 | 16128,4 | 21733,4 | 29321,6 | 31299,5 |
| ГВС (средняя) | | 0,0 | 3451,0 | 17619,8 | 3874,2 | 416,4 | 0,0 | 25361,4 | 7917,7 | 5426,2 | 1459,2 | 0,0 | 3451,0 | 21070,8 | 24945,0 | 25361,4 | 25361,4 | 33279,1 | 38705,3 | 40164,5 |
| технология | | 156,1 | 2264,7 | 8823,8 | 3426,7 | 580,0 | 348,0 | 15599,3 | 5605,0 | 7588,2 | 1977,9 | 156,1 | 2420,8 | 11244,6 | 14671,3 | 15251,3 | 15599,3 | 21204,4 | 28792,5 | 30770,4 |
| **ИТОГО по муниципальному образованию** | | **18347,3** | **10221,1** | **35796,6** | **10727,5** | **2662,2** | **696,0** | **78450,6** | **32638,2** | **34522,9** | **5415,0** | **18347,3** | **28568,4** | **64364,9** | **75092,4** | **77754,6** | **78450,6** | **111088,8** | **145611,8** | **151026,7** |
| **отопление и вентиляция** | | **7225,6** | **3348,5** | **9352,9** | **3426,7** | **1122,9** | **348,0** | **24824,7** | **12121,7** | **14548,4** | **1977,9** | **7225,6** | **10574,2** | **19927,1** | **23353,7** | **24476,7** | **24824,7** | **36946,3** | **51494,7** | **53472,6** |
| **ГВС (средняя)** | | **3896,1** | **3524,0** | **17619,8** | **3874,2** | **416,4** | **0,0** | **29330,4** | **8394,8** | **5426,2** | **1459,2** | **3896,1** | **7420,0** | **25039,9** | **28914,0** | **29330,4** | **29330,4** | **37725,2** | **43151,4** | **44610,6** |
| **технология** | | **7225,6** | **3348,5** | **8823,8** | **3426,7** | **1122,9** | **348,0** | **24295,6** | **12121,7** | **14548,4** | **1977,9** | **7225,6** | **10574,2** | **19398,0** | **22824,7** | **23947,6** | **24295,6** | **36417,3** | **50965,6** | **52943,5** |

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

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на расчетный период не планируются.

* 1. 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения.

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблице 6.

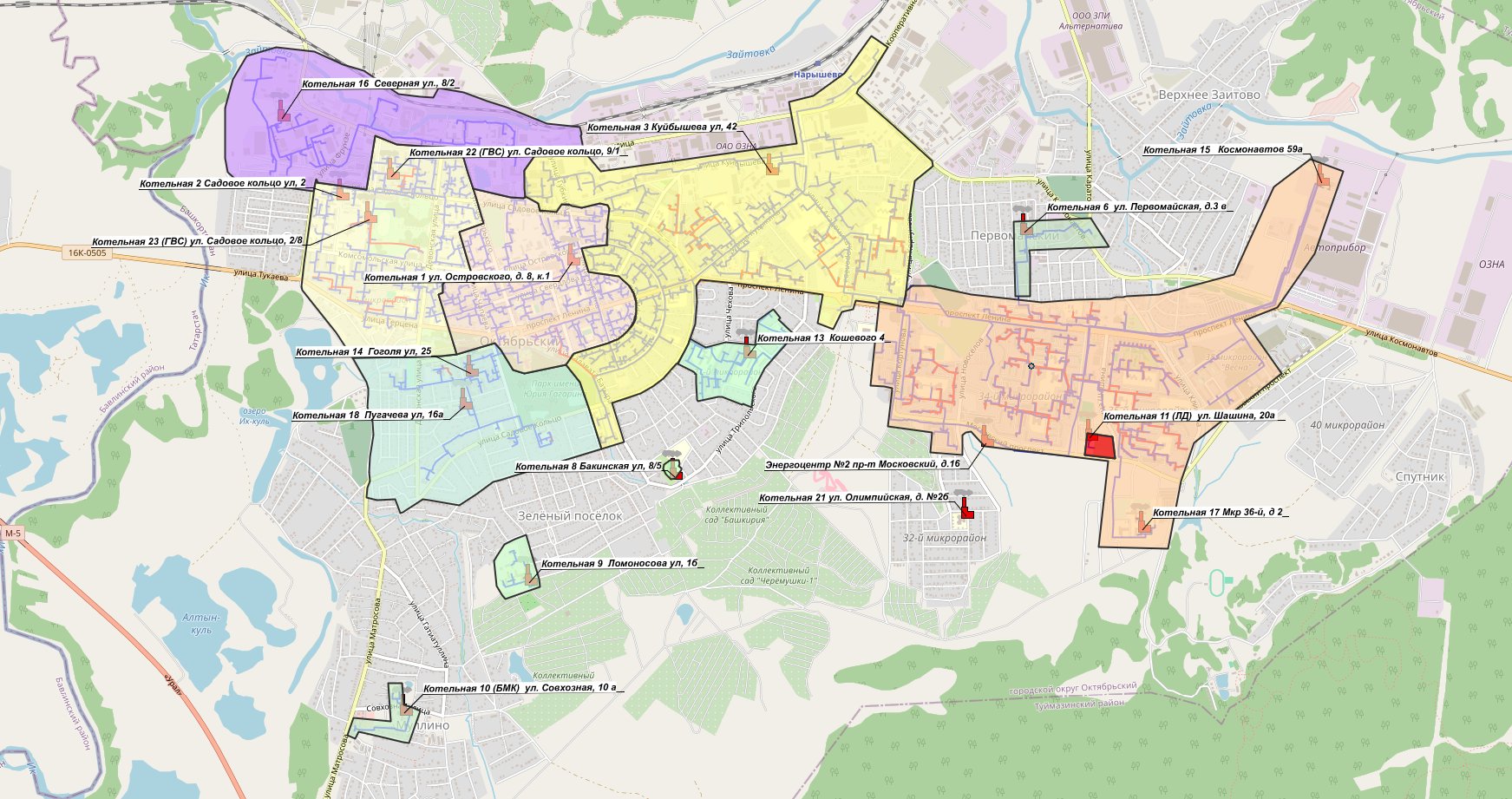
**Таблица** **6 – Значения плотностей тепловой нагрузки Гкал/ч/га**

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 2 | Котельная №2 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 3 | Котельная №3 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,276 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| 4 | Котельная №6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 5 | Котельная №7 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 6 | Котельная №8 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Котельная №9 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,714 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 10 | Котельная №12 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 11 | Котельная №13 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 12 | Котельная №14 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 14 | Котельная №16 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 15 | Котельная №17 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 16 | Котельная №18 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 17 | Котельная №19 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| 18 | Котельная №20 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 19 | Котельная №21 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 20 | Котельная №22 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| 21 | Котельная №23 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 13, 22 | Энергоцентр №2 + Котельная №15 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,304 | 0,308 | 0,324 | 0,330 | 0,331 | 0,331 | 0,333 | 0,337 | 0,337 | 0,339 | 0,342 | 0,342 | 0,344 | 0,347 | 0,350 | 0,352 | 0,355 |

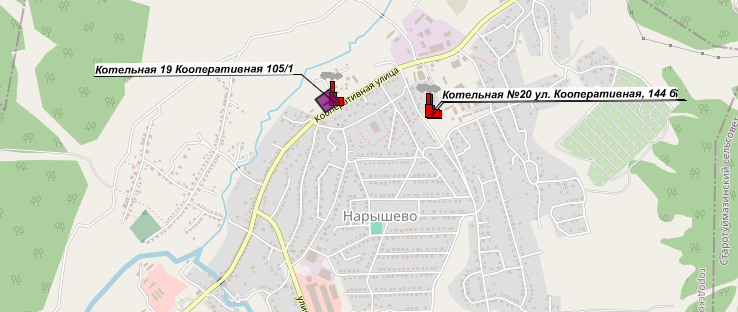
1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
   1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Зона действия источника тепловой энергии образуется технологической цепочкой: источник тепловой энергии - тепловые сети от него до абонентского ввода потребителя тепла.

Зоны теплоснабжения котельных в городском округе «Город Октябрьский» изображены на рисунках 1 и 2.



**Рисунок** **1 – Зоны теплоснабжения котельных (1)**



**Рисунок** **2 – Зоны теплоснабжения котельных (2)**

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной и коллективной малоэтажной жилой застройкой. Для теплоснабжения таких домов используется индивидуальное отопление (печное отопление, электроотопительные приборы, индивидуальные газовые котлы).

* 1. 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.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии на рассматриваемую перспективу представлены в таблице 27.

**Таблица 7 – Балансы тепловой мощности котельных, Гкал/ч**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 30,449 | 30,449 | 30,449 | 30,449 | 30,449 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 |
| 8 | отопление | 30,205 | 30,205 | 30,205 | 30,205 | 30,205 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 |
| 9 | вентиляция | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,701 | 8,701 | 8,701 | 8,701 | 8,701 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 8,701 | 8,701 | 8,701 | 8,701 | 8,701 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 | 8,496 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 | 30,58 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 35,181 | 35,181 | 35,181 | 35,181 | 35,181 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 | 27,114 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 99,1 | 99,1 | 99,1 | 99,1 | 99,1 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 | 99,3 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 | 40,51 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 31,185 | 31,185 | 31,185 | 31,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,772 | 31,772 | 31,772 | 31,772 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 |
| 8 | отопление | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 31,148 | 31,148 | 31,148 | 31,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 7,718 | 7,718 | 7,718 | 7,718 | 7,718 | 7,718 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,941 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 7,718 | 7,718 | 7,718 | 7,718 | 7,718 | 7,718 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 | 34,72 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 35,912 | 35,912 | 35,912 | 35,912 | 35,912 | 27,495 | 27,495 | 27,495 | 27,495 | 27,495 | 27,495 | 27,495 | 27,673 | 27,673 | 27,673 | 27,673 | 28,561 | 28,561 | 28,561 | 28,561 | 28,561 | 28,561 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,1 | 104,1 | 104,1 | 104,1 | 104,1 | 104,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 | 144,31 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,72 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 70,839 | 70,839 | 70,839 | 70,839 | 70,839 | 70,859 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 72,034 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,555 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 73,759 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 |
| 8 | отопление | 65,782 | 65,782 | 65,782 | 65,782 | 65,782 | 65,802 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,977 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 |
| 9 | вентиляция | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 |
| 10 | горячее водоснабжение | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 68,391 | 68,391 | 68,391 | 68,391 | 68,391 | 68,371 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 67,167 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 68,391 | 68,391 | 68,391 | 68,391 | 68,391 | 68,371 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 68,027 | 67,167 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 | 66,348 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 | 114,14 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 80,216 | 80,216 | 80,216 | 80,216 | 80,216 | 61,433 | 61,732 | 61,732 | 61,732 | 61,732 | 61,732 | 61,732 | 61,732 | 62,482 | 63,197 | 63,197 | 63,197 | 63,197 | 63,197 | 63,197 | 63,197 | 63,197 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 260,2 | 260,2 | 260,2 | 260,2 | 260,2 | 260,2 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,8 | 260,9 | 260,9 | 260,9 | 260,9 | 260,9 | 260,9 | 260,9 | 260,9 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,276 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,997 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 |
| 8 | отопление | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| Котельная №8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,324 | 0,324 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 |
| 8 | отопление | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| Котельная №10 (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| 8 | отопление | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,903 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Котельная №11 (ЛД) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 4,796 | 4,796 | 4,796 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,798 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 3,503 | 3,503 | 3,503 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,596 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 1,154 | 1,154 | 1,154 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,595 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 0,594 | 1,153 | 1,153 | 1,153 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,310 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 3,620 | 3,620 | 3,620 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,714 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Котельная №12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| Котельная №13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,35 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 |
| 8 | отопление | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 | 5,047 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 | 2,724 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Котельная №14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 |
| 8 | отопление | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 | 4,003 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 8,450 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 | 6,469 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 | 114,3 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Котельная №16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 |
| 8 | отопление | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,558 | 9,558 | 9,558 | 9,558 | 9,558 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 9,558 | 9,558 | 9,558 | 9,558 | 9,558 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 | 9,552 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 12,774 | 12,774 | 12,774 | 12,774 | 12,774 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 | 9,786 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 125,2 | 125,2 | 125,2 | 125,2 | 125,2 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| Котельная №17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 | 294,6 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Котельная №18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| Котельная №19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 8 | отопление | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Котельная №20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 8 | отопление | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| Котельная №21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| 8 | отопление | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 9 | вентиляция | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| Котельная №22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Котельная №23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 8 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | горячее водоснабжение | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 | 117,8 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Энергоцентр №2 + Котельная №15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 179,400 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 129,464 | 129,464 | 129,464 | 129,464 | 163,864 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 | 163,86 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,034 | 3,840 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,869 | 11,00 | 11,15 | 11,78 | 11,97 | 12,02 | 12,04 | 12,13 | 12,28 | 12,30 | 12,37 | 12,47 | 12,47 | 12,57 | 12,67 | 12,77 | 12,87 | 12,97 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 107,599 | 107,599 | 107,599 | 107,599 | 107,661 | 109,966 | 111,485 | 117,789 | 119,706 | 120,240 | 120,390 | 121,340 | 122,848 | 122,968 | 123,718 | 124,668 | 124,668 | 125,668 | 126,668 | 127,668 | 128,668 | 129,668 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,530 | 111,814 | 113,474 | 120,409 | 122,517 | 123,085 | 123,250 | 124,216 | 125,875 | 126,007 | 126,832 | 127,877 | 127,877 | 128,977 | 130,077 | 131,177 | 132,277 | 133,377 |
| 8 | отопление | 106,368 | 106,368 | 106,368 | 106,368 | 106,430 | 108,201 | 109,236 | 112,805 | 114,191 | 114,675 | 114,825 | 115,625 | 116,483 | 116,583 | 117,083 | 117,883 | 117,883 | 118,683 | 119,483 | 120,283 | 121,083 | 121,883 |
| 9 | вентиляция | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 10 | горячее водоснабжение | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,626 | 2,109 | 4,525 | 5,055 | 5,105 | 5,105 | 5,255 | 5,905 | 5,925 | 6,175 | 6,325 | 6,325 | 6,525 | 6,725 | 6,925 | 7,125 | 7,325 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 50,494 | 50,494 | 50,494 | 50,494 | 50,494 | 39,062 | 37,391 | 30,456 | 28,348 | 27,760 | 27,595 | 26,550 | 24,891 | 24,759 | 23,934 | 22,889 | 22,889 | 21,789 | 20,689 | 19,589 | 18,489 | 17,389 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 50,494 | 50,494 | 50,494 | 50,494 | 50,494 | 48,210 | 46,550 | 39,615 | 37,507 | 36,939 | 36,774 | 35,808 | 34,149 | 34,017 | 33,192 | 32,147 | 32,147 | 31,047 | 29,947 | 28,847 | 27,747 | 26,647 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 99,644 | 99,644 | 99,644 | 99,644 | 134,044 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 | 134,04 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 123,506 | 123,506 | 123,506 | 123,506 | 123,506 | 96,084 | 97,110 | 101,051 | 102,426 | 102,878 | 103,022 | 103,733 | 104,613 | 104,711 | 105,212 | 105,993 | 105,993 | 106,778 | 107,563 | 108,347 | 109,132 | 109,917 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 361,1 | 361,1 | 361,1 | 361,1 | 361,3 | 362,2 | 362,4 | 363,1 | 363,3 | 363,7 | 363,7 | 364,1 | 364,2 | 364,4 | 364,6 | 364,8 | 364,8 | 364,9 | 365,0 | 365,1 | 365,3 | 365,5 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,304 | 0,308 | 0,324 | 0,330 | 0,331 | 0,331 | 0,333 | 0,337 | 0,337 | 0,339 | 0,342 | 0,342 | 0,344 | 0,347 | 0,350 | 0,352 | 0,355 |

* 1. 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.

Источники, зоны действия которых расположены в границах двух или более муниципальных образований, отсутствуют.

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

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

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения от источников централизованного теплоснабжения городского округа «Город Октябрьский» приведены в таблице 8.

**Таблица** **8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения от источников централизованного теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Расстояние до наиболее удаленного потребителя вдоль магистрали, км** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | 1,5 | 2 |
| 2 | Котельная №2 | 1,8 | 2,35 |
| 3 | Котельная №3 | 3,5 | 2,17 |
| 4 | Котельная №6 | 0,55 | 0,72 |
| 5 | Котельная №7 | 0,09 | 0,12 |
| 6 | Котельная №8 | 0,03 | 0,04 |
| 7 | Котельная №9 | 0,40 | 0,52 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 0,57 | 0,74 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 0,09 | 0,12 |
| 10 | Котельная №12 | 1,67 | 2,18 |
| 11 | Котельная №13 | 0,75 | 0,98 |
| 12 | Котельная №14 | 1,21 | 1,58 |
| 13 | Котельная №15 | 3,4 | 2,24 |
| 14 | Котельная №16 | 2,61 | 1,92 |
| 15 | Котельная №17 | 0,14 | 0,18 |
| 16 | Котельная №18 | 0,12 | 0,16 |
| 17 | Котельная №19 | 0,08 | 0,10 |
| 18 | Котельная №20 | 0,01 | 0,01 |
| 19 | Котельная №21 | 0,19 | 0,25 |
| 20 | Котельная №22 | 0,25 | 0,33 |
| 21 | Котельная №23 | 0,51 | 0,67 |
| 22 | Энергоцентр №2 | 3,4 | 4,44 |

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

Таблица***9*** 9 содержит информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения. Балансы производительности ВПУ составлены относительно нормы утечки.

**Таблица** **9 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Объем аварийной подпитки, м3/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 | 66,6 |
| 2 | Котельная №2 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 86,8 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 |
| 3 | Котельная №3 | 91,4 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 91,9 | 93,0 | 94,0 | 94,0 | 94,0 | 94,0 | 94,0 | 94,0 | 94,0 | 94,0 |
| 4 | Котельная №6 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 |
| 5 | Котельная №7 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 6 | Котельная №8 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| 7 | Котельная №9 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 34,3 | 34,3 | 34,3 |
| 10 | Котельная №12 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 11 | Котельная №13 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| 12 | Котельная №14 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
| 14 | Котельная №16 | 35,6 | 36,2 | 38,4 | 39,1 | 39,2 | 39,3 | 39,6 | 40,1 | 40,2 | 40,4 | 40,8 | 40,8 | 41,1 | 41,5 | 41,8 | 42,2 | 42,5 |
| 15 | Котельная №17 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 |
| 16 | Котельная №18 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 17 | Котельная №19 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 18 | Котельная №20 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 19 | Котельная №21 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| 20 | Котельная №22 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 21 | Котельная №23 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 13,22 | Энергоцентр №2 + Котельная №15 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 |

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п. 6. СНиП 41-02-2003 СП «Тепловые сети» 124.13330.2012 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Информация о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия котельных приведена в таблице 9.

1. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения
   1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Перспектива развития городского округа «Город Октябрьский» не предусматривает значительных приростов строительных фондов и численности населения. Перспективные объекты в большинстве своем представляют точечную застройку в разных районах города. Резервов существующих источников достаточно для обеспечения теплоснабжения всех перспективных объектов за исключением ФОК с бассейном по адресу ул. Шашина, 18 (02:57:020502:7064).

Отличие предлагаемых схемой теплоснабжения вариантов развития заключаются в мероприятиях, необходимых для обеспечения теплоснабжения в зоне действия котельной №11 (ЛД):

* Вариант 1 включает в себя строительство тепловых сетей для присоединения ФОК и мероприятия по реконструкции котельной №11 (ЛД) с увеличением тепловой мощности до 6 Гкал/ч.
* Вариант 2 заключается в обеспечении ФОК своим собственным источником тепловой энергии (котельной).
  1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения приведены в таблице 10.

**Таблица** **10 – Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития**

| **Наименование** | **Капитальные вложения в текущих ценах, тыс. руб. (без НДС)** | |
| --- | --- | --- |
| **Вариант 1** | **Вариант 2** |
| Реконструкция котельной №11 (ЛД) с увеличением УТМ до 6 Гкал/ч | 21 782,8 | - |
| Строительство котельной для теплоснабжения ФОК УТМ 2 Гкал/ч | - | 24 744,6 |
| Строительство тепловых сетей Д150 мм и длиной 51 м | 1 265,8 | - |
| ИТОГО: | 23 048,6 | 24 744,6 |

Предлагаемые варианты перспективного развития системы теплоснабжения городского округа «Город Октябрьский» не будут иметь значительных различий с точки зрения изменения операционных расходов. Обоснование выбора варианта осуществляется исходя из объема необходимых капитальных вложений. Таким образом, в качестве основного варианта в схеме теплоснабжения рассматривается Вариант 1, предусматривающий строительство тепловых сетей для присоединения ФОК и мероприятия по реконструкции котельной №11 (ЛД) с увеличением тепловой мощности до 6 Гкал/ч.

1. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
   1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Схемой теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации котельных:

- Реконструкция котельной №3 (в том числе реконструкция мазутного хозяйства котельной);

- Реконструкция автоматики водогрейной части котельной №15;

- Реконструкция мазутного хозяйства котельной №15;

- Реконструкция узлов учета газа (УУГ) котельных: №1, 2, 3 в.ч.,6, 12, 14, 15 п.ч., 16, 18, 2;

- Реконструкция котельной №9 (строительство новой современной блочно-модульной котельной);

- Модернизация котельной №2: техническое перевооружение котлов №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, перевод котлов в водогрейный режим с реконструкцией автоматики безопасности и газовой обвязки котлов.

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не предусматривается.

* 1. 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.

Вывод из эксплуатации источников тепловой энергии не предусмотрен.

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

Предложения отсутствуют.

* 1. 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.

Предложения отсутствуют.

* 1. 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.

От котельных городского округа «Город Октябрьский» осуществляется центральное качественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Графики изменения температур теплоносителя определены при проектировании и строительстве систем теплоснабжения.

Изменение температуры теплоносителя производится посредством изменения количества подаваемого на горение топлива.

Отпуск теплоносителя в водяные тепловые сети осуществляется в соответствии с температурными графиками, приведенными в таблице 11.

**Таблица** **11 – Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных**

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Способ регулирования** | **Температурный график** | **Наличие срезки на ГВС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | Качественное | 85/60 | нет |
| 2 | Котельная №2 | Качественное | 85/60 | нет |
| 3 | Котельная №3 | Качественное | 95/70 | да |
| 4 | Котельная №6 | Качественное | 95/70 | да |
| 5 | Котельная №7 | Качественное | 85/60 | - |
| 6 | Котельная №8 | Качественное | 95/70 | да |
| 7 | Котельная №9 | Качественное | 85/60 | нет |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | Качественное | 85/60 | нет |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | Качественное | 95/70 | да |
| 10 | Котельная №12 | Качественное | 95/70 | да |
| 11 | Котельная №13 | Качественное | 85/70 | да |
| 12 | Котельная №14 | Качественное | 95/70 | да |
| 13 | Котельная №15 | Качественное | 95/70 | да |
| 14 | Котельная №16 | Качественное | 85/60 | нет |
| 15 | Котельная №17 | Качественное | 95/70 | да |
| 16 | Котельная №18 | Качественное | 95/70 | да |
| 17 | Котельная №19 | Качественное | 85/60 | нет |
| 18 | Котельная №20 | Качественное | 85/60 | нет |
| 19 | Котельная №21 | Качественное | 85/60 | нет |
| 20 | Котельная №22 | Качественное | 95/70 | да |
| 21 | Котельная №23 | Качественное | 95/70 | да |
| 22 | Энергоцентр №2 | Качественное | 95/70 | да |

Изменения температурных графиков не требуется.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности котельных представлены в таблице 27.

**Таблица 12 – УТМ котельных, Гкал/ч**

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 | 44,38 |
| 2 | Котельная №2 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 | 43,75 |
| 3 | Котельная №3 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 | 161,63 |
| 4 | Котельная №6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 5 | Котельная №7 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 6 | Котельная №8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 7 | Котельная №9 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 10 | Котельная №12 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 11 | Котельная №13 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| 12 | Котельная №14 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| 14 | Котельная №16 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 |
| 15 | Котельная №17 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 16 | Котельная №18 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 17 | Котельная №19 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 18 | Котельная №20 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 19 | Котельная №21 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 20 | Котельная №22 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 21 | Котельная №23 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 13, 22 | Энергоцентр №2 + Котельная №15 | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 179,400 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 | 179,40 |

* 1. 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 не планируется, мероприятия не предлагаются.

1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
   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).

Перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности не предполагается.

* 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

В связи с подключением новых потребителей предлагается строительство и реконструкция тепловых сетей. Перечень необходимых для строительства сетей приведен в таблице 13.

**Таблица** **13 – Перечень сетей, строительство которых необходимо для присоединения перспективных потребителей**

| **Наименование мероприятия** | **Год реализации** | **Протяженность, м** | **Диаметр, мм** | **Источник финансирования** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Строительство тепловых сетей вдоль ул. Московский проспект от ул. Кортунова до ул.Шашина, Ду - 500 мм с применением трубопроводов в пенополиуретановой изоляции с применением сильфонных компенсаторов | 2024-2032 | 1734,5 | 500 | ИП ООО «Теплоэнерго» |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Здание торгового назначения | 2024 | 15 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Детский сад, школа | 2030 | 46 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Ледовый дворец | 2024 | 30 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Многоэтажный жилой дом по ул. Шашина, 28 в г. Октябрьский РБ | 2026 | 30 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Многоэтажный жилой дом по ул. Шашина, 30 в г. Октябрьский РБ | 2025 | 115  422  103 | 300  250  150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД проект | 2039 | 30 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД проект | 2040 | 25 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД | 2026 | 434  25 | 200  100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по ул. Шашина, 26 в г. Октябрьский РБ | 2027 | 93 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: зд.№30/1 | 2024 | 14 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД | 2031 | 231 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД | 2026 | 380  25 | 200  100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: | 2024 | 56 | 50 | Плата за подключение |
| "ФГКУ ""УВО ВНГ России""" | 2025 | 595 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: 9-7-этажный жилой дом № 1 со встроенно-пристроенными помещениями в 38 микрорайоне г.Октябрьский Республики Башкортостан.Корректировка (6,7 блоки) | 2024 | 100 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: ул.Салават Батыра, 11 | 2025 | 53 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: ФОК, Бассейн | 2038 | 51 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Амбулаторно-поликлиническое обслуживание | 2024 | 102 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Объект торговли | 2032 | 144 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД | 2033 | 45 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Церковь | 2032 | 80 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Концертный зал | 2028 | 23 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Сероводородная лечебница 3 | 2034 | 125 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Сероводородная лечебница 1 | 2032 | 23 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Сероводородная лечебница 2 | 2033 | 196 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Пиццерия с детской площадкой | 2029 | 15 | 80 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Магазины | 2028 | 146 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Зал единоборств | 2028 | 121 | 80 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Бассейн | 2035 | 60 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Общественный центр | 2037 | 93 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Детский сад на 240 мест | 2036 | 227 | 150 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Школа на 1100 мест | 2038 | 66 | 70 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: МКД | 2031 | 21 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Жилой дом № 14 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | 2024 | 26 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Жилой дом № 16 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | 2024 | 107  57  53 | 150  100  80 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Жилые дома №12/1 и №12/2 в 38 мкр. г. Октябрьский РБ | 2024 | 38 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Жилой дом в квартале № 15 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | 2024 | 47 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Жилой дом в квартале № 0108 в 38 мкр. г.Октябрьский РБ | 2025 | 19 | 80 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Жилой дом по пр. Ленина, в 38 мкр. (1 очередь-Блоки А, Б, В / 2 очередь-Блоки Г, Д, Е) | 2024 | 84  252  54 | 300  250  100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по Московскому проспекту, 22 в г. Октябрьский РБ | 2026 | 19 | 100 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Административно-бытовое здание для обслуживания производственной деятельности по адресу: Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Кувыкина, 44 | 2025 | 15 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Здание магазина по адресу: Республика Башкортостан, городской округ город Октябрьский, ул. Кувыкина, 55 | 2024 | 8 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Магазин по адресу: Республика Башкортостан, Городской округ город Октябрьский, ул. Новосёлов, з/у 9а | 2024 | 115 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Диагностический центр по адресу: Республика Башкортостан, г.о. город Октябрьский, улица Островского, 30 | 2024 | 22 | 50 | Плата за подключение |
| Строительство тепловых сетей для присоединения объекта: Медицинский центр по адресу: РБ, г. Октябрьский | 2025 | 11 | 50 | Плата за подключение |

* 1. 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.

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Строительство тепловых сетей из-за перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

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

Схемой теплоснабжения предусматривается мероприятие по реконструкции участка магистральных тепловых сетей от котельной №15 Ду 500 мм.

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

Открытые системы горячего водоснабжения отсутсвуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые не требуются.

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

Открытые системы горячего водоснабжения отсутсвуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые не требуются.

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

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах 14 - 21.

**Таблица** **14 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго», Гкал**

| **N котельной** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | газ | 59767,0 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 | 60426,4 |
| 2 | Котельная №2 | газ | 57373,0 | 57373,0 | 57373,0 | 57373,0 | 57373,0 | 57373,0 | 57373,0 | 57373,0 | 58029,5 | 58029,5 | 58029,5 | 58029,5 | 61311,9 | 61311,9 | 61311,9 | 61311,9 | 61311,9 | 61311,9 |
| 3 | Котельная №3 | газ | 166856,0 | 166921,6 | 168022,4 | 168022,4 | 168022,4 | 168022,4 | 168022,4 | 168022,4 | 168022,4 | 170779,6 | 173405,5 | 173405,5 | 173405,5 | 173405,5 | 173405,5 | 173405,5 | 173405,5 | 173405,5 |
| 4 | Котельная №6 | газ | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 | 2785,0 |
| 5 | Котельная №7 | газ | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 |
| 6 | Котельная №8 | газ | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 | 674,0 |
| 7 | Котельная №9 | газ | 3474,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 | 12159,0 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | газ | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 | 1020,0 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | газ | 69,0 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 3351,4 | 9916,2 | 9916,2 | 9916,2 |
| 10 | Котельная №12 | газ | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 | 1269,0 |
| 11 | Котельная №13 | газ | 10161,0 | 15789,4 | 19498,6 | 34894,5 | 39574,9 | 40878,9 | 41245,3 | 43565,2 | 47248,7 | 47541,7 | 49373,3 | 51693,3 | 51693,3 | 54135,3 | 56577,4 | 59019,5 | 61461,5 | 63903,6 |
| 12 | Котельная №14 | газ | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 | 14835,0 |
| 13 | Котельная №15 | газ | 176866,0 | 184431,2 | 189416,7 | 210110,6 | 216401,5 | 218154,3 | 218646,7 | 221764,9 | 226715,9 | 227109,8 | 229571,6 | 232689,9 | 232689,9 | 235972,3 | 239254,7 | 242537,2 | 245819,6 | 249102,0 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 14669,0 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 | 14688,3 |
| 15 | Котельная №17 | газ | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 | 121,0 |
| 16 | Котельная №18 | газ | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| 17 | Котельная №19 | газ | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 | 408,0 |
| 18 | Котельная №20 | газ | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 | 296,0 |
| 19 | Котельная №21 | газ | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | 490,0 |
| 20 | Котельная №22 | газ | 999,0 | 5433,3 | 6709,6 | 12007,5 | 13618,1 | 14066,8 | 14192,9 | 14991,2 | 16258,7 | 16359,6 | 16989,8 | 17788,2 | 17788,2 | 18628,5 | 19468,8 | 20309,2 | 21149,5 | 21989,9 |
| 21 | Котельная №23 | газ | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 | 1395,0 |
| 22 | Энергоцентр №2 | газ | 6939,0 | 14504,2 | 19489,7 | 40183,6 | 46474,5 | 48227,3 | 48719,7 | 51837,9 | 56788,9 | 57182,8 | 59644,6 | 62762,9 | 62762,9 | 66045,3 | 69327,7 | 72610,2 | 75892,6 | 79175,0 |
| Всего природный газ | | газ | 520897,0 | 558801,9 | 574859,2 | 636940,8 | 655813,5 | 661072,0 | 662549,0 | 671903,9 | 687413,3 | 691352,2 | 701363,6 | 710718,5 | 714000,9 | 723848,1 | 733695,4 | 750107,4 | 759954,7 | 769801,9 |
| Всего мазут | | мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего уголь | | уголь | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего электроэнергия | | ЭЭ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего дизельное топливо | | диз. топливо | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего СУГ | | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | |  | 520897,0 | 558801,9 | 574859,2 | 636940,8 | 655813,5 | 661072,0 | 662549,0 | 671903,9 | 687413,3 | 691352,2 | 701363,6 | 710718,5 | 714000,9 | 723848,1 | 733695,4 | 750107,4 | 759954,7 | 769801,9 |

**Таблица 15 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго», кг условного топлива/Гкал**

| **N котельной** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | газ | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| 2 | Котельная №2 | газ | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 |
| 3 | Котельная №3 | газ | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 |
| 4 | Котельная №6 | газ | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 169,5 |
| 5 | Котельная №7 | газ | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 | 163,0 |
| 6 | Котельная №8 | газ | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 | 161,7 |
| 7 | Котельная №9 | газ | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 | 176,5 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | газ | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | газ | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 |
| 10 | Котельная №12 | газ | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 | 177,3 |
| 11 | Котельная №13 | газ | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 | 176,2 |
| 12 | Котельная №14 | газ | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 |
| 13 | Котельная №15 | газ | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 |
| 15 | Котельная №17 | газ | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 |
| 16 | Котельная №18 | газ | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 |
| 17 | Котельная №19 | газ | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 | 171,6 |
| 18 | Котельная №20 | газ | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 19 | Котельная №21 | газ | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| 20 | Котельная №22 | газ | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 21 | Котельная №23 | газ | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 |
| 22 | Энергоцентр №2 | газ | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 |
| Всего природный газ | | газ | 162,2 | 162,7 | 162,8 | 163,5 | 163,6 | 163,7 | 163,7 | 163,8 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 164,0 | 164,0 | 164,1 | 164,1 | 164,2 | 164,3 | 164,3 |
| Всего мазут | | мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего уголь | | уголь | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего электроэнергия | | ЭЭ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего дизельное топливо | | диз. топливо | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего СУГ | | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | |  | 162,2 | 162,7 | 162,8 | 163,5 | 163,6 | 163,7 | 163,7 | 163,8 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 164,0 | 164,0 | 164,1 | 164,1 | 164,2 | 164,3 | 164,3 |

**Таблица 16 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго», тонн условного топлива**

| **N котельной** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | газ | 9781,0 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 | 9888,9 |
| 2 | Котельная №2 | газ | 9339,0 | 9339,0 | 9339,0 | 9339,0 | 9339,0 | 9339,0 | 9339,0 | 9339,0 | 9445,9 | 9445,9 | 9445,9 | 9445,9 | 9980,2 | 9980,2 | 9980,2 | 9980,2 | 9980,2 | 9980,2 |
| 3 | Котельная №3 | газ | 26659,0 | 26669,5 | 26845,4 | 26845,4 | 26845,4 | 26845,4 | 26845,4 | 26845,4 | 26845,4 | 27285,9 | 27705,4 | 27705,4 | 27705,4 | 27705,4 | 27705,4 | 27705,4 | 27705,4 | 27705,4 |
| 4 | Котельная №6 | газ | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 | 472,0 |
| 5 | Котельная №7 | газ | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| 6 | Котельная №8 | газ | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 | 109,0 |
| 7 | Котельная №9 | газ | 613,0 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 | 2145,5 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | газ | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | газ | 11,1 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 540,2 | 1598,5 | 1598,5 | 1598,5 |
| 10 | Котельная №12 | газ | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 |
| 11 | Котельная №13 | газ | 1790,0 | 2781,5 | 3434,9 | 6147,2 | 6971,7 | 7201,4 | 7265,9 | 7674,6 | 8323,5 | 8375,1 | 8697,8 | 9106,5 | 9106,5 | 9536,7 | 9966,9 | 10397,1 | 10827,3 | 11257,5 |
| 12 | Котельная №14 | газ | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 | 2493,0 |
| 13 | Котельная №15 | газ | 28519,0 | 29738,9 | 30542,8 | 33879,6 | 34894,0 | 35176,6 | 35256,0 | 35758,8 | 36557,1 | 36620,6 | 37017,6 | 37520,4 | 37520,4 | 38049,7 | 38579,0 | 39108,2 | 39637,5 | 40166,8 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 2395,0 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 | 2398,2 |
| 15 | Котельная №17 | газ | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| 16 | Котельная №18 | газ | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 |
| 17 | Котельная №19 | газ | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 |
| 18 | Котельная №20 | газ | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 |
| 19 | Котельная №21 | газ | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 |
| 20 | Котельная №22 | газ | 162,0 | 881,1 | 1088,1 | 1947,2 | 2208,3 | 2281,1 | 2301,6 | 2431,0 | 2636,6 | 2652,9 | 2755,1 | 2884,6 | 2884,6 | 3020,8 | 3157,1 | 3293,4 | 3429,7 | 3565,9 |
| 21 | Котельная №23 | газ | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 | 224,8 |
| 22 | Энергоцентр №2 | газ | 1209,0 | 2527,1 | 3395,7 | 7001,3 | 8097,4 | 8402,8 | 8488,6 | 9031,9 | 9894,5 | 9963,1 | 10392,0 | 10935,3 | 10935,3 | 11507,2 | 12079,2 | 12651,1 | 13223,0 | 13794,9 |
| Всего природный газ | | газ | 84472,9 | 90904,7 | 93613,5 | 104127,2 | 107323,3 | 108213,9 | 108464,0 | 110048,3 | 112670,5 | 113311,2 | 114981,5 | 116565,7 | 117100,0 | 118767,7 | 120435,4 | 123161,3 | 124828,9 | 126496,6 |
| Всего мазут | | мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего уголь | | уголь | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего электроэнергия | | ЭЭ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего дизельное топливо | | диз. топливо | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего СУГ | | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | |  | 84472,9 | 90904,7 | 93613,5 | 104127,2 | 107323,3 | 108213,9 | 108464,0 | 110048,3 | 112670,5 | 113311,2 | 114981,5 | 116565,7 | 117100,0 | 118767,7 | 120435,4 | 123161,3 | 124828,9 | 126496,6 |

**Таблица 17 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго», тыс. м3/т натурального топлива**

| **N котельной** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | газ | 8284,5 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 | 8375,9 |
| 2 | Котельная №2 | газ | 7911,4 | 7911,4 | 7911,4 | 7911,4 | 7911,4 | 7911,4 | 7911,4 | 7911,4 | 8001,9 | 8001,9 | 8001,9 | 8001,9 | 8454,6 | 8454,6 | 8454,6 | 8454,6 | 8454,6 | 8454,6 |
| 3 | Котельная №3 | газ | 22860,4 | 22869,4 | 23020,2 | 23020,2 | 23020,2 | 23020,2 | 23020,2 | 23020,2 | 23020,2 | 23398,0 | 23757,7 | 23757,7 | 23757,7 | 23757,7 | 23757,7 | 23757,7 | 23757,7 | 23757,7 |
| 4 | Котельная №6 | газ | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 | 399,5 |
| 5 | Котельная №7 | газ | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 |
| 6 | Котельная №8 | газ | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 |
| 7 | Котельная №9 | газ | 518,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 | 1813,0 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | газ | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | газ | 9,4 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 456,0 | 1349,1 | 1349,1 | 1349,1 |
| 10 | Котельная №12 | газ | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 |
| 11 | Котельная №13 | газ | 1516,1 | 2355,9 | 2909,3 | 5206,5 | 5904,9 | 6099,5 | 6154,1 | 6500,3 | 7049,9 | 7093,6 | 7366,9 | 7713,0 | 7713,0 | 8077,4 | 8441,8 | 8806,2 | 9170,5 | 9534,9 |
| 12 | Котельная №14 | газ | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 | 2111,9 |
| 13 | Котельная №15 | газ | 24139,6 | 25172,1 | 25852,6 | 28677,0 | 29535,6 | 29774,8 | 29842,0 | 30267,6 | 30943,4 | 30997,1 | 31333,1 | 31758,7 | 31758,7 | 32206,7 | 32654,7 | 33102,7 | 33550,7 | 33998,7 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 2029,2 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 | 2031,9 |
| 15 | Котельная №17 | газ | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| 16 | Котельная №18 | газ | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 |
| 17 | Котельная №19 | газ | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 | 59,6 |
| 18 | Котельная №20 | газ | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 | 40,5 |
| 19 | Котельная №21 | газ | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 | 71,7 |
| 20 | Котельная №22 | газ | 136,9 | 744,6 | 919,5 | 1645,5 | 1866,2 | 1927,7 | 1945,0 | 2054,4 | 2228,0 | 2241,9 | 2328,2 | 2437,6 | 2437,6 | 2552,8 | 2668,0 | 2783,1 | 2898,3 | 3013,4 |
| 21 | Котельная №23 | газ | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 | 191,2 |
| 22 | Энергоцентр №2 | газ | 954,2 | 1994,5 | 2680,1 | 5525,7 | 6390,8 | 6631,9 | 6699,6 | 7128,4 | 7809,2 | 7863,4 | 8201,9 | 8630,7 | 8630,7 | 9082,1 | 9533,4 | 9984,8 | 10436,2 | 10887,6 |
| Всего природный газ | | газ | 71743,2 | 77108,2 | 79353,3 | 88046,6 | 90689,4 | 91425,7 | 91632,5 | 92942,5 | 95112,9 | 95656,1 | 97050,0 | 98360,0 | 98812,6 | 100191,5 | 101570,5 | 103842,5 | 105221,4 | 106600,3 |
| Всего мазут | | мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего уголь | | уголь | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего электроэнергия | | ЭЭ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего дизельное топливо | | диз. топливо | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего СУГ | | СУГ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | |  | 71743,2 | 77108,2 | 79353,3 | 88046,6 | 90689,4 | 91425,7 | 91632,5 | 92942,5 | 95112,9 | 95656,1 | 97050,0 | 98360,0 | 98812,6 | 100191,5 | 101570,5 | 103842,5 | 105221,4 | 106600,3 |

**Таблица 18 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива**

| **N котельной** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | газ | 4,305 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 | 4,333 |
| 2 | Котельная №2 | газ | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,353 | 4,381 | 4,381 | 4,381 | 4,381 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 |
| 3 | Котельная №3 | газ | 9,938 | 9,941 | 9,988 | 9,988 | 9,988 | 9,988 | 9,988 | 9,988 | 9,988 | 10,105 | 10,218 | 10,218 | 10,218 | 10,218 | 10,218 | 10,218 | 10,218 | 10,218 |
| 4 | Котельная №6 | газ | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 5 | Котельная №7 | газ | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 6 | Котельная №8 | газ | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 7 | Котельная №9 | газ | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | газ | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | газ | 0,245 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,653 | 0,653 | 0,653 |
| 10 | Котельная №12 | газ | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 11 | Котельная №13 | газ | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| 12 | Котельная №14 | газ | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| 13 | Котельная №15 | газ | 14,949 | 15,261 | 15,487 | 16,434 | 16,722 | 16,799 | 16,822 | 16,954 | 17,180 | 17,198 | 17,311 | 17,453 | 17,453 | 17,603 | 17,754 | 17,904 | 18,054 | 18,204 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 |
| 15 | Котельная №17 | газ | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 16 | Котельная №18 | газ | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 17 | Котельная №19 | газ | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 18 | Котельная №20 | газ | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 19 | Котельная №21 | газ | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 20 | Котельная №22 | газ | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 21 | Котельная №23 | газ | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 22 | Энергоцентр №2 | газ | 15,062 | 15,376 | 15,604 | 16,558 | 16,848 | 16,926 | 16,948 | 17,081 | 17,309 | 17,328 | 17,441 | 17,585 | 17,585 | 17,736 | 17,887 | 18,038 | 18,190 | 18,341 |
| Всего природный газ | | газ | 52,794 | 53,588 | 54,090 | 55,990 | 56,568 | 56,723 | 56,769 | 57,033 | 57,516 | 57,670 | 58,008 | 58,295 | 58,435 | 58,737 | 59,038 | 59,612 | 59,913 | 60,214 |
| Всего мазут | | мазут | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | уголь | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | ЭЭ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего дизельное топливо | | диз. топливо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего СУГ | | СУГ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | |  | 52,794 | 53,588 | 54,090 | 55,990 | 56,568 | 56,723 | 56,769 | 57,033 | 57,516 | 57,670 | 58,008 | 58,295 | 58,435 | 58,737 | 59,038 | 59,612 | 59,913 | 60,214 |

**Таблица 19 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива**

| **N котельной** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 1 | Котельная №1 | газ | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 2 | Котельная №2 | газ | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 3 | Котельная №3 | газ | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| 4 | Котельная №6 | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Котельная №7 | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Котельная №8 | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Котельная №9 | газ | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | газ | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 10 | Котельная №12 | газ | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 11 | Котельная №13 | газ | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 12 | Котельная №14 | газ | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 13 | Котельная №15 | газ | 0,149 | 0,222 | 0,288 | 0,618 | 0,690 | 0,697 | 0,697 | 0,717 | 0,806 | 0,809 | 0,843 | 0,863 | 0,863 | 0,891 | 0,918 | 0,945 | 0,972 | 1,000 |
| 14 | Котельная №16 | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | Котельная №17 | газ | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 16 | Котельная №18 | газ | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 17 | Котельная №19 | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18 | Котельная №20 | газ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 19 | Котельная №21 | газ | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 20 | Котельная №22 | газ | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 21 | Котельная №23 | газ | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 22 | Энергоцентр №2 | газ | 0,150 | 0,224 | 0,290 | 0,622 | 0,695 | 0,702 | 0,702 | 0,723 | 0,812 | 0,815 | 0,849 | 0,870 | 0,870 | 0,897 | 0,925 | 0,952 | 0,980 | 1,007 |
| Всего природный газ | | газ | 0,920 | 1,067 | 1,199 | 1,861 | 2,006 | 2,020 | 2,020 | 2,061 | 2,239 | 2,245 | 2,313 | 2,354 | 2,354 | 2,409 | 2,464 | 2,518 | 2,573 | 2,628 |
| Всего мазут | | мазут | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | уголь | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | ЭЭ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего дизельное топливо | | диз. топливо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего СУГ | | СУГ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | |  | 0,920 | 1,067 | 1,199 | 1,861 | 2,006 | 2,020 | 2,020 | 2,061 | 2,239 | 2,245 | 2,313 | 2,354 | 2,354 | 2,409 | 2,464 | 2,518 | 2,573 | 2,628 |

**Таблица 20 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе «Город октябрьский», тыс. м3/т натурального топлива**

| **N ЕТО** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 001 | Уголь, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| каменный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| бурый | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Природный газ | 71743 | 77108 | 79353 | 88047 | 90689 | 91426 | 91633 | 92942 | 95113 | 95656 | 97050 | 98360 | 98813 | 100192 | 101570 | 103843 | 105221 | 106600 |
| Сжиженный природный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сжиженный углеводородный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нефтетопливо, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| мазут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| диз. топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сырая нефть | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Электроэнергия | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местные виды топлива, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| торф | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| дрова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Таблица** **21 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе «Город октябрьский», тонн условного топлива**

| **N ЕТО** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива, тонн условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| 001 | Уголь, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| каменный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| бурый | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Природный газ | 84473 | 90905 | 93613 | 104127 | 107323 | 108214 | 108464 | 110048 | 112671 | 113311 | 114981 | 116566 | 117100 | 118768 | 120435 | 123161 | 124829 | 126497 |
| Сжиженный природный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сжиженный углеводородный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нефтетопливо, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| мазут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| диз. топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сырая нефть | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Электроэнергия | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местные виды топлива, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| торф | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| дрова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

На всех источниках тепловой энергии городского округа «Город Октябрьский» в качестве основного топлива применяется природный газ.

* 1. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, – вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 22.

**Таблица** **22 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания**

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоисточник №1 Котельная №1 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 8264 | 0 |
| **Теплоисточник №2 Котельная №2 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 0 |
| **Теплоисточник №3 Котельная №3 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 8163 | 0 |
| **Теплоисточник №4 Котельная №6 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 0 |
| **Теплоисточник №5 Котельная №7 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 8182 | 0 |
| **Теплоисточник №6 Котельная №8 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 8275 | 0 |
| **Теплоисточник №7 Котельная №9 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 8284 | 0 |
| **Теплоисточник №8 Котельная №10 (БМК) ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 8249 | 0 |
| **Теплоисточник №9 Котельная №11 (ЛД) ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 0 |
| **Теплоисточник №10 Котельная №12 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 0 |
| **Теплоисточник №11 Котельная №13 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 8265 | 0 |
| **Теплоисточник №12 Котельная №14 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 8263 | 0 |
| **Теплоисточник №13 Котельная №15 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 8270 | 0 |
| **Теплоисточник №14 Котельная №16 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 8262 | 0 |
| **Теплоисточник №15 Котельная №17 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 8547 | 0 |
| **Теплоисточник №16 Котельная №18 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 8294 | 0 |
| **Теплоисточник №17 Котельная №19 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 8221 | 0 |
| **Теплоисточник №18 Котельная №20 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 0 |
| **Теплоисточник №19 Котельная №21 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 8298 | 0 |
| **Теплоисточник №20 Котельная №22 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 0 |
| **Теплоисточник №21 Котельная №23 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 8231 | 0 |
| **Теплоисточник №22 Энергоцентр №2 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 0 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 8869 | 0 |

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

Преобладающим видом топливом котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 100% расхода топлива в перспективном периоде.

* 1. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

В перспективе изменение применяемого на источниках вида топлива не планируется.

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

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "ХХХ.ХХ.ХХ.ХХХ", в котором:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ТО;

- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в со-ставе ТО;

- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в со-ставе ТО;

- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ТО должны учитываться следующие показатели:

**".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы:**

".01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

Финансовые потребности для осуществления реконструкции и строительства источников тепловой энергии представлены в таблице 23.

**Таблица** **23 – Финансовые потребности для осуществления реконструкции и строительства источников тепловой энергии (без НДС, в ценах соответствующих лет), тыс. руб.**

| **Стоимость проектов** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО №1 (ООО «Теплоэнерго»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 24380,46 | 54972,03 | 88148,78 | 126231,09 | 164480,08 | 198633,82 | 199883,82 | 201217,15 | 201925,48 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства, в том числе: | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средства из прибыли | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Группа проектов 1.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 24380,46 | 54972,03 | 88148,78 | 126231,09 | 164480,08 | 198633,82 | 199883,82 | 201217,15 | 201925,48 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 | 202633,82 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства, в том числе: | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средства из прибыли | 24380,46 | 30591,57 | 33176,76 | 38082,31 | 38248,98 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 1.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 1.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 19493,56 | 25829,66 | 28414,85 | 33320,40 | 33487,08 | 34153,74 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 19493,56 | 45323,22 | 73738,07 | 107058,47 | 140545,54 | 174699,28 | 175949,28 | 177282,62 | 177990,95 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 | 178699,28 |
| Проект 001.01.02.001 «Котельная №3. Реконструкция котельной» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 22348,18 | 22348,18 | 22348,18 | 22348,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 22348,18 | 44696,37 | 67044,55 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 | 89392,73 |
| Проект 001.01.02.002 «Котельная №15. Реконструкция автоматики водогрейной части котельной» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 9521,33 | 9521,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 9521,33 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 | 19042,67 |
| Проект 001.01.02.003 «-. Реконструкция узлов учета газа (УУГ) котельных: №1, 2, 3 в.ч.,6, 12, 14, 15 п.ч., 16, 18, 23» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 1166,67 | 1291,67 | 1291,67 | 833,33 | 1000,00 | 1666,67 | 1250,00 | 1333,33 | 708,33 | 708,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 1166,67 | 2458,33 | 3750,00 | 4583,33 | 5583,33 | 7250,00 | 8500,00 | 9833,33 | 10541,67 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 | 11250,00 |
| Проект 001.01.02.004 «Котельная №9. Реконструкция котельной №9 ГО г. Октябрьский: строительство новой современной блочно-модульной котельной» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 458,33 | 6669,43 | 2858,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 458,33 | 7127,77 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 | 9986,10 |
| Проект 001.01.02.005 «Котельная №3. Реконструкция мазутного хозяйства котельной» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 8347,23 | 8347,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 8347,23 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 | 16694,45 |
| Проект 001.01.02.006 «Котельная №15. Реконструкция мазутного хозяйства котельной» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 0,00 | 0,00 | 1916,67 | 10138,88 | 10138,89 | 10138,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 1916,67 | 12055,55 | 22194,44 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 | 32333,33 |
| **Подгруппа проектов 1.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 1.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4886,90 | 4761,91 | 4761,91 | 4761,91 | 4761,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4886,90 | 9648,81 | 14410,72 | 19172,63 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 | 23934,53 |
| Проект 001.01.04.001 «Котельная №2. Модернизация котельной. Техническое перевооружение котлов №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7. Перевод котлов в водогрейный режим с реконструкцией автоматики безопасности и газовой обвязки котлов» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 4761,90 | 4761,91 | 4761,91 | 4761,91 | 4761,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 4761,90 | 9523,81 | 14285,72 | 19047,63 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 | 23809,53 |
| Проект 001.01.04.002 «Котельная №3. Модернизация котлоагрегата. Перевод ПК-4 (ДКВР-10/13) в водогрейный режим с заменой газового отсекателя» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проекта | 125,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 | 125,00 |

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

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "ХХХ.ХХ.ХХ.ХХХ", в котором:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ТО;

- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в со-ставе ТО;

- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в со-ставе ТО;

- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ТО должны учитываться следующие показатели:

**".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:**

".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребите-лей.

**".03" - группа проектов на индивидуальных тепловых пунктах потребителей, в том числе подгруппы:**

".01" - подгруппа проектов реконструкции ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС.

Финансовые потребности для осуществления реконструкции и строительство тепловых сетей и сооружений на них представлены в таблице 24.

**Таблица 24 – Финансовые потребности для осуществления реконструкции и строительства тепловых сетей и сооружений на них (без НДС, в ценах соответствующих лет), тыс. руб.**

| **Показатели** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО №1 (ООО «Теплоэнерго»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 2083,33 | 41156,48 | 51871,80 | 45289,19 | 14137,93 | 17511,75 | 12605,42 | 13766,17 | 18122,47 | 17640,13 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2083,33 | 43239,81 | 95111,61 | 140400,81 | 154538,74 | 172050,49 | 184655,90 | 198422,07 | 216544,54 | 234184,67 | 240195,57 | 243438,90 | 245745,53 | 254824,00 | 258693,26 | 262638,76 | 263587,17 | 264409,36 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 2083,33 | 41156,48 | 51871,80 | 52987,64 | 21836,37 | 25210,20 | 20303,87 | 13766,17 | 18122,47 | 17640,13 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| Собственные средства, в том числе: | 2083,33 | 12314,76 | 12314,75 | 20013,19 | 20013,19 | 20013,20 | 20013,20 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средства из прибыли | 2083,33 | 12314,76 | 12314,75 | 20013,19 | 20013,19 | 20013,20 | 20013,20 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | 0,00 | 28841,72 | 39557,05 | 32974,44 | 1823,18 | 5197,00 | 290,67 | 1451,42 | 5807,72 | 5325,38 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| **Группа проектов 001.02.00.000 «Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 2083,33 | 41156,48 | 51871,80 | 45289,19 | 14137,93 | 17511,75 | 12605,42 | 13766,17 | 18122,47 | 17640,13 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2083,33 | 43239,81 | 95111,61 | 140400,81 | 154538,74 | 172050,49 | 184655,90 | 198422,07 | 216544,54 | 234184,67 | 240195,57 | 243438,90 | 245745,53 | 254824,00 | 258693,26 | 262638,76 | 263587,17 | 264409,36 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 2083,33 | 41156,48 | 51871,80 | 52987,64 | 21836,37 | 25210,20 | 20303,87 | 13766,17 | 18122,47 | 17640,13 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| Собственные средства, в том числе: | 2083,33 | 12314,76 | 12314,75 | 20013,19 | 20013,19 | 20013,20 | 20013,20 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средства из прибыли | 2083,33 | 12314,76 | 12314,75 | 20013,19 | 20013,19 | 20013,20 | 20013,20 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | 0,00 | 28841,72 | 39557,05 | 32974,44 | 1823,18 | 5197,00 | 290,67 | 1451,42 | 5807,72 | 5325,38 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| **Подгруппа проектов 001.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 2083,33 | 41156,48 | 51871,80 | 45289,19 | 14137,93 | 17511,75 | 12605,42 | 13766,17 | 18122,47 | 17640,13 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2083,33 | 43239,81 | 95111,61 | 140400,81 | 154538,74 | 172050,49 | 184655,90 | 198422,07 | 216544,54 | 234184,67 | 240195,57 | 243438,90 | 245745,53 | 254824,00 | 258693,26 | 262638,76 | 263587,17 | 264409,36 |
| **Проект 001.02.01.001 «Строительство магистральных тепловых сетей для нужд теплоснабжения 38 микрорайона ГО г. октябрьский, диаметром 600 мм»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 2083,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 | 2083,33 |
| **Проект 001.02.01.002 «Строительство тепловых сетей вдоль ул. Московский проспект от ул. Кортунова до ул.Шашина, Ду - 500 мм с применением трубопроводов в пенополиуретановой изоляции с применением сильфонных компенсаторов»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0,00 | 12314,76 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 12314,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 12314,76 | 24629,51 | 36944,26 | 49259,01 | 61573,76 | 73888,51 | 86203,26 | 98518,01 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 | 110832,76 |
| **Проект 001.02.01.003 «Строительство сетей для присоединения перспективных потребителей»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0,00 | 28841,72 | 39557,05 | 32974,44 | 1823,18 | 5197,00 | 290,67 | 1451,42 | 5807,72 | 5325,38 | 6010,90 | 3243,33 | 2306,64 | 9078,47 | 3869,26 | 3945,50 | 948,41 | 822,19 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 28841,72 | 68398,77 | 101373,22 | 103196,39 | 108393,40 | 108684,06 | 110135,48 | 115943,20 | 121268,58 | 127279,48 | 130522,81 | 132829,44 | 141907,91 | 145777,17 | 149722,67 | 150671,08 | 151493,27 |
| **Подгруппа проектов 001.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7698,44 | 7698,44 | 7698,45 | 7698,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7698,44 | 15396,88 | 23095,33 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 |
| **Проект 001.02.03.001 «Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №15: 2 этап - реконструкция магистральных тепловых сетей Ду 500 мм»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7698,44 | 7698,44 | 7698,45 | 7698,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7698,44 | 15396,88 | 23095,33 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 | 30793,78 |
| **Подгруппа проектов 001.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 001.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 001.02.06.000 «Строительство насосных станций»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Подгруппа проектов 001.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* 1. 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.

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения отсутствуют.

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

Предложения по мероприятиям для перевода открытой системы теплоснабжения на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

* 1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

**Инвестиции в мероприятия по строительству тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение**

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

**Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений**

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2024-2040 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

**Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является прибыль, направленная на инвестиции, в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;

- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;

- повышение качества и надежности теплоснабжения;

- снижение аварийности систем теплоснабжения;

- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;

- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;

- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

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

Перечень реализованных с момента последней актуализации схемы теплоснабжения мероприятий:

* ЦТП №2 – перенос центрального теплового пункта №2 из зоны застройки жилого дома, в парк имени Юрия Гагарина.
* ЦТП №6 – перенос баков Аккумуляторов. Сокращение площади земельного участка ЦТП.
* Ликвидация (вывод из эксплуатации) котельной №4.
* Ликвидация (вывод из эксплуатации) котельной №5 (котельная снабжала теплом, паром и ГВС Баню №3 – была не рентабельной)
* В связи с ликвидацией интерната по ул. Бакинской, и строительство на его месте новой школы, была ликвидирована котельная №8. Строительство новой, современной БМК для теплоснабжения школы.
* Реконструкция котельной №10 со строительством новой, современной БМК
* Реконструкция котельной №13 со строительством новой, современной БМК.
* Строительство энергоцентра №2. Новый, современный источник тепловой энергии для вновь строящегося микрорайона №33 и перераспределения подключения потребителей микрорайона №32, №29 №28 (выходящих за зону эффективного теплоснабжения котельной №15) к новому источнику.
* Строительство магистральных тепловых сетей Ду 500 мм для обеспечения теплоснабжения потребителей микрорайонов №33, №32а, №29, №28 к новому источнику, энергоцентру №2.
* Строительство нового источника котельной №11 для нужд теплоснабжения, ГВС и технологических нужд построенного введенного в эксплуатацию в 2023 г. СОК «Ледового дворца».
* Строительство тепловых сетей к новому микрорайону №38 (Ду 500мм, Ду 400мм,Ду 350мм, Ду 200мм, Ду 150мм)
* Реконструкция тепловых сетей Ду 400 мм с применением трубопроводов Ду 500 мм предварительно изолированных ППУ изоляцией и сильфонных компенсаторов вдоль микрорайона №37.

1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)
   1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

По состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения, в городском округе «Город Октябрьский», в качестве единой теплоснабжающей организации на определено ООО «Теплоэнерго».

* 1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Описание границ зон деятельности ООО «Теплоэнерго» - ЕТО в границах городского округа «Город Октябрьский» представлено в таблице 25.

**Таблица** **25 – Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) ЕТО**

| **Номер зоны деятельности** | **Наименование эксплуатирующей организации (объекты)** | **Описание границ зоны ЕТО** | **Объекты системы теплоснабжения в составе зоны** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Теплоэнерго» | система теплоснабжения от источников теплоснабжения до потребителей тепловой энергии на территории городского округа | Котельная №1, Котельная №2, Котельная №3, Котельная №6, Котельная №7, Котельная №8, Котельная №9, Котельная №10 (БМК), Котельная №11 (ЛД), Котельная №12, Котельная №13, Котельная №14, Котельная №15, Котельная №16, Котельная №17, Котельная №18, Котельная №19, Котельная №20, Котельная №21, Котельная №22, Котельная №23, Энергоцентр №2 |

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

В соответствии с п. 11 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Теплоснабжающая организация» - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии(мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)».

В соответствии с п. 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Феде-рации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

- в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В соответствии с пунктом 14 «Требований к порядку разработки и утверждения схем тепло-снабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» … при разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)", предусмотренный подпунктом "к" пункта 4 требований к схемам теплоснабжения, содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

а) случаев, указанных в пункте 13 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 г. № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

6) случая возникновения новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

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

Заявок на присвоение юридическим лицам статуса единой теплоснабжающей организации на момент разработки схемы теплоснабжения городского округа «Город Октябрьский» на период до 2040 года – не поступало.

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Октябрьский» представлен в таблице 26.

**Таблица** **26 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа «Город Октябрьский»**

| **№ п/п** | **Наименование системы теплоснабжения** | **Наименование теплоснабжающих организаций, действующих в системе ТС** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | ООО «Теплоэнерго» |
| 2 | Котельная №2 | ООО «Теплоэнерго» |
| 3 | Котельная №3 | ООО «Теплоэнерго» |
| 4 | Котельная №6 | ООО «Теплоэнерго» |
| 5 | Котельная №7 | ООО «Теплоэнерго» |
| 6 | Котельная №8 | ООО «Теплоэнерго» |
| 7 | Котельная №9 | ООО «Теплоэнерго» |
| 8 | Котельная №10 (БМК) | ООО «Теплоэнерго» |
| 9 | Котельная №11 (ЛД) | ООО «Теплоэнерго» |
| 10 | Котельная №12 | ООО «Теплоэнерго» |
| 11 | Котельная №13 | ООО «Теплоэнерго» |
| 12 | Котельная №14 | ООО «Теплоэнерго» |
| 13 | Котельная №15 | ООО «Теплоэнерго» |
| 14 | Котельная №16 | ООО «Теплоэнерго» |
| 15 | Котельная №17 | ООО «Теплоэнерго» |
| 16 | Котельная №18 | ООО «Теплоэнерго» |
| 17 | Котельная №19 | ООО «Теплоэнерго» |
| 18 | Котельная №20 | ООО «Теплоэнерго» |
| 19 | Котельная №21 | ООО «Теплоэнерго» |
| 20 | Котельная №22 | ООО «Теплоэнерго» |
| 21 | Котельная №23 | ООО «Теплоэнерго» |
| 22 | Энергоцентр №2 | ООО «Теплоэнерго» |

1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения о распределении тепловой нагрузки на рассматриваемую перспективу представлены в таблице 27.

**Таблица** **27 – Распределение тепловых нагрузок котельных, Гкал/ч**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 30,449 | 30,449 | 30,449 | 30,449 | 30,449 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 | 30,650 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 |
| 3 | отопление | 30,205 | 30,205 | 30,205 | 30,205 | 30,205 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 | 30,406 |
| 4 | вентиляция | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 30,985 | 31,185 | 31,185 | 31,185 | 31,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 | 32,185 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,772 | 31,772 | 31,772 | 31,772 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 |
| 3 | отопление | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 30,948 | 31,148 | 31,148 | 31,148 | 31,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 | 32,148 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 70,839 | 70,839 | 70,839 | 70,839 | 70,839 | 70,859 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 71,194 | 72,034 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 | 72,834 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,555 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 73,759 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 |
| 3 | отопление | 65,782 | 65,782 | 65,782 | 65,782 | 65,782 | 65,802 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,137 | 66,977 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 | 67,777 |
| 4 | вентиляция | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 | 2,952 |
| 5 | горячее водоснабжение | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 | 2,105 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 |
| 3 | отопление | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 | 1,439 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 |
| 3 | отопление | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| Котельная №10 (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| 3 | отопление | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №11 (ЛД) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 2,796 | 4,796 | 4,796 | 4,796 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,798 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 3,503 | 3,503 | 3,503 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 | 0,646 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 |
| Котельная №12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| Котельная №13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 | 3,036 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 |
| 3 | отопление | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 | 3,021 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Котельная №14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 | 7,298 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 |
| 3 | отопление | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 | 7,268 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Котельная №16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 |
| 3 | отопление | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,067 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 | 11,073 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| Котельная №18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Котельная №19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 3 | отопление | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 3 | отопление | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| 3 | отопление | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 4 | вентиляция | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Котельная №22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Котельная №23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 3 | отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | горячее водоснабжение | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Энергоцентр №2 + Котельная №15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 107,599 | 107,599 | 107,599 | 107,599 | 107,661 | 109,966 | 111,485 | 117,789 | 119,706 | 120,240 | 120,390 | 121,340 | 122,848 | 122,968 | 123,718 | 124,668 | 124,668 | 125,668 | 126,668 | 127,668 | 128,668 | 129,668 |
| 2 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,530 | 111,814 | 113,474 | 120,409 | 122,517 | 123,085 | 123,250 | 124,216 | 125,875 | 126,007 | 126,832 | 127,877 | 127,877 | 128,977 | 130,077 | 131,177 | 132,277 | 133,377 |
| 3 | отопление | 106,368 | 106,368 | 106,368 | 106,368 | 106,430 | 108,201 | 109,236 | 112,805 | 114,191 | 114,675 | 114,825 | 115,625 | 116,483 | 116,583 | 117,083 | 117,883 | 117,883 | 118,683 | 119,483 | 120,283 | 121,083 | 121,883 |
| 4 | вентиляция | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 5 | горячее водоснабжение | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,626 | 2,109 | 4,525 | 5,055 | 5,105 | 5,105 | 5,255 | 5,905 | 5,925 | 6,175 | 6,325 | 6,325 | 6,525 | 6,725 | 6,925 | 7,125 | 7,325 |

1. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

1. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения
   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.

Решения не предусмотрены.

* 1. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлены.

* 1. 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 утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации отсутствуют.

* 1. 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.

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергии» разработана и утверждена Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2024-2029 гг.

В указанной программе решения по строительству новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

* 1. 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.

Предложения отсутствуют.

* 1. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

В утвержденной схеме водоснабжения городского округа «Город Октябрьский» решения о развитии системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, отсутствуют.

* 1. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Корректировки не требуется.

1. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Октябрьский» приведены в таблице 28.

**Таблица** **28 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Октябрьский»**

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение показателя** | **Единицы измерения** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоисточник №1 Котельная №1 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 | 44,375 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,056 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 | 31,261 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 62,7 | 64,8 | 67,8 | 62,7 | 58,3 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 165,8 | 165,8 | 165,6 | 166,9 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 86,1 | 86,2 | 86,3 | 85,6 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1413 | 1461 | 1527 | 1412 | 1313 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 | 1328 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №2 Котельная №2 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 | 43,750 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,568 | 31,772 | 31,772 | 31,772 | 31,772 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 | 32,791 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 27% | 27% | 27% | 27% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 63,6 | 61,9 | 66,4 | 59,4 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 56,6 | 56,6 | 56,6 | 56,6 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 | 59,8 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 164,8 | 165,0 | 164,8 | 166,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 86,7 | 86,6 | 86,7 | 86,0 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 | 85,6 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1455 | 1414 | 1519 | 1358 | 1279 | 1279 | 1279 | 1279 | 1279 | 1279 | 1279 | 1279 | 1293 | 1293 | 1293 | 1293 | 1366 | 1366 | 1366 | 1366 | 1366 | 1366 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №3 Котельная №3 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 | 161,625 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,535 | 72,555 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 72,899 | 73,759 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 | 74,578 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 55% | 54% | 54% | 54% | 54% | 54% | 54% | 54% | 54% | 54% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 194,3 | 193,3 | 186,6 | 161,8 | 162,7 | 162,7 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 166,5 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 163,8 | 164,0 | 163,9 | 165,3 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 87,2 | 87,1 | 87,2 | 86,4 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1202 | 1196 | 1154 | 1001 | 1007 | 1007 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1030 | 1046 | 1046 | 1046 | 1046 | 1046 | 1046 | 1046 | 1046 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №4 Котельная №6 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 | 0,875 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | - | - | - | - | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% | 49% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 2,8 | 3,1 | 3,2 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 171,2 | 171,6 | 171,4 | 172,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 83,4 | 83,3 | 83,4 | 82,7 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 | 82,2 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | - | - | - | - | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 | 1579 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №5 Котельная №7 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 166,3 | 167,0 | 167,0 | 168,9 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 85,9 | 85,6 | 85,5 | 84,6 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 | 85,4 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 255 | 222 | 275 | 244 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №6 Котельная №8 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | - | - | - | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 0,0 | 0,0 | 164,7 | 164,1 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | - | - | 86,8 | 87,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | - | - | - | 1108 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 | 1195 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №7 Котельная №9 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 | 2,531 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 178,3 | 178,2 | 178,1 | 179,2 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 | 181,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 80,1 | 80,2 | 80,2 | 79,7 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 | 78,9 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1416 | 1410 | 1396 | 1378 | 1338 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 | 4684 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №8 Котельная №10 (БМК) ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 1,5 | 1,1 | 1,2 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 175,7 | 175,9 | 175,9 | 176,9 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 81,3 | 81,2 | 81,2 | 80,8 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1050 | 762 | 826 | 754 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 | 705 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №9 Котельная №11 (ЛД) ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,798 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 2,799 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | - | - | - | - | 48% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 20% | 20% | 20% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 9,7 | 9,7 | 9,7 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | - | - | - | - | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | - | - | - | - | 20 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 1611 | 1611 | 1611 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №10 Котельная №12 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 1,2 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 178,9 | 178,7 | 177,2 | 179,7 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 79,9 | 79,9 | 80,6 | 79,5 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 | 78,6 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1730 | 1559 | 1636 | 1676 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 | 1733 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №11 Котельная №13 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 | 8,600 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 | 3,139 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 7,5 | 7,4 | 11,4 | 10,5 | 9,9 | 15,4 | 19,0 | 34,0 | 38,6 | 39,9 | 40,2 | 42,5 | 46,1 | 46,4 | 48,1 | 50,4 | 50,4 | 52,8 | 55,2 | 57,5 | 59,9 | 62,3 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 178,2 | 178,6 | 178,0 | 179,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 80,2 | 80,0 | 80,3 | 79,5 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 | 79,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 871 | 865 | 1321 | 1216 | 1152 | 1790 | 2211 | 3956 | 4487 | 4635 | 4676 | 4939 | 5357 | 5390 | 5598 | 5861 | 5861 | 6137 | 6414 | 6691 | 6968 | 7245 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №12 Котельная №14 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 | 7,449 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% | 42% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 15,1 | 14,6 | 15,2 | 14,2 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 170,2 | 170,3 | 170,1 | 171,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 84,0 | 83,9 | 84,0 | 83,3 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 | 82,9 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1172 | 1128 | 1178 | 1101 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 | 1121 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №13 Котельная №15 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,530 | 111,814 | 113,474 | 120,409 | 122,517 | 123,085 | 123,250 | 124,216 | 125,875 | 126,007 | 126,832 | 127,877 | 127,877 | 128,977 | 130,077 | 131,177 | 132,277 | 133,377 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 25% | 25% | 25% | 25% | 39% | 38% | 37% | 33% | 32% | 31% | 31% | 31% | 30% | 30% | 29% | 29% | 29% | 28% | 27% | 27% | 26% | 26% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 207,1 | 182,5 | 189,8 | 174,2 | 172,4 | 179,8 | 184,7 | 204,9 | 211,0 | 212,7 | 213,2 | 216,2 | 221,0 | 221,4 | 223,8 | 226,9 | 226,9 | 230,1 | 233,3 | 236,5 | 239,7 | 242,9 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 162,6 | 163,6 | 163,4 | 164,5 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 87,9 | 87,3 | 87,4 | 86,8 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1428 | 1259 | 1309 | 1201 | 961 | 1002 | 1029 | 1142 | 1176 | 1186 | 1188 | 1205 | 1232 | 1234 | 1248 | 1265 | 1265 | 1282 | 1300 | 1318 | 1336 | 1354 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №14 Котельная №16 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 | 23,400 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,216 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 | 11,222 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% | 52% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 19,4 | 16,3 | 16,7 | 14,5 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 165,3 | 165,5 | 165,3 | 166,6 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 86,4 | 86,3 | 86,4 | 85,7 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 | 85,3 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 831 | 698 | 712 | 622 | 611 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №15 Котельная №17 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 168,1 | 168,3 | 169,3 | 176,5 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 85,0 | 84,9 | 84,4 | 81,0 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 95 | 100 | 80 | 73 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №16 Котельная №18 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% | 57% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 161,4 | 162,2 | 162,7 | 165,6 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 88,5 | 88,1 | 87,8 | 86,3 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 624 | 681 | 658 | 608 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 | 491 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №17 Котельная №19 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 174,3 | 175,6 | 174,4 | 176,4 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 82,0 | 81,3 | 81,9 | 81,0 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 2868 | 2483 | 2766 | 2307 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 | 2313 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №18 Котельная №20 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 164,6 | 164,9 | 163,2 | 164,0 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 86,8 | 86,6 | 87,5 | 87,1 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1368 | 1313 | 1406 | 1346 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 | 1249 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №19 Котельная №21 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 174,9 | 175,8 | 174,7 | 175,8 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 81,7 | 81,3 | 81,8 | 81,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1064 | 860 | 1032 | 1058 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №20 Котельная №22 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 5,3 | 6,5 | 11,7 | 13,3 | 13,7 | 13,8 | 14,6 | 15,9 | 16,0 | 16,6 | 17,3 | 17,3 | 18,2 | 19,0 | 19,8 | 20,6 | 21,4 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 164,1 | 163,5 | 162,8 | 164,8 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 87,1 | 87,4 | 87,7 | 86,7 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1515 | 1404 | 1312 | 1332 | 1416 | 7700 | 9509 | 17017 | 19299 | 19935 | 20113 | 21245 | 23041 | 23184 | 24077 | 25209 | 25209 | 26399 | 27590 | 28781 | 29972 | 31163 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №21 Котельная №23 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 1,4 | 1,1 | 1,1 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 163,8 | 162,9 | 163,5 | 164,9 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 87,2 | 87,7 | 87,4 | 86,6 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 | 86,4 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1924 | 1492 | 1563 | 1853 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Теплоисточник №22 Энергоцентр №2 ООО «Теплоэнерго» в зоне ЕТО №001 ООО «Теплоэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Qi,jкот | Гкал/ч | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 145,000 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 | 179,400 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Qi,jр.кот | Гкал/ч | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,397 | 109,530 | 111,814 | 113,474 | 120,409 | 122,517 | 123,085 | 123,250 | 124,216 | 125,875 | 126,007 | 126,832 | 127,877 | 127,877 | 128,977 | 130,077 | 131,177 | 132,277 | 133,377 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | Ri,j | % | 25% | 25% | 25% | 25% | 39% | 38% | 37% | 33% | 32% | 31% | 31% | 31% | 30% | 30% | 29% | 29% | 29% | 28% | 27% | 27% | 26% | 26% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Qi,jгод.кот | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,8 | 14,1 | 19,0 | 39,2 | 45,3 | 47,0 | 47,5 | 50,5 | 55,4 | 55,8 | 58,2 | 61,2 | 61,2 | 64,4 | 67,6 | 70,8 | 74,0 | 77,2 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | bi,jкот | кг/Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 | 178,7 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | - | - | - | - | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 | 79,9 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 38 | 79 | 106 | 218 | 253 | 262 | 265 | 282 | 309 | 311 | 324 | 341 | 341 | 359 | 377 | 395 | 412 | 430 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | *aj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | *uj* | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |

1. Ценовые (тарифные) последствия

Анализ влияния ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки.

При этом необходимо отметить, что поскольку схема теплоснабжения является предпроектным документом, выполненный анализ ценовых последствий в действительности отражает динамику изменения тарифа на тепловую энергию для потребителей систем теплоснабжения, а не сам тариф.

Тарифы на тепловую энергию полностью регулируются государством. Однако Министерство экономического развития Российской Федерации в своих комментариях отмечает, что региональные власти могут устанавливать и более высокие тарифные ставки, если существует критическая потребность в инвестициях в сектор.

Прогноз по динамике тарифов на производство и реализацию тепловой энергии представлен в разработанном Министерством экономического развития Российской Федерации документе: «Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года».

Прогнозируемая величины тарифа на тепловую энергию по этапам за период с 2024 по 2040 гг. представлены в таблице 29.

**Таблица** **29 – Прогнозируемая величины тарифа на тепловую энергию для ООО «Теплоэнерго»**

| **Наименование организации** | **Тариф, руб./Гкал, без НДС** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2035** | **2040** |
| ООО «Теплоэнерго» | 2464,32 | 2661,46 | 2686,34 | 2806,40 | 2897,24 | 2936,69 | 3013,38 | 3573,06 | 4229,85 |