

(проект)

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**КРАСНОАРМЕЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

**САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| от | 26.06.2025г. | № | 552 |
|

г.Красноармейск

|  |
| --- |
| Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области на 2026 год |
|  | В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на Уставом Красноармейского муниципального района, основании Протокола и Заключения о проведении публичных слушаний по вопросу актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Красноармейск от 27.05.2025г., ПОСТАНОВЛЯЕТ:  1.Утвердить прилагаемую актуализированную схему теплоснабжения города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области на 2026г согласно приложению к настоящему постановлению.  2.Организационно-контрольному отделу администрации Красноармейского муниципального района Саратовской области опубликовать настоящее постановление путем размещения на официальном сайте администрации Красноармейского муниципального района Саратовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».  3. Настоящее постановление вступает в силу с момента его официального опубликования.  4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой. |

Глава Красноармейского

муниципального района А.И. Зотов

Приложение

УТВЕРЖДЕНА

Постановлением администрации Красноармейского муниципального районаСаратовской области

от 26.06.2025г. №552

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Красноармейск Красноармейского муниципального района Саратовской области**

Оглавление

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | |  |  | | Раздел I | Общие положения | | **Раздел II** | **Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения** | | **Подраздел I** | **Существующее состояние** | | **Раздел III.** | **Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки** | | **Подраздел I** | **Радиус эффективного теплоснабжения** | | **Подраздел II** | **Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии** | | **Подраздел III** | **Перспективные и существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки** | | **Раздел IV** | **Перспективные балансы теплоносителя** | | **Раздел V** | **Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | | **Подраздел I** | **Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения.** | | **Подраздел II** | **Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии** | | **Подраздел III** | **Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** | | **Подраздел IV** | **Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно** | | **Подраздел V** | **Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии** | | **Подраздел VI** | **Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим** | | **Подраздел VII** | **Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения** | | **Подраздел VIII** | **Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения** | | **Подраздел IX** | **Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности** | | **Раздел VI** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей** | | **Подраздел I** | **Предложения по новому строительству и реконструкции 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)** | | **Подраздел II** | **Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку** | | **Подраздел III** | **Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения** | | **Подраздел IV** | **Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям** | | **Подраздел V** | **Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения** | | **Раздел VII** | **Перспективные топливные балансы** | | **Раздел VIII** | **Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение** | | **Подраздел I** | **Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей** | | **Подраздел II** | **Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов** | | **Раздел IX.** | **Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)** | | **Раздел X.** | **Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии** | | **Раздел XI** | **Решения по бесхозяйным тепловым сетям** | |  | **Приложение 1. ТЭО**  **Приложение 2. Графическая часть** | |  |

**Раздел I**

**Общие положения**

* 1. Схема теплоснабжения города Красноармейска Саратовской области на период до 2029 года (далее - Схема) разработана на основании статей 6, 23 Федерального закона Российской Федерации «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

Основанием для разработки Схемы являются:

а) Генеральный план муниципального образования город Красноармейск Саратовской области;

б)Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Красноармейском муниципальном районе на период до 2030 года»;

в) Материалы теплоснабжающих предприятий города (документация по источникам тепла, данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, конструктивные данные по сетям, эксплуатационная документация, документы по финансовой и хозяйственной деятельности, статистическая отчетность).

2. Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Красноармейск Красноармейского муниципального района Саратовской области в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

**Раздел II**

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области

**Подраздел I**

**Существующее состояние**

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области осуществляется по смешанной схеме.

Индивидуальная жилая застройка, многоквартирные жилые дома и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы автономными газовыми теплогенераторами, негазифицированная застройка – печами на твердом топливе. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

Многоквартирные жилые дома, крупные общественные здания и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области осуществляет МУП «Газтрансмаш».

Котельные МУП «Газтрансмаш» являются крупными потребителями ТЭР в жилищно-коммунальном комплексе города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области.

Большой износ тепловых сетей приводит к перерасходу топлива и тепла, к завышенным затратам на текущее обслуживание.

Размещение котельных и магистральных тепловых сетей представлено в графической части Приложение 2.

Среднегодовая выработка тепла котельными составляет ориентировочно 39429 Гкал/год, расход газа – 6,3 млн. куб. м /год.

**Таблица 1.** Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2023 | 2024-2029 |
| Площадь, м2 | | | | | | | |
| Отапливаемые площади (от централизованного теплоснабжения) | 254715 | 211715 | 194879 | 194879 | 191620 | 190320 | 190320 | 190320 |
| Жилой фонд | 196792 | 170792 | 153956 | 153956 | 150697 | 150094 | 150094 | 150094 |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | 57923 | 40923 | 40923 | 40923 | 40923 | 40923 | 40923 | 40923 |
| Зоны производственных зданий промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Таблица 2.** Объемы потребления тепловой мощности и приросты потребления тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | 2013 | | | 2014 | | | 2015 | | | 2016 | | | 2017 | | | 2018 | | |
| Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Централизованное теплоснабжение | Отопление | ГВС | Отопление | | ГВС | Отопление | | ГВС | Отопление | | ГВС | Отопление | | ГВС | Отопление | | ГВС |
| 28,42 | 0 | 26,26 | | 0 | 24,93 | | 0 | 24,93 | | 0 | 24,61 | | 0 | 17,84 | | 0 |
| Жилой фонд | 22,57 | 0 | 21,26 | | 0 | 19,93 | | 0 | 19,93 | | 0 | 19,61 | | 0 | 11,58 | | 0 |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | 5,85 | 0 | 5,0 | | 0 | 5,0 | | 0 | 5,0 | | 0 | 5,0 | | 0 | 6,28 | | 0 |
| Зоны производственных зданий промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | 2019-2023 | | 2024-2029 | |
| Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч | | | |
| Централизованное теплоснабжение | Отопление | ГВС | Отопление | ГВС |
| 17,84 | 0 | 14,330 | 0 |
| Жилой фонд | 11,58 | 0 | 9,48 | 0 |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | 6,28 | 0 | 4,85 | 0 |
| Зоны производственных зданий промышленных предприятий | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Таблица 3.** Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | 2013 | | | | | 2014 | | | | | 2015 | | | | | 2016 | | | | 2017 | | | | | 2018 | | | | |
| Объем годового потребления, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Централизованное теплоснабжение | Отоп-ление | | ГВС | | | Отопление | | | ГВС | | Отоп-ление | | ГВС | | | Отоп-ление | | | ГВС | Отоп-ление | | | ГВС | | Отоп-ление | | ГВС | | |
| 55,21 | | 0 | | | 50,12 | | | 0 | | 46,47 | | 0 | | | 46,47 | | | 0 | 45,36 | | | 0 | | 39,43 | | 0 | | |
| Жилой фонд | 37,7 | | 0 | | | 34,62 | | | 0 | | 30,97 | | 0 | | | 30,97 | | | 0 | 29,86 | | | 0 | | 26,23 | | 0 | | |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | 17,51 | | 0 | | | 15,5 | | | 0 | | 15,5 | | 0 | | | 15,5 | | | 0 | 15,5 | | | 0 | | 13,2 | | 0 | | |
| Зоны производственных зданий промышленных предприятий | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Индивидуальные источники теплоснабжения | 78,33 | | 10,2 | | | 80,25 | | | 10,3 | | 84,73 | | 10,4 | | | 84,73 | | | 10,5 | 85,84 | | | 10,7 | | 85,84 | | 10,7 | | |
| Жилой фонд | 67,72 | | 10,2 | | | 68,9 | | | 10,3 | | 73,09 | | 10,4 | | | 73,09 | | | 10,5 | 74,2 | | | 10,7 | | 74,2 | | 10,7 | | |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | 8,24 | | 0 | | | 8,97 | | | 0 | | 9,27 | | 0 | | | 9,27 | | | 0 | 9,27 | | | 0 | | 9,27 | | 0 | | |
| Зоны производственных зданий промышленных пред. | 2,37 | | 0 | | | 2,37 | | | 0 | | 2,37 | | 0 | | | 2,37 | | | 0 | 2,37 | | | 0 | | 2,37 | | 0 | | |
|  | | | |  |  | |  | | |  | |  | |  | | |  |  | | |  | | |  | |  | |  | | |
| Потребители тепловой энергии | | 2019-2023 | | | | | | | | | | | | | 2024-2029 | | | | | | | | | | | | | |
| Объем годового потребления, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Централизованное теплоснабжение | | Отопление | | | | | | ГВС | | | | | | | Отопление | | | | | | | ГВС | | | | | | |
| 39,43 | | | | | | 0 | | | | | | | 32,43 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Жилой фонд | | 26,23 | | | | | | 0,000 | | | | | | | 24,97 | | | | | | | 0,000 | | | | | | |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | | 13,2 | | | | | | 0,000 | | | | | | | 7,46 | | | | | | | 0,000 | | | | | | |
| Зоны производственных зданий промышленных предприятий | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Индивидуальные источники теплоснабжения | | 85,84 | | | | | | 10,7 | | | | | | | 92,84 | | | | | | | 10,7 | | | | | | |
| Жилой фонд | | 74,2 | | | | | | 10,7 | | | | | | | 75,46 | | | | | | | 10,7 | | | | | | |
| Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий | | 9,27 | | | | | | 0 | | | | | | | 15,01 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Зоны производственных зданий промышленных предприятий | | 2,37 | | | | | | 0 | | | | | | | 2,37 | | | | | | | 0 | | | | | | |

**Раздел III**

**Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

**Подраздел I**

**Радиус эффективного теплоснабжения**

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в городах с учетом применения эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

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

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

**Таблица 4.** Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Площадь зоны действия источника тепла по площадям кадастровых кварталов, кв. км | Тепловая нагрузка источника теплоты, Гкал/ч. | Среднее число абонентов | Стоимость тепловых сетей, млн. руб. | Материальная характеристика систем теплоснабжения, м2 | Число часов использования максимума тепловой нагрузки, ч | Стоимость электроэнергии для перекачки теплоносителя руб./кВт/ч | Расчетный перепад, температур, 0С | Себестоимость выработки тепла, руб./Гкал |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | 0,0175 | 1,546 | 26 | 0,06628 | 233,55 | 4392 | 6,18 | 25 | 2753,82 |
| Котельная № 2, ул.  Революционная, 1г | 0,075 | 0,7693 | 4 | 0,033098 | 159 | 4392 | 6,18 | 25 | 3385,86 |
| Котельная № 5, ул.  Танцорова, 1а | 0,026 | 0,42 | 3 | 0,012496 | 61,35 | 4392 | 6,18 | 25 | 4417,23 |
| Котельная № 6, ул. Ленина, 5г | 0,019 | 0,2306 | 3 | 0,026676 | 36,75 | 4392 | 6,18 | 25 | 4739,72 |
| Котельная № 13, ул. Луначарского, 17 | 0,055 | 0,197 | 2 | 0,00064 | 233,23 | 4392 | 6,18 | 25 | 5256,84 |
| Котельная № 14, ул.  Революционная, 29а | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная № 15, ул. Кирова, 78 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная № 16а  1 микрорайон, 12 | 0,36 | 11,534 | 44 | 0,790396 | 2145 | 4392 | 6,18 | 25 | 1526,87 |
| Котельная № 17, ул. Б. Хмельницкого, 2е | - | 0,1334 | - | - | - | 4392 | - | - | 5704,20 |
| Котельная № 19, ул. 1 Мая, 166а | 0,026 | 1,124 | 14 | 0,043262 | 238,05 | 4392 | 6,18 | 25 | 6488,99 |
| Котельная СОШ №3, ул. Коммунистическая, 3а | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная СОШ № 8, ул.  Луначарского, 33а | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная СОШ № 8 начальная, ул. 1 Мая, 110а | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5 | - | 0,7878 | 1 | - | 80,4 | 4392 | - | - | 3043,01 |
| Котельная Д/С № 12, ул. 1 Мая, 8б | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная общежития по ул. Калинина, 8г | 0,083 | 0,0472 | 1 | - | - | 4392 | 6,18 | 25 | 10766,26 |

**Таблица 5.** Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Среднее число абонентов на 1 кв. км | Теплоплотность района, Гкал/час на кв. км | Переменная часть предельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал | Постоянная часть предельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал\*км | Эффективный радиус теплоснабжения, Rэф, км |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | 1942,9 | 56,6 | 155,5 | 51,0 | 0,451 |
| Котельная № 2, ул.  Революционная, 1г | 200,0 | 8,6 | 155,8 | 123,0 | 0,125 |
| Котельная № 5, ул.  Танцорова, 1а | 76,9 | 6,3 | 155,7 | 155,4 | 0,100 |
| Котельная № 6, ул. Ленина, 5г | 368,4 | 9,5 | 155,9 | 115,8 | 0,208 |
| Котельная № 13, ул. Луначарского, 17 | 36,4 | 2,4 | 156,1 | 376,7 | 0,057 |
| Котельная № 14, ул.  Революционная, 29а | - | - | - | - | - |
| Котельная № 15, ул. Кирова, 78 | 48,2 | 1,1 | 157,4 | 301,4 | 0,081 |
| Котельная № 16а  1 микрорайон, 12 | 133,3 | 53,2 | 155,3 | 32,8 | 0,314 |
| Котельная № 17, ул. Б. Хмельницкого, 2е | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная № 19, ул. 1 Мая, 166а | 1076,9 | 70,5 | 155,4 | 43,2 | 0,156 |
| Котельная СОШ № 3, ул.  Коммунистическая, 3а | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная СОШ № 8, ул.  Луначарского, 33а | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная СОШ № 8 начальная, ул. 1 Мая, 110а | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5 | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная Д/С № 12, ул. 1 Мая, 8б | - | - | - | - | В пределах здания |
| Котельная общежития по ул. Калинина, 8г | 48,2 | 1,1 | 157,4 | 301,4 | В пределах здания |

**Подраздел II**

**Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии**

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии см. графическую часть Приложение 2.

**Подраздел III**

**Перспективные и существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

**Таблица 6.** Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Котельная №1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 8,600 | 8,600 | 0,30% | 0,026 | 8,574 | 6,20% | 0,532 | 0,991 | 7,052 |
| 2014 | 8,600 | 8,600 | 0,30% | 0,026 | 8,574 | 6,20% | 0,532 | 0,991 | 7,052 |
| 2015 | 8,600 | 8,600 | 0,30% | 0,026 | 8,574 | 6,20% | 0,532 | 0,991 | 7,052 |
| 2016 | 8,600 | 8,600 | 0,30% | 0,026 | 8,574 | 6,20% | 0,532 | 0,991 | 7,052 |
| 2017 | 8,600 | 8,600 | 0,30% | 0,026 | 8,574 | 6,20% | 0,532 | 0,980 | 7,062 |
| 2018 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,20% | 0,266 | 1,546 | 2,475 |
| 2019 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,20% | 0,266 | 1,546 | 2,475 |
| 2020 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,20% | 0,266 | 1,546 | 2,475 |
| 2021 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,20% | 0,266 | 1,546 | 2,475 |
| 2022 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,20% | 0,266 | 1,546 | 2,475 |
| 2023 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,61% | 0,284 | 1,546 | 2,457 |
| 2024 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,61% | 0,284 | 1,546 | 2,457 |
| 2025 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,61% | 0,284 | 1,546 | 2,457 |
| 2026 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,61% | 0,284 | 1,546 | 2,457 |
| 2027 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,61% | 0,284 | 1,546 | 2,457 |
| 2028 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 6,61% | 0,284 | 1,546 | 2,457 |
| 2029 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Котельная № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,648 | 3,485 |
| 2014 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,598 | 3,535 |
| 2015 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,598 | 3,535 |
| 2016 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,598 | 3,535 |
| 2017 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,769 | 3,364 |
| 2018 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,769 | 3,364 |
| 2019 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,769 | 3,364 |
| 2020 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,769 | 3,364 |
| 2021 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,769 | 3,364 |
| 2022 | 4,300 | 4,300 | 0,40% | 0,017 | 4,283 | 3,50% | 0,150 | 0,769 | 3,364 |
| 2023 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 8,60% | 0,370 | 0,769 | 3,148 |
| 2024 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 8,60% | 0,370 | 0,769 | 3,148 |
| 2025 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 8,60% | 0,370 | 0,769 | 3,148 |
| 2026 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 8,60% | 0,370 | 0,769 | 3,148 |
| 2027 | 4,300 | 4,300 | 0,30% | 0,013 | 4,287 | 8,60% | 0,370 | 0,769 | 3,148 |
| 2028 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2029 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Котельная № 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,460 | 0,460 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 0,00% | 0,000 | 0,165 | 0,293 |
| 2014 | 0,460 | 0,460 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 0,00% | 0,000 | 0,165 | 0,293 |
| 2015 | 0,460 | 0,460 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 0,00% | 0,000 | 0,165 | 0,293 |
| 2016 | 0,460 | 0,460 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 0,00% | 0,000 | 0,165 | 0,293 |
| 2017 | 0,460 | 0,460 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 0,00% | 0,000 | 0,165 | 0,293 |
| 2018 | 0,460 | 0,460 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 0,00% | 0,000 | 0,165 | 0,293 |
| 2019 | 0,430 | 0,430 | 0,40% | 0,002 | 0,428 | 0,00% | 0,000 | 0,246 | 0,182 |
| 2020 | 0,430 | 0,430 | 0,40% | 0,002 | 0,428 | 0,00% | 0,000 | 0,246 | 0,182 |
| 2021 | 0,430 | 0,430 | 0,40% | 0,002 | 0,428 | 0,00% | 0,000 | 0,246 | 0,182 |
| 2022 | 0,430 | 0,430 | 0,40% | 0,002 | 0,428 | 0,00% | 0,000 | 0,246 | 0,182 |
| 2023 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |
| 2024 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |
| 2025 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |
| 2026 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |
| 2027 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |
| 2028 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |
| 2029 | 0,430 | 0,430 | 0,30% | 0,001 | 0,429 | 12,09% | 0,052 | 0,420 | 0 |

Котельная № 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 3,600 | 3,600 | 0,50% | 0,018 | 3,582 | 12,80% | 0,458 | 0,180 | 2,944 |
| 2014 | 3,600 | 3,600 | 0,50% | 0,018 | 3,582 | 12,80% | 0,458 | 0,180 | 2,944 |
| 2015 | 3,600 | 3,600 | 0,50% | 0,018 | 3,582 | 12,80% | 0,458 | 0,180 | 2,944 |
| 2016 | 3,600 | 3,600 | 0,50% | 0,018 | 3,582 | 12,80% | 0,458 | 0,09 | 3,034 |
| 2017 | 3,600 | 3,600 | 0,50% | 0,018 | 3,582 | 12,80% | 0,458 | 0,09 | 3,034 |
| 2018 | 0,257 | 0,257 | 0,50% | 0,001 | 0,256 | 12,80% | 0,033 | 0,231 | -0,008 |
| 2019 | 0,257 | 0,257 | 0,50% | 0,001 | 0,256 | 12,80% | 0,033 | 0,231 | -0,008 |
| 2020 | 0,257 | 0,257 | 0,50% | 0,001 | 0,256 | 12,80% | 0,033 | 0,231 | -0,008 |
| 2021 | 0,257 | 0,257 | 0,50% | 0,001 | 0,256 | 12,80% | 0,033 | 0,231 | -0,008 |
| 2022 | 0,257 | 0,257 | 0,50% | 0,001 | 0,256 | 12,80% | 0,033 | 0,231 | -0,008 |
| 2023 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |
| 2024 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |
| 2025 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |
| 2026 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |
| 2027 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |
| 2028 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |
| 2029 | 0,257 | 0,257 | 0,30% | 0,001 | 0,256 | 10,12% | 0,026 | 0,231 | 0 |

Котельная № 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,130 | 0,066 |
| 2014 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,130 | 0,066 |
| 2015 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,130 | 0,066 |
| 2016 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,130 | 0,066 |
| 2017 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,130 | 0,066 |
| 2018 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,197 | -0,001 |
| 2019 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,197 | -0,001 |
| 2020 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,197 | -0,001 |
| 2021 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,197 | -0,001 |
| 2022 | 0,198 | 0,198 | 0,40% | 0,0001 | 0,198 | 0,90% | 0,002 | 0,197 | -0,001 |
| 2023 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |
| 2024 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |
| 2025 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |
| 2026 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |
| 2027 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |
| 2028 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |
| 2029 | 0,198 | 0,198 | 0,30% | 0,0006 | 0,197 | 0,20% | 0,0004 | 0,197 | 0 |

Котельная № 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,500 | 0,500 | 0,30% | 0,002 | 0,498 | 2,50% | 0,012 | 0,138 | 0,348 |
| 2014 | 0,500 | 0,500 | 0,30% | 0,002 | 0,498 | 2,50% | 0,012 | 0,138 | 0,348 |
| 2015 | 0,500 | 0,500 | 0,30% | 0,002 | 0,498 | 2,50% | 0,012 | 0,138 | 0,348 |
| 2016 | 0,500 | 0,500 | 0,30% | 0,002 | 0,498 | 2,50% | 0,012 | 0,138 | 0,348 |
| 2017 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2018 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2019 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2022 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2026 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2027 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2028 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2029 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Котельная № 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,720 | 0,720 | 0,40% | 0,003 | 0,717 | 4,20% | 0,030 | 0,092 | 0,595 |
| 2014 | 0, 720 | 0,720 | 0,40% | 0,003 | 0,717 | 4,20% | 0,030 | 0,092 | 0,595 |
| 2015 | 0, 720 | 0,720 | 0,40% | 0,003 | 0,717 | 4,20% | 0,030 | 0,092 | 0,595 |
| 2016 | 0,720 | 0,720 | 0,40% | 0,003 | 0,717 | 4,20% | 0,030 | 0,001 | 0,677 |
| 2017 | 0,46 | 0,46 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 4,2% | 0,019 | 0,071 | 0,368 |
| 2018 | 0,46 | 0,46 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 4,2% | 0,019 | 0,071 | 0,368 |
| 2019 | 0,46 | 0,46 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 4,2% | 0,019 | 0,071 | 0,368 |
| 2020 | 0,46 | 0,46 | 0,40% | 0,002 | 0,458 | 4,2% | 0,019 | 0,071 | 0,368 |
| 2021 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2022 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2026 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2027 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2028 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2029 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Котельная № 16а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 19,140 | 0,369 |
| 2014 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 19,140 | 0,369 |
| 2015 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 19,140 | 0,369 |
| 2016 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 19,140 | 0,369 |
| 2017 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 19,140 | 0,369 |
| 2018 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 11,534 | 7,975 |
| 2019 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 11,534 | 7,975 |
| 2020 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 11,534 | 7,975 |
| 2021 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 11,534 | 7,975 |
| 2022 | 20,64 | 20,640 | 0,40% | 0,083 | 20,557 | 5,10% | 1,048 | 11,534 | 7,975 |
| 2023 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |
| 2024 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |
| 2025 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |
| 2026 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |
| 2027 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |
| 2028 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |
| 2029 | 17,20 | 17,20 | 0,30% | 0,052 | 17,148 | 8,60% | 1,479 | 11,534 | 4,135 |

Котельная № 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2014 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2015 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2016 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2017 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2018 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2019 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2020 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2021 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2022 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,133 | 0,038 |
| 2023 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |
| 2024 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |
| 2025 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |
| 2026 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |
| 2027 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |
| 2028 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |
| 2029 | 0,172 | 0,172 | 0,30% | 0,0005 | 0,171 | 1,42% | 0,002 | 0,133 | 0,036 |

Котельная № 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2012 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,834 | -0,219 |
| 2013 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,834 | -0,219 |
| 2014 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,834 | -0,219 |
| 2015 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,834 | -0,219 |
| 2016 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,834 | -0,219 |
| 2017 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,378 | 0,238 |
| 2018 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,124 | 0,492 |
| 2019 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,124 | 0,492 |
| 2020 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,124 | 0,492 |
| 2021 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,124 | 0,492 |
| 2022 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 5,80% | 0,099 | 1,124 | 0,492 |
| 2023 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |
| 2024 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |
| 2025 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |
| 2026 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |
| 2027 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |
| 2028 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |
| 2029 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 34,94% | 0,600 | 1,124 | 0 |

Котельная ЦРБ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,818 | 0,885 |
| 2014 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,818 | 0,885 |
| 2015 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,818 | 0,885 |
| 2016 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,818 | 0,885 |
| 2017 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,818 | 0,885 |
| 2018 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,915 |
| 2019 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,915 |
| 2020 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,915 |
| 2021 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,915 |
| 2022 | 1,720 | 1,720 | 1,00% | 0,017 | 1,703 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,915 |
| 2023 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |
| 2024 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |
| 2025 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |
| 2026 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |
| 2027 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |
| 2028 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |
| 2029 | 1,720 | 1,720 | 0,30% | 0,005 | 1,715 | 0,00% | 0,000 | 0,788 | 0,927 |

Котельная СОШ № 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2014 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2015 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2016 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2017 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2018 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2019 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2020 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2021 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,035 |
| 2022 | 0,250 | 0,250 | 0,40% | 0,001 | 0,249 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,044 |
| 2023 | 0,250 | 0,250 | 0,40% | 0,001 | 0,249 | 0,00% | 0,000 | 0,293 | -0,044 |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная СОШ № 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2012 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2013 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2014 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2015 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2016 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2017 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2018 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2019 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2020 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2021 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,012 |
| 2022 | 0,252 | 0,252 | 0,40% | 0,001 | 0,251 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,018 |
| 2023 | 0,252 | 0,252 | 0,40% | 0,001 | 0,251 | 0,00% | 0,000 | 0,269 | -0,018 |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная СОШ № 8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2014 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2015 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2016 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2017 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2018 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2019 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2020 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2021 | 0,258 | 0,258 | 0,40% | 0,001 | 0,257 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,025 |
| 2022 | 0,254 | 0,254 | 0,40% | 0,001 | 0,253 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,021 |
| 2023 | 0,254 | 0,254 | 0,40% | 0,001 | 0,253 | 0,00% | 0,000 | 0,232 | 0,021 |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная СОШ № 8 начальная

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2014 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2015 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2016 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2017 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2018 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2019 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2020 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2021 | 0,344 | 0,344 | 0,40% | 0,001 | 0,343 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,177 |
| 2022 | 0,326 | 0,326 | 0,40% | 0,001 | 0,325 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,159 |
| 2023 | 0,326 | 0,326 | 0,40% | 0,001 | 0,325 | 0,00% | 0,000 | 0,166 | 0,159 |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная Д/С № 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2014 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2015 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,0007 | 0,1713 | 0,00% | 0,000 | 0,1626 | 0,0087 |
| 2016 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,0007 | 0,1713 | 0,00% | 0,000 | 0,1626 | 0,0087 |
| 2017 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,0007 | 0,1713 | 0,00% | 0,000 | 0,1626 | 0,0087 |
| 2018 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,113 | 0,058 |
| 2019 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,113 | 0,058 |
| 2020 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,113 | 0,058 |
| 2021 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,113 | 0,058 |
| 2022 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,113 | 0,058 |
| 2023 | 0,172 | 0,172 | 0,40% | 0,001 | 0,171 | 0,00% | 0,000 | 0,113 | 0,058 |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная общежития по ул. Калинина, 8г

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность нетто | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2014 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2015 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2016 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2017 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2018 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2019 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2020 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2021 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2022 | 0,077 | 0,077 | 0,40% | 0,0003 | 0,0767 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0297 |
| 2023 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |
| 2024 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |
| 2025 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |
| 2026 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |
| 2027 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |
| 2028 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |
| 2029 | 0,077 | 0,077 | 0,30% | 0,0002 | 0,0768 | 0,00% | 0,000 | 0,047 | 0,0296 |

**Раздел IV**

**Перспективные балансы теплоносителя**

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка оборудована индивидуальными газовыми теплогенераторами для отопления. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

Социальная сфера и общественные здания города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

**Таблица 7.** Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Объем теплоносителя, тыс. м3 | | | Производительность водоподготовки, м3/ч |
| Отопление | Горячее водоснабжение | ВСЕГО |
| 2013 | 1,846 | 0 | 1,846 | 2 |
| 2014 | 1,846 | 0 | 1,846 | 2 |
| 2015 | 1,729 | 0 | 1,729 | 2 |
| 2016 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2017 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2018 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2019 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2020 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2021 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2022 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2023 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2024 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2025 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2026 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2027 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2028 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |
| 2029 | 1,557 | 0 | 1,557 | 2 |

**Таблица 8.** Существующее максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии, м** | | | |
| на север | на восток | на юг | на запад |
| Котельная № 1 | | | |
| 350 | 50 | 75 | 100 |
| Котельная № 2 | | | |
| 0 | 60 | 0 | 95 |
| Котельная № 5 | | | |
| 0 | 0 | 0 | 60 |
| Котельная № 6 | | | |
| 60 | 30 | 45 | 0 |
| Котельная № 13 | | | |
| 110 | 50 | 0 | 0 |
| Котельная № 14 | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 15 | | | |
| 0 | 0 | 0 | 25 |
| Котельная № 16а | | | |
| 400 | 0 | 600 | 600 |
| Котельная № 17 | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная № 19 | | | |
| 175 | 50 | 350 | 75 |
| Котельная СОШ № 3 | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная СОШ № 4 | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная СОШ № 8 | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная СОШ № 8 начальная | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная ЦРБ | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная Д/С № 12 | | | |
| - | - | - | - |
| Котельная общежития по ул. Калинина, 8г | | | |
| - | - | - | - |

На перспективу радиусом эффективного теплоснабжения города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области принят существующий радиус теплоснабжения.

В городе Красноармейске Красноармейского муниципального района Саратовской области не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от индивидуальных источников. В связи с чем новое строительство котельных не планируется.

В городе Красноармейске Красноармейского муниципального района Саратовской области:

- не предусмотрены меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- не предусмотрены меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим;

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха. Теплоснабжающая организация города КрасноармейскаКрасноармейского муниципального района Саратовской области планирует эксплуатировать котельные исходя из внутреннего расчетного температурного графика 95/70°С.

**Раздел V**

**Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**Подраздел I**

**Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения**

Учитывая, что Генеральным планом города Красноармейска иКрасноармейского муниципального района Саратовской области предусмотрено изменение схемы теплоснабжения города в радиусе действия существующих котельных, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Поэтому новое строительство котельных не планируется.

**Подраздел II**

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

В соответствии с Генеральным планом города КрасноармейскаКрасноармейского муниципального района Саратовской области предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии отсутствуют.

**Подраздел III**

**Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

**Таблица 9.** Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Адрес объекта | Мероприятия по техническому перевооружению | Цели реализации мероприятия | Год реализации мероприятий |
| Котельная ЦРБ г. Красноармейск, ул. Кузнечная, 5 | Замена устаревшего энергоёмкого оборудования на современное экономическое насосно-силовое и котельное оборудование | Экономия расхода электроэнергии при транспортировке теплоносителя | 2025-2026 |

**Подраздел IV**

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

В соответствии с Генеральным планом города КрасноармейскаКрасноармейского муниципального района Саратовской области меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно представлены в таблице 10.

**Таблица 10.** Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Адрес объекта | Мероприятия по техническому перевооружению | Цели реализации мероприятия | Год реализации мероприятий |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | Перевод жилых домов и объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | Модернизация системы теплоснабжения с дальнейшей ликвидацией (консервацией) котельной | 2027-2028 |
| Котельная № 2 ул. Революционная, 1г | Перевод объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | Модернизация системы теплоснабжения с дальнейшей ликвидацией (консервацией) котельной | 2027-2028 |
| Котельная № 16,  1 микрорайон, 12 | Перевод жилых домов и объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | Модернизация системы теплоснабжения с дальнейшей ликвидацией (консервацией) котельной | 2028-2029 |
| Котельная № 19,  ул. 1 Мая, 166а | Перевод жилых домов на индивидуальное отопление | Модернизация системы теплоснабжения с дальнейшей ликвидацией (консервацией) котельной | 2027-2028 |

**Подраздел V**

**Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В соответствии с Генеральным планом города КрасноармейскаКрасноармейского муниципального района Саратовской области меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

**Подраздел VI**

**Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим.**

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не предусмотрены.

**Подраздел VII**

**Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения**

Учитывая, что Генеральным планом города КрасноармейскаКрасноармейского муниципального района Саратовской области предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, будут иметь следующий вид, представленный в таблице 11.

**Таблица 11.** Распределение (перераспределение) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/час | Подключенная нагрузка, Гкал/час |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | 4,300 | 1,5460 |
| Котельная № 2, ул. Революционная, 1г | 4,300 | 0,7693 |
| Котельная № 5, ул. Танцорова, 1а | 0,430 | 0,420 |
| Котельная № 6, ул. Ленина, 5г | 0,257 | 0,2306 |
| Котельная № 13, ул. Луначарского, 17 | 0,198 | 0,197 |
| Котельная № 14, ул. Революционная, 29а | 0,000 | 0,000 |
| Котельная № 15, ул. Кирова, 78 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная № 16а, 1 микрорайон, 12 | 20,64 | 11,53385 |
| Котельная № 17, ул. Б. Хмельницкого, 2е | 0,172 | 0,1334 |
| Котельная № 19, ул. 1 Мая, 166а | 1,720 | 1,124 |
| Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а |  |  |
| Котельная СОШ № 5, ул. Коммунистическая, 3а |  |  |
| Котельная СОШ № 8, ул. Луначарского, 33а |  |  |
| Котельная СОШ № 8 начальная, ул. 1 Мая, 110а |  |  |
| Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5 | 1,720 | 0,7878 |
| Котельная Д/С № 12, ул. 1 Мая, 8б |  |  |
| Котельная общежития ул. Калинина, 8г | 0,077 | 0,0472 |

**Подраздел VIII**

**Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения**

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

**Таблица 12.** График зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для всех котельных: (температурный график 95 – 70 0С)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха,  Тнв 0С | Температура воды в подающей линии,  Тп0С | | | Температура воды в обратной линии, То0С | |
| Средняя | Минимальная | Максимальная | Средняя | Максимальная |
| 8 | 39,7 | 36,7 | 42,7 | 34,3 | 37,3 |
| 7 | 41,5 | 38,5 | 44,5 | 35,5 | 38,5 |
| 6 | 43,3 | 40,3 | 46,3 | 36,8 | 39,8 |
| 5 | 45,0 | 42,0 | 48,0 | 37,9 | 40,9 |
| 4 | 46,7 | 43,7 | 49,7 | 39,1 | 42,1 |
| 3 | 48,4 | 45,4 | 51,4 | 40,2 | 43,2 |
| 2 | 50,1 | 47,1 | 53,1 | 41,4 | 44,4 |
| 1 | 51,7 | 48,7 | 54,7 | 42,5 | 45,5 |
| 0 | 53,3 | 50,3 | 56,3 | 43,6 | 46,6 |
| -1 | 55,0 | 52,0 | 58,0 | 44,6 | 47,6 |
| -2 | 56,6 | 53,6 | 59,6 | 45,7 | 48,7 |
| -3 | 58,2 | 55,2 | 61,2 | 46,7 | 49,7 |
| -4 | 59,7 | 56,7 | 62,7 | 47,8 | 50,8 |
| -5 | 61,3 | 58,3 | 64,3 | 48,8 | 51,8 |
| -6 | 62,9 | 59,9 | 65,9 | 49,8 | 52,8 |
| -7 | 64,4 | 61,4 | 67,4 | 50,8 | 53,8 |
| -8 | 65,9 | 62,9 | 68,9 | 51,8 | 54,8 |
| -9 | 67,5 | 64,5 | 70,5 | 52,8 | 55,8 |
| -10 | 69,0 | 66,0 | 72,0 | 53,8 | 56,8 |
| -11 | 70,5 | 67,5 | 73,5 | 54,7 | 57,7 |
| -12 | 72,0 | 69,0 | 75,0 | 55,7 | 58,7 |
| -13 | 73,5 | 70,5 | 76,5 | 56,6 | 59,6 |
| -14 | 74,9 | 71,9 | 77,9 | 57,6 | 60,6 |
| -15 | 76,4 | 73,4 | 79,4 | 58,5 | 61,5 |
| -16 | 77,9 | 74,9 | 80,9 | 59,4 | 62,4 |
| -17 | 79,3 | 76,3 | 82,3 | 60,3 | 63,3 |
| -18 | 80,8 | 77,8 | 83,8 | 61,2 | 64,2 |
| -19 | 82,2 | 79,2 | 85,2 | 62,1 | 65,1 |
| -20 | 83,7 | 80,7 | 86,7 | 63,0 | 66,0 |
| -21 | 85,1 | 82,1 | 88,1 | 63,9 | 66,9 |
| -22 | 86,5 | 83,5 | 89,5 | 64,8 | 67,8 |
| -23 | 88,0 | 85,0 | 91,0 | 65,7 | 68,7 |
| -24 | 89,4 | 86,4 | 92,4 | 66,6 | 69,6 |
| -25 | 90,8 | 87,8 | 93,8 | 67,4 | 70,4 |
| -26 | 92,2 | 89,2 | 95,2 | 68,3 | 71,3 |
| -27 | 93,6 | 90,6 | 96,6 | 69,1 | 72,1 |
| -28 | 95,0 | 92,0 | 98,0 | 70,0 | 73,0 |

**Подраздел IХ**

**Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности**

**Таблица 13.** Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/час | Подключенная нагрузка, Гкал/час |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | 4,300 | 1,5460 |
| Котельная № 2, ул. Революционная, 1г | 4,300 | 0,7693 |
| Котельная № 5, ул. Танцорова, 1а | 0,430 | 0,420 |
| Котельная № 6, ул. Ленина, 5г | 0,257 | 0,2306 |
| Котельная № 13, ул. Луначарского, 17 | 0,198 | 0,197 |
| Котельная № 14, ул. Революционная, 29а | 0,000 | 0,000 |
| Котельная № 15, ул. Кирова, 78 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная № 16а, 1 микрорайон, 12 | 20,64 | 11,53385 |
| Котельная № 17, ул. Б. Хмельницкого, 2е | 0,172 | 0,1334 |
| Котельная № 19, ул. 1 Мая, 166а | 1,720 | 1,124 |
| Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а |  |  |
| Котельная СОШ № 5, ул. Коммунистическая, 3а |  |  |
| Котельная СОШ № 8, ул. Луначарского, 33а |  |  |
| Котельная СОШ № 8 начальная, ул. 1 Мая, 110а |  |  |
| Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5 | 1,720 | 0,7878 |
| Котельная Д/С № 12, ул. 1 Мая, 8б |  |  |
| Котельная общежития ул. Калинина, 8г | 0,077 | 0,0472 |

**Раздел VI**

**Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей**

**Подраздел I**

**Предложения по новому строительству и реконструкции 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)**

Учитывая, что Генеральным планом города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, но по данному направлению новое строительство тепловых сетей не планируется.

**Подраздел II**

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

Новое строительство тепловых сетей планируется одновременно со строительством жилых домов, поэтому данные мероприятия необходимо включить в схему теплоснабжения после составления проектно-сметной документации на жилые дома.

**Подраздел III**

**Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Учитывая, что Генеральным планом города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, но новое строительство тепловых сетей по данному направлению не планируется. Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, также не предусмотрена.

**Подраздел IV**

**Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям**

Учитывая, что Генеральным планом города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, но новое строительство и реконструкции тепловых сетей по данному направлению для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения не планируется.

**Подраздел V**

**Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения**

**Таблица 14.** Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения предусмотрены

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Адрес объекта | Мероприятия | Цели реализации мероприятия | Год реализации мероприятий |
| Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5 | Замена изношенных участков теплотрассы, замена тепловой изоляции трубопроводов | Устранение утечек в трубопроводах, уменьшение потерь тепловой энергии через изоляцию | 2025 |
| Котельная № 16а, 1 микрорайон, 12 | Замена изношенных участков теплотрассы, замена тепловой изоляции трубопроводов | Устранение утечек в трубопроводах, уменьшение потерь тепловой энергии через изоляцию | 2025-2029 |

**Раздел VII**

**Перспективные топливные балансы**

**Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.**

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива.

**Таблица 15.** Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения

Котельная № 1, ул. Телефонная, 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 8,600 | 3,968 | газ | 7000 | 8235 | 708,406 | 613,87 | 160,26 | 178,53 | 154,71 | не предусмотрено |
| 2014 | 8,600 | 3,968 | газ | 7000 | 8235 | 636,512 | 551,57 | 160,26 | 160,41 | 139,00 | не предусмотрено |
| 2015 | 8,600 | 3,929 | газ | 7000 | 8235 | 548,941 | 468,868 | 160,26 | 139,71 | 119,34 | не предусмотрено |
| 2016 | 8,600 | 3,929 | газ | 7000 | 8235 | 548,941 | 468,868 | 160,26 | 139,71 | 119,34 | не предусмотрено |
| 2017 | 8,600 | 3,929 | газ | 7000 | 8235 | 548,941 | 468,868 | 160,26 | 139,71 | 119,34 | не предусмотрено |
| 2018 | 4,300 | 3,173 | газ | 7000 | 8204 | 568,835 | 468,868 | 160,26 | 139,273 | 119,34 | не предусмотрено |
| 2019 | 4,300 | 3,173 | газ | 7000 | 8204 | 568,835 | 568,835 | 468,868 | 160,26 | 139,273 | не предусмотрено |
| 2020 | 4,300 | 3,173 | газ | 7000 | 8204 | 568,835 | 568,835 | 468,868 | 160,26 | 139,273 | не предусмотрено |
| 2021 | 4,300 | 3,173 | газ | 7000 | 8204 | 568,835 | 568,835 | 468,868 | 160,26 | 139,273 | не предусмотрено |
| 2022 | 4,300 | 3,173 | газ | 7000 | 8204 | 568,835 | 568,835 | 468,868 | 160,26 | 139,273 | не предусмотрено |
| 2023 | 4,300 | 2,944 | газ | 7000 | 8204 | 824,501 | 696,278 | 156,120 | 280,10 | 236,507 | не предусмотрено |
| 2024 | 4,300 | 2,944 | газ | 7000 | 8204 | 824,501 | 696,278 | 156,120 | 280,10 | 236,507 | не предусмотрено |
| 2025 | 4,300 | 2,944 | газ | 7000 | 8204 | 824,501 | 696,278 | 156,120 | 280,10 | 236,507 | не предусмотрено |
| 2026 | 4,300 | 2,944 | газ | 7000 | 8204 | 824,501 | 696,278 | 156,120 | 280,10 | 236,507 | не предусмотрено |
| 2027 | 4,300 | 2,944 | газ | 7000 | 8204 | 824,501 | 696,278 | 156,120 | 280,10 | 236,507 | не предусмотрено |
| 2028 | 4,300 | 2,944 | газ | 7000 | 8204 | 824,501 | 696,278 | 156,120 | 280,10 | 236,507 | не предусмотрено |
| 2029 | - | **-** | - | **-** | - | **-** | - | **-** | - | **-** | - |

Котельная № 2, ул. Революционная, 1г

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 4,300 | 2,710 | газ | 7000 | 8235 | 608,07 | 526,92 | 160,26 | 224,38 | 194,44 | не предусмотрено |
| 2014 | 4,300 | 2,710 | газ | 7000 | 8235 | 608,07 | 526,92 | 160,26 | 224,38 | 194,44 | не предусмотрено |
| 2015 | 4,300 | 2,710 | газ | 7000 | 8235 | 608,07 | 526,92 | 160,26 | 224,38 | 194,44 | не предусмотрено |
| 2016 | 4,300 | 2,710 | газ | 7000 | 8235 | 608,07 | 526,92 | 160,26 | 224,38 | 194,44 | не предусмотрено |
| 2017 | 4,300 | 2,710 | газ | 7000 | 8235 | 608,07 | 526,92 | 160,26 | 224,38 | 194,44 | не предусмотрено |
| 2018 | 4,300 | 2,047 | газ | 7000 | 8204 | 368,385 | 314,322 | 160,26 | 179,963 | 153,553 | не предусмотрено |
| 2019 | 4,300 | 2,047 | газ | 7000 | 8204 | 368,385 | 314,322 | 160,26 | 179,963 | 153,553 | не предусмотрено |
| 2020 | 4,300 | 2,047 | газ | 7000 | 8204 | 368,385 | 314,322 | 160,26 | 179,963 | 153,553 | не предусмотрено |
| 2021 | 4,300 | 2,047 | газ | 7000 | 8204 | 368,385 | 314,322 | 160,26 | 179,963 | 153,553 | не предусмотрено |
| 2022 | 4,300 | 2,047 | газ | 7000 | 8204 | 368,385 | 314,322 | 160,26 | 179,963 | 153,553 | не предусмотрено |
| 2023 | 4,300 | 1,942 | газ | 7000 | 8204 | 459,258 | 387,719 | 156,12 | 236,53 | 199,649 | не предусмотрено |
| 2024 | 4,300 | 1,942 | газ | 7000 | 8204 | 459,258 | 387,719 | 156,12 | 236,53 | 199,649 | не предусмотрено |
| 2025 | 4,300 | 1,942 | газ | 7000 | 8204 | 459,258 | 387,719 | 156,12 | 236,53 | 199,649 | не предусмотрено |
| 2026 | 4,300 | 1,942 | газ | 7000 | 8204 | 459,258 | 387,719 | 156,12 | 236,53 | 199,649 | не предусмотрено |
| 2027 | 4,300 | 1,942 | газ | 7000 | 8204 | 459,258 | 387,719 | 156,12 | 236,53 | 199,649 | не предусмотрено |
| 2028 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2029 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Котельная № 5, ул. Танцорова, 1а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | 0,460 | 0,790 | газ | 7000 | 8235 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,460 | 0,790 | газ | 7000 | 8235 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,460 | 0,790 | газ | 7000 | 8235 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,460 | 0,790 | газ | 7000 | 8235 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,460 | 0,790 | газ | 7000 | 8235 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,460 | 0,564 | газ | 7000 | 8204 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,430 | 0,564 | газ | 7000 | 8204 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,430 | 0,564 | газ | 7000 | 8204 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,430 | 0,564 | газ | 7000 | 8204 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,430 | 0,564 | газ | 7000 | 8204 | 92,83 | 80,44 | 160,26 | 117,50 | 101,82 | не предусмотрено |
| 2023 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |
| 2024 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |
| 2025 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |
| 2026 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |
| 2027 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |
| 2028 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |
| 2029 | 0,430 | 0,629 | газ | 7000 | 8204 | 87,428 | 73,807 | 156,12 | 138,91 | 130,863 | не предусмотрено |

Котельная № 6, ул. Ленина, 5г

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 3,600 | 1,000 | газ | 7000 | 8235 | 259,08 | 224,51 | 160,26 | 259,08 | 224,51 | не предусмотрено |
| 2014 | 3,600 | 1,000 | газ | 7000 | 8235 | 259,08 | 224,51 | 160,26 | 259,08 | 224,51 | не предусмотрено |
| 2015 | 1,800 | 1,000 | газ | 7000 | 8235 | 188,83 | 161,39 | 160,26 | 357,60 | 305,70 | не предусмотрено |
| 2016 | 1,800 | 1,000 | газ | 7000 | 8235 | 188,83 | 161,39 | 160,26 | 357,60 | 305,70 | не предусмотрено |
| 2017 | 1,800 | 1,000 | газ | 7000 | 8235 | 188,83 | 161,39 | 160,26 | 357,60 | 305,70 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,257 | 0,414 | газ | 7000 | 8204 | 131,183 | 111,931 | 160,26 | 316,867 | 270,365 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,257 | 0,414 | газ | 7000 | 8204 | 131,183 | 111,931 | 160,26 | 316,867 | 270,365 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,257 | 0,414 | газ | 7000 | 8204 | 131,183 | 111,931 | 160,26 | 316,867 | 270,365 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,257 | 0,414 | газ | 7000 | 8204 | 131,183 | 111,931 | 160,26 | 316,867 | 270,365 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,257 | 0,414 | газ | 7000 | 8204 | 131,183 | 111,931 | 160,26 | 316,867 | 270,365 | не предусмотрено |
| 2023 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |
| 2024 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |
| 2025 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |
| 2026 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |
| 2027 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |
| 2028 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |
| 2029 | 0,257 | 0,392 | газ | 7000 | 8204 | 85,009 | 71,757 | 156,12 | 216,93 | 183,054 | не предусмотрено |

Котельная № 13, ул. Луначарского, 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 0,198 | 0,438 | газ | 7000 | 8235 | 71,09 | 61,60 | 160,26 | 162,30 | 140,64 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,198 | 0,438 | газ | 7000 | 8235 | 71,09 | 61,60 | 160,26 | 162,30 | 140,64 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,198 | 0,438 | газ | 7000 | 8235 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,198 | 0,438 | газ | 7000 | 8235 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,198 | 0,438 | газ | 7000 | 8235 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,198 | 0,427 | газ | 7000 | 8204 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,198 | 0,427 | газ | 7000 | 8204 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,198 | 0,427 | газ | 7000 | 8204 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,198 | 0,427 | газ | 7000 | 8204 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,198 | 0,427 | газ | 7000 | 8204 | 67,60 | 57,72 | 160,26 | 144,69 | 123,55 | не предусмотрено |
| 2023 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |
| 2024 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |
| 2025 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |
| 2026 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |
| 2027 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |
| 2028 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |
| 2029 | 0,198 | 0,356 | газ | 7000 | 8204 | 68,557 | 57,879 | 156,12 | 192,53 | 162,581 | не предусмотрено |

Котельная № 14, ул. Революционная, 29а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/  куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | 0,500 | 0,480 | газ | 7000 | 8235 | 206,83 | 179,23 | 160,26 | 430,90 | 373,40 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,500 | 0,480 | газ | 7000 | 8235 | 206,83 | 179,23 | 160,26 | 430,90 | 373,40 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,500 | 0,480 | газ | 7000 | 8235 | 206,83 | 179,23 | 160,26 | 430,90 | 373,40 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,500 | 0,480 | газ | 7000 | 8235 | 206,83 | 179,23 | 160,26 | 430,90 | 373,40 | не предусмотрено |
| 2017 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2018 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2019 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2020 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2021 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2022 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2023 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2024 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2025 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2026 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2027 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2028 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2029 | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

Котельная № 15, ул. Кирова, 78

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | 0,720 | 0,722 | газ | 7000 | 8235 | 159,18 | 137,94 | 160,26 | 220,47 | 191,05 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,720 | 0,722 | газ | 7000 | 8235 | 159,18 | 137,94 | 160,26 | 220,47 | 191,05 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,360 | 0,171 | газ | 7000 | 8235 | 80,00 | 68,43 | 160,26 | 467,80 | 394,30 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,360 | 0,171 | газ | 7000 | 8235 | 80,00 | 68,43 | 160,26 | 467,80 | 394,30 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,360 | 0,171 | газ | 7000 | 8204 | 55,399 | 47,269 | 160,26 | 71,947 | 61,388 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,360 | 0,171 | газ | 7000 | 8204 | 55,399 | 47,269 | 160,26 | 71,947 | 61,388 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,360 | 0,171 | газ | 7000 | 8204 | 55,399 | 47,269 | 160,26 | 71,947 | 61,388 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,360 | 0,171 | газ | 7000 | 8204 | 55,399 | 47,269 | 160,26 | 71,947 | 61,388 | не предусмотрено |
| 2021 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2022 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2023 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2024 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2025 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2026 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2027 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2028 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 2029 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

Котельная № 16а, 1 микрорайон, 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | 20,640 | 28,980 | газ | 7000 | 8235 | 6383,93 | 5532,00 | 156,2 | 220,29 | 190,89 | не предусмотрено |
| 2014 | 20,640 | 29,157 | газ | 7000 | 8235 | 4879,80 | 4228,60 | 156,2 | 167,36 | 145,03 | не предусмотрено |
| 2015 | 20,640 | 26,987 | газ | 7000 | 8235 | 4672,06 | 3995,20 | 156,2 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2016 | 20,640 | 26,987 | газ | 7000 | 8235 | 4672,06 | 3995,20 | 156,2 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2017 | 20,640 | 26,987 | газ | 7000 | 8235 | 4672,06 | 3995,20 | 156,2 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2018 | 20,640 | 26,710 | газ | 7000 | 8204 | 4632,82 | 3990,1 | 155,02 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2019 | 20,640 | 26,710 | газ | 7000 | 8204 | 4632,82 | 3990,1 | 155,02 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2020 | 20,640 | 26,710 | газ | 7000 | 8204 | 4632,82 | 3990,1 | 155,02 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2021 | 20,640 | 26,710 | газ | 7000 | 8204 | 4632,82 | 3990,1 | 155,02 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2022 | 20,640 | 26,710 | газ | 7000 | 8204 | 4632,82 | 3990,1 | 155,02 | 173,10 | 148,00 | не предусмотрено |
| 2023 | 20,640 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |
| 2024 | 17,200 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |
| 2025 | 17,200 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |
| 2026 | 17,200 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |
| 2027 | 17,200 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |
| 2028 | 17,200 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |
| 2029 | 17,200 | 26,409 | газ | 7000 | 8204 | 4196,288 | 3542,182 | 156,12 | 158,90 | 134,128 | не предусмотрено |

Котельная № 17, ул. Б. Хмельницкого, 2е

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | - | - | **-** | - | **-** | - | **-** | - | **-** | - | **-** |
| 2014 | 0,172 | 0,152 | газ | 7000 | 8235 | 25,26 | 21,73 | 160,26 | 166,2 | 142,9 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,172 | 0,152 | газ | 7000 | 8235 | 25,26 | 21,73 | 160,26 | 141,10 | 120,50 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,172 | 0,152 | газ | 7000 | 8235 | 25,26 | 21,73 | 160,26 | 141,10 | 120,50 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,172 | 0,152 | газ | 7000 | 8235 | 25,26 | 21,73 | 160,26 | 141,10 | 120,50 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,172 | 0,152 | газ | 7000 | 8204 | 25,26 | 21,73 | 160,26 | 141,10 | 120,50 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,172 | 0,362 | газ | 7000 | 8204 | 56,407 | 48,129 | 160,36 | 155,820 | 132,953 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,172 | 0,362 | газ | 7000 | 8204 | 56,407 | 48,129 | 160,36 | 155,820 | 132,953 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,172 | 0,362 | газ | 7000 | 8204 | 56,407 | 48,129 | 160,36 | 155,820 | 132,953 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,172 | 0,362 | газ | 7000 | 8204 | 56,407 | 48,129 | 160,36 | 155,820 | 132,953 | не предусмотрено |
| 2023 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |
| 2024 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |
| 2025 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |
| 2026 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |
| 2027 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |
| 2028 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |
| 2029 | 0,172 | 0,358 | газ | 7000 | 8204 | 47,978 | 40,497 | 156,12 | 133,99 | 113,120 | не предусмотрено |

Котельная № 19, ул. 1 Мая, 166а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |  |
| 2013 | 1,720 | 4,160 | газ | 7000 | 8235 | 659,67 | 571,64 | 160,26 | 158,58 | 137,41 | не предусмотрено |
| 2014 | 1,720 | 3,983 | газ | 7000 | 8235 | 492,75 | 426,99 | 160,26 | 123,71 | 107,20 | не предусмотрено |
| 2015 | 1,720 | 2,161 | газ | 7000 | 8235 | 363,36 | 210,47 | 160,26 | 168,20 | 143,70 | не предусмотрено |
| 2016 | 1,720 | 2,161 | газ | 7000 | 8235 | 363,36 | 210,47 | 160,26 | 168,20 | 143,70 | не предусмотрено |
| 2017 | 1,720 | 2,161 | газ | 7000 | 8235 | 363,36 | 210,47 | 160,26 | 168,20 | 143,70 | не предусмотрено |
| 2018 | 1,720 | 1,285 | газ | 7000 | 8204 | 335,660 | 286,399 | 154,25 | 261,214 | 222,879 | не предусмотрено |
| 2019 | 1,720 | 1,285 | газ | 7000 | 8204 | 335,660 | 286,399 | 154,25 | 261,214 | 222,879 | не предусмотрено |
| 2020 | 1,720 | 1,285 | газ | 7000 | 8204 | 335,660 | 286,399 | 154,25 | 261,214 | 222,879 | не предусмотрено |
| 2021 | 1,720 | 1,285 | газ | 7000 | 8204 | 335,660 | 286,399 | 154,25 | 261,214 | 222,879 | не предусмотрено |
| 2022 | 1,720 | 1,285 | газ | 7000 | 8204 | 335,660 | 286,399 | 154,25 | 261,214 | 222,879 | не предусмотрено |
| 2023 | 1,720 | 0,937 | газ | 7000 | 8204 | 273,773 | 231,107 | 156,12 | 292,09 | 246,646 | не предусмотрено |
| 2024 | 1,720 | 0,937 | газ | 7000 | 8204 | 273,773 | 231,107 | 156,12 | 292,09 | 246,646 | не предусмотрено |
| 2025 | 1,720 | 0,937 | газ | 7000 | 8204 | 273,773 | 231,107 | 156,12 | 292,09 | 246,646 | не предусмотрено |
| 2026 | 1,720 | 0,937 | газ | 7000 | 8204 | 273,773 | 231,107 | 156,12 | 292,09 | 246,646 | не предусмотрено |
| 2027 | 1,720 | 0,937 | газ | 7000 | 8204 | 273,773 | 231,107 | 156,12 | 292,09 | 246,646 | не предусмотрено |
| 2028 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2029 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Котельная СОШ № 3, ул. Коммунистическая, 3а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | 0,258 | 0,358 | газ | 7000 | 8235 | 56,08 | 48,60 | 160,26 | 156,66 | 135,75 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,258 | 0,358 | газ | 7000 | 8235 | 56,08 | 48,60 | 160,26 | 156,66 | 135,75 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,258 | 0,682 | газ | 7000 | 8235 | 67,16 | 57,37 | 160,26 | 100,00 | 84,10 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,258 | 0,682 | газ | 7000 | 8235 | 67,16 | 57,37 | 160,26 | 100,00 | 84,10 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,258 | 0,682 | газ | 7000 | 8235 | 67,16 | 57,37 | 160,26 | 100,00 | 84,10 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,258 | 0,643 | газ | 7000 | 8204 | 78,592 | 67,058 | 162,24 | 122,227 | 104,289 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,258 | 0,643 | газ | 7000 | 8204 | 78,592 | 67,058 | 162,24 | 122,227 | 104,289 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,258 | 0,643 | газ | 7000 | 8204 | 78,592 | 67,058 | 162,24 | 122,227 | 104,289 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,258 | 0,643 | газ | 7000 | 8204 | 78,592 | 67,058 | 162,24 | 122,227 | 104,289 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,250 | 0,643 | газ | 7000 | 8204 | 78,592 | 67,058 | 162,24 | 122,227 | 104,289 | не предусмотрено |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 0,258 | 0,464 | газ | 7000 | 8235 | 66,24 | 57,40 | 160,26 | 142,76 | 123,71 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,258 | 0,464 | газ | 7000 | 8235 | 66,24 | 57,40 | 160,26 | 142,76 | 123,71 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,258 | 0,627 | газ | 7000 | 8235 | 74,56 | 63,67 | 160,26 | 119,00 | 101,60 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,258 | 0,627 | газ | 7000 | 8235 | 74,56 | 63,67 | 160,26 | 119,00 | 101,60 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,258 | 0,627 | газ | 7000 | 8235 | 74,56 | 63,67 | 160,26 | 119,00 | 101,60 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,258 | 0,647 | газ | 7000 | 8204 | 83,603 | 71,334 | 167,21 | 129,216 | 110,254 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,258 | 0,647 | газ | 7000 | 8204 | 83,603 | 71,334 | 167,21 | 129,216 | 110,254 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,258 | 0,647 | газ | 7000 | 8204 | 83,603 | 71,334 | 167,21 | 129,216 | 110,254 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,258 | 0,647 | газ | 7000 | 8204 | 83,603 | 71,334 | 167,21 | 129,216 | 110,254 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,252 | 0,647 | газ | 7000 | 8204 | 83,603 | 71,334 | 167,21 | 129,216 | 110,254 | не предусмотрено |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная СОШ № 8, ул. Луначарского, 33а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 0,258 | 0,406 | газ | 7000 | 8235 | 70,16 | 60,80 | 160,26 | 172,82 | 149,75 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,258 | 0,406 | газ | 7000 | 8235 | 70,16 | 60,80 | 160,26 | 172,82 | 149,75 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,258 | 0,541 | газ | 7000 | 8235 | 61,27 | 52,32 | 160,26 | 113,50 | 97,00 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,258 | 0,541 | газ | 7000 | 8235 | 61,27 | 52,32 | 160,26 | 113,50 | 97,00 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,258 | 0,541 | газ | 7000 | 8235 | 61,27 | 52,32 | 160,26 | 113,50 | 97,00 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,258 | 0,558 | газ | 7000 | 8204 | 74,816 | 63,836 | 161,92 | 134,079 | 114,401 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,258 | 0,558 | газ | 7000 | 8204 | 74,816 | 63,836 | 161,92 | 134,079 | 114,401 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,258 | 0,558 | газ | 7000 | 8204 | 74,816 | 63,836 | 161,92 | 134,079 | 114,401 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,258 | 0,558 | газ | 7000 | 8204 | 74,816 | 63,836 | 161,92 | 134,079 | 114,401 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,254 | 0,558 | газ | 7000 | 8204 | 74,816 | 63,836 | 161,92 | 134,079 | 114,401 | не предусмотрено |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная СОШ № 8 начальная, ул. 1 Мая, 110а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | 0,344 | 0,292 | газ | 7000 | 8235 | 69,24 | 60,00 | 160,26 | 237,12 | 205,48 | не предусмотрено |
| 2014 | 0,344 | 0,292 | газ | 7000 | 8235 | 69,24 | 60,00 | 160,26 | 237,12 | 205,48 | не предусмотрено |
| 2015 | 0,344 | 0,387 | газ | 7000 | 8235 | 70,09 | 59,87 | 160,26 | 180,90 | 154,50 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,344 | 0,387 | газ | 7000 | 8235 | 70,09 | 59,87 | 160,26 | 180,90 | 154,50 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,344 | 0,387 | газ | 7000 | 8235 | 70,09 | 59,87 | 160,26 | 180,90 | 154,50 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,344 | 0,400 | газ | 7000 | 8204 | 80,610 | 68,780 | 156,88 | 201,525 | 171,95 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,344 | 0,400 | газ | 7000 | 8204 | 80,610 | 68,780 | 156,88 | 201,525 | 171,95 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,344 | 0,400 | газ | 7000 | 8204 | 80,610 | 68,780 | 156,88 | 201,525 | 171,95 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,344 | 0,400 | газ | 7000 | 8204 | 80,610 | 68,780 | 156,88 | 201,525 | 171,95 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,326 | 0,400 | газ | 7000 | 8204 | 80,610 | 68,780 | 156,88 | 201,525 | 171,95 | не предусмотрено |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | 1,720 | 2,152 | газ | 7000 | 8235 | 298,89 | 259,00 | 160,26 | 138,89 | 120,35 | не предусмотрено |
| 2014 | 1,720 | 2,152 | газ | 7000 | 8235 | 298,89 | 259,00 | 160,26 | 138,89 | 120,35 | не предусмотрено |
| 2015 | 1,720 | 1,631 | газ | 7000 | 8235 | 292,57 | 249,81 | 160,26 | 179,40 | 153,20 | не предусмотрено |
| 2016 | 1,720 | 1,631 | газ | 7000 | 8235 | 292,57 | 249,81 | 160,26 | 179,40 | 153,20 | не предусмотрено |
| 2017 | 1,720 | 1,631 | газ | 7000 | 8235 | 292,57 | 249,81 | 160,26 | 179,40 | 153,20 | не предусмотрено |
| 2018 | 1,720 | 1,713 | газ | 7000 | 8204 | 315,151 | 268,900 | 155,17 | 183,976 | 156,976 | не предусмотрено |
| 2019 | 1,720 | 1,713 | газ | 7000 | 8204 | 315,151 | 268,900 | 155,17 | 183,976 | 156,976 | не предусмотрено |
| 2020 | 1,720 | 1,713 | газ | 7000 | 8204 | 315,151 | 268,900 | 155,17 | 183,976 | 156,976 | не предусмотрено |
| 2021 | 1,720 | 1,713 | газ | 7000 | 8204 | 315,151 | 268,900 | 155,17 | 183,976 | 156,976 | не предусмотрено |
| 2022 | 1,720 | 1,713 | газ | 7000 | 8204 | 315,151 | 268,900 | 155,17 | 183,976 | 156,976 | не предусмотрено |
| 2023 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |
| 2024 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |
| 2025 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |
| 2026 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |
| 2027 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |
| 2028 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |
| 2029 | 1,720 | 1,330 | газ | 7000 | 8204 | 231,840 | 195,718 | 156,12 | 174,29 | 147,156 | не предусмотрено |

Котельная Д/С № 12, ул. 1 Мая, 8б

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./  Гкал | кг у.т./  Гкал | куб. м/  Гкал |
| 2013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2014 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2015 | 0,172 | 0,295 | - | 7000 | 8235 | 41,46 | 35,41 | 160,26 | 138,7 | 118,4 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,172 | 0,295 | - | 7000 | 8235 | 41,46 | 35,41 | 160,26 | 138,7 | 118,4 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,172 | 0,295 | - | 7000 | 8235 | 41,46 | 35,41 | 160,26 | 138,7 | 118,4 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,172 | 0,302 | газ | 7000 | 8204 | 48,483 | 41,368 | 160,36 | 160,540 | 136,980 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,172 | 0,302 | газ | 7000 | 8204 | 48,483 | 41,368 | 160,36 | 160,540 | 136,980 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,172 | 0,302 | газ | 7000 | 8204 | 48,483 | 41,368 | 160,36 | 160,540 | 136,980 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,172 | 0,302 | газ | 7000 | 8204 | 48,483 | 41,368 | 160,36 | 160,540 | 136,980 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,172 | 0,302 | газ | 7000 | 8204 | 48,483 | 41,368 | 160,36 | 160,540 | 136,980 | не предусмотрено |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2024 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2025 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2027 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Котельная общежития по ул. Калинина, 8г

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | | Резервное топливо |
| Условного топлива | Натурального топлива |
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | т у.т | тыс. м3; т | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2013 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2014 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2015 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2016 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2017 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2018 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2019 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2020 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2021 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2022 | 0,077 | 0,107 | газ | 7000 | 8204 | 27,01 | 23,046 | 159,87 | 252,43 | 215,383 | не предусмотрено |
| 2023 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |
| 2024 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |
| 2025 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |
| 2026 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |
| 2027 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |
| 2028 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |
| 2029 | 0,077 | 0,104 | газ | 7000 | 8204 | 24,305 | 20,519 | 156,12 | 234,42 | 197,298 | не предусмотрено |

**Раздел VIII**

**Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

**Подраздел I**

**Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей**

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей первоначально планируются на период, соответствующий первой очереди Генерального плана г. Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области, т.е. на период до 2016 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденной инвестиционной программы и программы комплексного развития коммунальной инженерной инфраструктуры города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области.

**Подраздел II**

**Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов в 2021-2029 гг.**

**Таблица 16**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адрес объекта/ мероприятия | Год реализации мероприятий | Реализация мероприятий по годам, ед. изм. | | | | | | | | | | | Финансовые потребности, всего, тыс. руб. | Финансовые потребности по годам в ценах 2013 г., тыс. руб. | | | | | | |
| Ед. изм. | 2013 | 2014 | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | | |  | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Мероприятия по реконструкции объектов теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перевод жилых домов на индивидуальное отопление | 2019 | Количество квартир | - | - | - | | - |  | - | | |  | 595,0 | - | - | - |  |  | 595,0 | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Замена изношенных участков теплотрассы 57-1000 мм; d 159 м | 2017 | п.м. | - | - | - | | - | 586 |  | |  | | 195,3 | - | - | - | - | 195,3 |  |  |
| Замена тепловой изоляции трубопроводов  Ø 76 мм,  Ø100 мм.  Ø159 мм. | 2017 | п.м. | - | - | - | | - | 430 |  | |  | | 47,9 | - | - | - | - | 47,9 |  |  |
| Котельная №16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Замена изношенных участков теплотрассы  Ø89  Ø89 мм.  Ø100 мм.  Ø426 мм. | 2017 | п.м. | - | - | - | | - | 1415 |  |  | | | 2465,2 | - | - | - | - | 2465,2 |  |  |
| Замена тепловой изоляции трубопроводов  Ø89 мм.  Ø 100 мм.  Ø426 мм. | 2017 | п.м. | - | 545 | - | | - | - |  |  | | | 654 | - | 654 | - | - | - |  |  |
| Всего инвестиций: |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | | | 3626,8 | 0 |  | 0 | 0 | 3626,8 |  |  |
| Рост инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) | - | - | - | - | - | | - | - |  |  | | | - | - | - | 1,05 | 1,046 | 1,042 |  |  |
| Индекс-дефлятор в динамике от 2013 г. | - | - | - | - | - | | - | - |  |  | | | - | 1,064 | 1,126 | 1,182 | 1,236 | 1,288 |  |  |
| Капитальные вложения, с учетом инфляционного роста | - | - | - | - | - | | - | - |  |  | | | 24279 | 0 | 76922 | 24279 | 0 | 4674,0 |  |  |

Продолжение Таблица №16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адрес объекта/ мероприятия | Год реализации мероприятий | Реализация мероприятий по годам, ед. изм. | | | | | | | Финансовые потребности, всего, тыс. руб. | Финансовые потребности по годам в ценах 2020 г., тыс. руб. | | | | | |
| Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Мероприятия по реконструкции объектов теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перевод жилых домов на индивидуальное отопление | 2027-2028 | Количество квартир | 105 | | - | - | - | - | 6 360,0 | - | - | 6 360,0 | | - | - |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перевод объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | 2027-2028 | Количество котлов | 13 | | - | - | - | - | 22 644,6 | - | - | - | - | - | 22644,6 |
| Перевод жилых домов на индивидуальное отопление | 2027-2028 | Количество квартир | 26 | | - | - | - | - | 1 560,0 | - | - | - | - | - | 1560,0 |
| Котельная № 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перевод объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | 2027-2028 | Количество котлов | 2 | | - | - | - | - | 1850,0 | - | - |  |  | - | 1850,0 |
| Котельная №16а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перевод жилых домов на индивидуальное отопление | 2028-2029 | Количество квартир | 2587 | | - | - | - | - | 155 220,0 | - | - | - | - | - | 155220 |
| Перевод объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | 2027-2028 | Количество котлов | 10 | | - | - | - | - | 19 384,7 | - | - | - | - | - | 19384,7 |

**Примечание:** Объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

**Раздел IХ**

**Решение об определении единой теплоснабжающей организации**

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области осуществляет МУП «Газтрансмаш».

В настоящее время МУП «Газтрансмаш» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

1. Владение на праве аренды источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации и тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью.

На балансе предприятия находятся большая часть магистральных тепловых сетей и более 50% тепловых мощностей источников тепла.

2. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в совокупной системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у предприятия технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами.

3. МУП «Газтрансмаш» согласно критериям по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности единой теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) надлежащим образом исполняет обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне деятельности;

в) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности;

г) будет осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в уполномоченный орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, определить единую теплоснабжающую организацию территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области МУП «Газтрансмаш».

**Раздел X**

**Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

**Таблица 17.** Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | 2013 | | 2014 | | | 2015 | | | 2016 | | 2017 | | | 2018 | | |
| Нагрузка (мощность), Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Централизованное теплоснабжение | Отопление | ГВС | Отопление | ГВС | Отопление | | ГВС | Отопление | | ГВС | | Отопление | ГВС | | Отопление | ГВС |
| Котельная № 1,  ул. Телефонная, 15 | 0,991 | 0 | 0,991 | 0 | 0,991 | | 0 | 0,991 | | 0 | | 0,980 | 0 | | 1,5460 | 0 |
| Котельная № 2,  ул. Революционная, 1г | 0,648 | 0 | 0,598 | 0 | 0,598 | | 0 | 0,240 | | 0 | | 0,236 | 0 | | 0,7693 | 0 |
| Котельная № 5,  ул. Танцорова, 1а | 0,165 | 0 | 0,165 | 0 | 0,165 | | 0 | 0,165 | | 0 | | 0,165 | 0 | | 0,3401 | 0 |
| Котельная № 6,  ул. Ленина, 5г | 0,180 | 0 | 0,09 | 0 | 0,09 | | 0 | 0,09 | | 0 | | 0,09 | 0 | | 0,2306 | 0 |
| Котельная № 13,  ул. Луначарского, 17 | 0,130 | 0 | 0,130 | 0 | 0,130 | | 0 | 0,130 | | 0 | | 0,130 | 0 | | 0,197 | 0 |
| Котельная № 15,  ул. Кирова, 78 | 0,092 | 0 | 0,092 | 0 | 0,092 | | 0 | 0,0711 | | 0 | | 0,0711 | 0 | | 0,0711 | 0 |
| Котельная № 16а,  1 микрорайон, 12 | 19,14 | 0 | 19,22 | 0 | 19,22 | | 0 | 19,22 | | 0 | | 19,22 | 0 | | 11,534 | 0 |
| Котельная № 17,  ул. Б. Хмельницкого, 2е | 0,1129 | 0 | 0,1129 | 0 | 0,1129 | | 0 | 0,1129 | | 0 | | 0,1129 | 0 | | 0,1334 | 0 |
| Котельная № 19,  ул. 1 Мая, 166а | 1,834 | 0 | 1,754 | 0 | 1,754 | | 0 | 1,754 | | 0 | | 1,378 | 0 | | 1,124 | 0 |
| Котельная СОШ № 3, ул. Коммунистическая, 3а | 0,169 | 0 | 0,169 | 0 | 0,169 | | 0 | 0,169 | | 0 | | 0,169 | 0 | | 0,2931 | 0 |
| Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а | 0,220 | 0 | 0,220 | 0 | 0,220 | | 0 | 0,220 | | 0 | | 0,220 | 0 | | 0,2692 | 0 |
| Котельная СОШ № 8, ул. Луначарского, 33а | 0,192 | 0 | 0,192 | 0 | 0,192 | | 0 | 0,192 | | 0 | | 0,192 | 0 | | 0,2322 | 0 |
| Котельная СОШ № 8 начальная,  ул. 1 Мая, 110а | 0,139 | 0 | 0,139 | 0 | 0,139 | | 0 | 0,139 | | 0 | | 0,139 | 0 | | 0,1664 | 0 |
| Котельная ЦРБ,  ул. Кузнечная, 5 | 0,818 | 0 | 0,818 | 0 | 0,818 | | 0 | 0,818 | | 0 | | 0,818 | 0 | | 0,7878 | 0 |
| Котельная Д/С № 12,  ул. 1 Мая, 8б | - | - | - | - | 0,1626 | | 0 | 0,1626 | | 0 | | 0,1626 | 0 | | 0,1129 | 0 |
| Котельная общежития по ул. Калинина, 8г | - | - | - | - | 0,047 | | 0 | 0,047 | | 0 | | 0,047 | 0 | | 0,047 | 0 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | 2019-2023 | | 2024-2029 | |
| Нагрузка (мощность), Гкал/ч | | | |
| Централизованное теплоснабжение | Отопление | ГВС | Отопление | ГВС |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | 1,5460 | 0 | 1,5460 | 0 |
| Котельная № 2, ул. Революционная, 1г | 0,7693 | 0 | 0,7693 | 0 |
| Котельная № 5, ул. Танцорова, 1а | 0,420 | 0 | 0,420 | 0 |
| Котельная № 6, ул. Ленина, 5г | 0,2306 | 0 | 0,2306 | 0 |
| Котельная № 13, ул. Луначарского, 17 | 0,197 | 0 | 0,197 | 0 |
| Котельная № 15, ул. Кирова, 78 | 0,0711 | 0 | 0,000 | 0 |
| Котельная № 16а, 1 микрорайон, 12 | 11,53385 | 0 | 11,53385 | 0 |
| Котельная № 17, ул. Б. Хмельницкого, 2е | 0,1334 | 0 | 0,1334 | 0 |
| Котельная № 19, ул. 1 Мая, 166а | 1,124 | 0 | 0,000 | 0 |
| Котельная СОШ № 4, ул. Захарова, 57а | 0,2692 | 0 |  | 0 |
| Котельная СОШ № 5, ул. Коммунистическая, 3а | 0,2931 | 0 |  | 0 |
| Котельная СОШ № 8, ул. Луначарского, 33а | 0,2322 | 0 |  | 0 |
| Котельная СОШ № 8 начальная, ул. 1 Мая, 110а | 0,1664 | 0 |  | 0 |
| Котельная ЦРБ, ул. Кузнечная, 5 | 0,7878 | 0 | 0,7878 | 0 |
| Котельная Д/С № 12, ул. 1 Мая, 8б | 0,1129 | 0 |  | 0 |
| Котельная общежития по ул. Калинина, 8г | 0,0472 | 0 | 0,0472 | 0 |

Сокращение потребление топлива, электрической энергии и других затрат при модернизации систем теплоснабжения вызывается заменой теплообменного оборудования, замены теплотрассы, установка погодозависимой автоматики, установка и замена водоподготовительного оборудования. Реализация предлагаемых мероприятий в обязательном порядке сопровождается выполнением проектно-сметной документации.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, в том числе определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

**Раздел XI**

**Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Статьей 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ предусмотрено, что «в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Бесхозяйных сетей на территории города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области не выявлено.

**Приложение 1**

**к Схеме теплоснабжения муниципального образования город Красноармейск Красноармейского муниципального района Саратовской области**

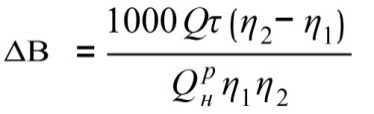
**Технико-экономическое обоснование**

На основании анализа работы котельных в 2020-2021 гг. отопительном сезоне, размещения основных потребителей и источников теплоснабжения в города Красноармейска Красноармейского муниципального района Саратовской области, протяженности и состояния тепловых сетей намечены основные энергосберегающие мероприятия, реализация которых обеспечит оптимальную схему теплоснабжения, консервацию нерентабельных котельных, снижение потребления ТЭР, улучшение экологической обстановки.

Технико-экономический анализ вариантов модернизации существующих систем теплоснабжения проводился с использованием фактических данных по результатам эксплуатации за последний отопительный период, а также с использованием расчетно-нормативных показателей**.** Использование расчетно-нормативных показателей вызвано отсутствием фактических данных по величинам тепловых потерь в системах отопления, а также отличием фактических климатических условий и реальных температурных режимов в отапливаемых помещениях в конкретном отопительном периоде от среднестатистических (нормативных).

Годовая экономия натурального (природного газа) и условного топлива образуется за счет снижения удельного расхода топлива при эксплуатации котлоагрегатов с более высоким КПД и отключения (замены) низкоэффективных котлов. Применительно к представленным вариантам, годовая экономия топлива определяется по формуле:

, тыс. м3/год



где Q – установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/час;

τ – годовое число часов использования установленной теплопроизводительности, час;

η1, η2 – КПД котельной установки до и после осуществления мероприятий по его повышению, в долях единицы;

Qрн – низшая теплота сгорания топлива(в расчетах для природного газа Qрн = 8000 ккал/м3).

Для определения годовой экономии в единицах условного топлива (кг у.т.) в формулу подставляется значение Qрн = 7000 ккал/кг.

**Модернизация системы теплоснабжения**

Целесообразным направлением модернизации систем теплоснабжения котельной является перевод жилого фонда на индивидуальное отопление.

Целью реализации данного мероприятия является увеличение надёжности системы подачи теплоносителя с гарантийным обеспечением выработки тепловой энергии от индивидуальных теплогенераторов, ликвидация эксплуатационных затрат.

Общие годовые затраты по существующей котельной складываются из затрат на энергоресурсы (топливо, электрическая энергия), водоснабжение и эксплуатационных затрат (фонд оплаты труда с отчислениями, общехозяйственных расходов, других затрат). Сокращение статей затрат позволит улучшить экономические показатели системы теплоснабжения в целом.

При реализации инвестиционного проекта ожидается снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы, электрическую энергию, водоснабжение, эксплуатационные затраты.

Экономический эффект ожидается за счет сокращения расхода топлива ∆В при выработке тепла после ликвидации нерентабельных котельных и установке индивидуального поквартирного отопления с энергоэффективными котлами, а также ликвидации затрат на электрическую энергию и водоснабжение.

На основании анализа работы системы теплоснабжении в отопительном сезоне предложены мероприятия, реализация которых обеспечит снижение энергоэффективности системы теплоснабжения.

В котельной установлены водонагревательные котлы типа «КВа». Паспортный коэффициент полезного действия котла не менее 90%. Установлены сетевые и подпиточные насосы, система автоматики. Приборы учета отвечают нормативным требованиям по классу точности. Срок службы котлов составляет 10 лет. На текущий момент отработали 100% от своего ресурса. Существенный износ оборудования котельных, а также выработка ее элементами гарантийных сроков эксплуатации приводит к завышенным затратам ТЭР на выработку тепловой энергии. КПД котлоагрегатов, а также система теплоснабжения потребителей не может позиционироваться как энергетически эффективная, в виду существенных потерь и снижения показателей эффективности вследствие физического износа основного и вспомогательного оборудования.

В целях снижения энергоэффективности экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Предложено использовать вариант модернизации системы теплоснабжения с дальнейшей ликвидацией (консервацией) котельной. С переводом учреждений социальной сферы и прочих потребителей на автономные источники теплоснабжения, и переводом квартир жилых домов на индивидуальное отопление.

Результаты расчетов предварительной экономии по проведению модернизации системы теплоснабжения приведены в таблице 18.

**Таблица 18.** Расчеты предварительной экономии по проведению модернизации системы теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Адрес объекта | Мероприятия по техническому перевооружению | Предварительная экономия за год, руб. |
| Котельная № 1, ул. Телефонная, 15 | Перевод жилых домов и объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | 2 280 023,57 |
| Котельная № 2 ул. Революционная, 1г | Перевод объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | 1 674 168,64 |
| Котельная № 16,  1 микрорайон, 12 | Перевод жилых домов и объектов теплоснабжения на индивидуальное отопление | 9 396 483,87 |
| Котельная № 19,  ул. 1 Мая, 166а | Перевод жилых домов на индивидуальное отопление | 881 370,08 |

Сокращение потребления топлива, электрической энергии и других затрат при модернизации систем теплоснабжения вызывается заменой теплообменного оборудования, замены теплотрассы, установка погодозависимой автоматики, установка и замена водоподготовительного оборудования. Реализация предлагаемых мероприятий в обязательном порядке сопровождается выполнением проектно-сметной документации.