**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЛЮБЕРЦЫ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2019 ДО 2034 ГОДА**

**КНИГА 4**

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Оглавление

[4.1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии 3](#_Toc498012047)

[4.1.1. Варианты развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы 3](#_Toc498012048)

[4.1.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 13](#_Toc498012049)

[4.1.2.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии на территории г. Люберцы 15](#_Toc498012050)

[4.1.2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Томилино 41](#_Toc498012051)

[4.1.2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Малаховка 52](#_Toc498012052)

[4.1.2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Октябрьский 59](#_Toc498012053)

[4.1.2.5. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Красково 63](#_Toc498012054)

[4.1.2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии расположенных на территории г. Москва 74](#_Toc498012055)

[4.2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии 77](#_Toc498012056)

[4.3. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 81](#_Toc498012057)

[4.4. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 83](#_Toc498012058)

[4.5. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии 84](#_Toc498012059)

[4.6. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 86](#_Toc498012060)

[4.7. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 88](#_Toc498012061)

[4.8. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения 90](#_Toc498012062)

[4.9. Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода. Анализ возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети по каждому магистральному выводу 92](#_Toc498012063)

[4.10. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 92](#_Toc498012064)

## Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

В соответствии с вариантами развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы рассчитаны перспективные балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для существующих и перспективных тепловых источников.

## Варианты развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы

В схеме теплоснабжения ГО Люберцы разработано два возможных варианта развития системы теплоснабжения.

Первым вариантом развития предусматривается сохранение существующей структуры системы теплоснабжения ГО Люберцы.

Первым вариантом предлагается:

* Реконструкция, техническое перевооружение и модернизация существующих источников тепла с увеличением тепловой мощности для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей;
* Реконструкция, техническое перевооружение и модернизация существующих источников тепла в связи с выработкой эксплуатационного ресурса основным оборудованием;
* вывод из эксплуатации котельной по ул. Кирова 34 стр.1 и перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3, стр.1;
* строительство двенадцати котельных с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.

Вторым вариантом развития системы теплоснабжения ГО Люберцы рассматривается вывод из эксплуатации котельных малой мощности и перевод тепловой нагрузки на более мощные источники тепловой энергии.

Вторым вариантом предлагается:

* реконструкция существующих источников тепла с увеличением тепловой мощности для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей;
* реконструкция и модернизация существующих источников тепла в связи с выработкой эксплуатационного ресурса основным оборудованием;
* вывод из эксплуатации котельных по ул. Попова 16 стр1, ул. Толстого 10 к.2 стр.1, ул. В. Интернационалистов д.3 стр.1, ул. Коммунистическая 14 стр.1 и перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2.
* вывод из эксплуатации котельной по ул. Мира 3 стр.1 и перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Космонавтов 18 стр.1;
* вывод из эксплуатации котельной по ул. 1 Панковский пр-д 15 стр.2 и перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д 1 корп.1 стр.1;
* вывод из эксплуатации котельной по ул. Октябрьский пр. 9 стр.1 и перевод тепловой нагрузки на котельную ООО «Любэнергоснаб»;
* вывод из эксплуатации котельной по ул. Кирова 34 стр.1 и перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино»;
* вывод из эксплуатации котельной №2 пгт. Красково перевод тепловой нагрузки на котельную №1;
* вывод из эксплуатации котельной №3 пгт. Красково перевод тепловой нагрузки на котельную №7;
* строительство одиннадцати новых котельных с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.

Предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы представлены в таблице 4.1.1.

Расположение и зоны действия проектируемых источников тепловой энергии представлены на рисунке 4.1.1.

Таблица 4.1.1 – Варианты развития системы теплоснабжения ГО Люберцы

| **Теплоснабжающая организация** | **Наименование источника** | **1 вариант** | **2 вариант** | | | **Планируемые сроки выполнения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Космонавтов,18 стр.1 | Реконструкция и техническое перевооружение:  1 этап: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. Реконструкция насосного оборудования, установка ЧРП. 2 этап: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы. | Реконструкция и техническое перевооружение:  1 этап: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования. Реконструкция насосного оборудования, установка ЧРП. 2 этап: реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч, перевод котельной в водогрейный режим работы.  3этап: увеличение тепловой мощности котельной до 58 Гкал/ч, с целью обеспечения тепловой нагрузки потребителей, переключаемых с котельной по ул. Мира, 3, стр.1 | | | 1 вариант:  1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022  2 вариант:  1 этап: 2019 2 этап: 2020-2022  3 этап: 2023-2025 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Транспортная,1 стр.1 | Техническое перевооружение:  1 этап – Проектные работы по техническому перевооружению котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей;  2 этап – Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей  3 этап – Увеличение тепловой мощности котельной до 26 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | | 1 этап: 2019  2 этап: 2021-2023  3 этап: 2026-2028 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, Хлебозаводской пр.,3 стр.1 | Техническое перевооружение:  1 этап - Проектные работы по техническому перевооружению котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч для повышения надёжности теплоснабжения;  2 этап - Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч для повышения надёжности теплоснабжения. | | | | 1 этап: 2019  2 этап: 2020-2022 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, Хлебозаводской туп.,9 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности: замена котла ДКВр-10/13 и автоматики регулирования | Техническое перевооружение котельной с целью повышения надёжности теплоснабжения, перевод в водогрейный режим работы | | | 1 вар: 2019  2 вар: 2020-2021 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Мира,3 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена 3 котлов, выработавших эксплуатационный ресурс и автоматики регулирования | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Космонавтов 18, стр.1 | | | 2020-2022 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности. Замена котла ДКВР 10/13 -1шт. и замена автоматики регулирования | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, 1 Панковский пр-д,15 стр.2 | Установка ЧРП насосного оборудования | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1 | | | 1 вариант: 2019  2 вариант: 2020-2021 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Попова, 16 стр.2 | Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и ликвидации дефицита тепловой мощности:  1 этап – демонтаж котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч;  2 этап – демонтаж второго котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч.  3 этап – увеличение тепловой мощности котельной до 114,4 Гкал/ч. | Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и ликвидации дефицита тепловой мощности:  1 этап – демонтаж котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч;  2 этап – демонтаж второго котла ДЕ 16-24 и установка котла КВГМ-20 тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч.  3 этап – увеличение тепловой мощности котельной до 124,4 Гкал/ч. | | | 1 вариант:  1 этап: 2022  2 этап: 2023  3 этап: 2026  2 вариант:  1 этап: 2019  2 этап: 2020  3 этап: 2021 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Шевлякова, 9 стр.2 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2019-2034 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, Комсомольский пр., дом 6 стр.1 | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч для обеспечения тепловой нагрузкой перспективных потребителей | | | | 2020 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Коммунистическая, 14 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | 2021-2022 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Инициативная, 15 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | | | | 2022-2023 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. 8 марта, 47 стр.1 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2020-2034 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Попова,16 стр.1 | Замена автоматики регулирования 10-ти котлов ЗИО | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2 | | | 1 вар: 2019  2 вар: 2021-2021 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2 | | | 2022-2023 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1 | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 13 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. | | | 1 вар: 2020-2022  2 вар: 2023-2024 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Гоголя, 2 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности, с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс. Установленная мощность котельной составит 10 Гкал/ч. | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 14 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего свой эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. | | | 1 вар: 2020-2022  2 вар: 2021-2024 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Шевлякова, 9а стр.1 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2019-2034 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Толстого, 10 к.2 стр.1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловых нагрузок на котельную по ул. Попова 16, стр.2 | | | 1 вар: 2026-2027  2 вар: 2024-2025 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Барыкина, 13 | Увеличение тепловой мощности котельной до 132,07 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | | 2018-2022 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Власова, 3 стр.1 | Техническое перевооружение:  1 этап – Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч;  2 этап – Увеличение тепловой мощности до 16 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 10 Гкал/ч с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных и существующих потребителей | | | 1 вар: 2019-2020 2 вар: 2022-2024 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Кирова, 34 стр.1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3, стр.1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС «Жулебино» | | | 1 вар: 2022-2024 2 вар: 2024-2025 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, Октябрьский пр., 9 стр.1 | Замена 2-х котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО «Любэнергоснаб» | | | 2019-2020 |
| АО "Люберецкая теплосеть" | г. Люберцы, ул. Кирова, 43 стр.2 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1 | | | 2027-2028 |
| АО "Люберецкая теплосеть | г. Люберцы, Октябрьский пр., 112 | Увеличение тепловой мощности котельной до 12 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности. | | | | 2025-2026 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка, Красная Змеевка, около д.12 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2019-2034 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Комсомольская, д. 11/1 | Модернизация котельной: установка современных газогорелочных устройств ГБЛ на отопительные котлы №1, 2, 3, 4, 5 и автоматики безопасности работы котельной. Установка пластинчатых бойлеров для ГВС, в замен устаревших кожухо-трубных ВВП. | | | | 2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Щорса, д. 18/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,430 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Калинина, д. 29/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной:  1 этап – замена двух котлов ДКВР 4/13 (модернизация путем установки в здании комплексной автоматизированной водогрейной котельной «Профессионал» АБМКУ-П-10,5) с увеличением установленной мощности с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей;  2 этап – увеличение тепловой мощности до 12,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | | 1 этап: 2020-2022  2 этап: 2023-2024 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Малаховская, 20/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы RS-A80 (АК-15). Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,138 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Центральная, 12/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Калинина, 30/1 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ул. Калинина 29 стр.1 | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Тургенева, 17/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,430 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Кореневское ш., 25/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч | | | | 2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Красковское ш., 15/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  ул. Михневское ш., 15/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Универсал-6М на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,645 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  Электропосёлок, 11/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов ЗИО-60 на котлы PREMIX RSP500. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 1,720 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  Красковское ш., 14/1 | Модернизация и техническое перевооружение котельной: замена котлов Факел на котлы PREMIX RSP250. Перевод котельной в автоматизированный режим работы. Установленная мощность котельной после модернизации составит 0,344 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Малаховка,  Быковское ш., 14/1 | Строительство новой БМК, техническое перевооружение существующей котельной:  1 этап – строительство дополнительно новой автоматизированной БМК установленной мощностью 10,318 Гкал/ч рядом с существующей котельной с целью ликвидации дефицита тепловой мощности;  2 этап – техническое перевооружение существующей котельной с увеличением мощности до 12,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и устранения дефицита тепловой мощности. | | | | 1 этап: 2018-2019  2 этап: 2022-2023 |
| АО "Люберецкая теплосеть | пгт. Октябрьский, Ленина, 47 | Техническое перевооружение и строительство новой БМК:  1 этап – строительство новой водогрейной БМК установленной тепловой мощностью 20 Гкал/ч, с целью ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной по ул. Ленина, 47. Строительство новой БМК планируется рядом с котельной №2 по адресу Пролетарская, д. 5.;  2 этап – техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 47, с целью замены морально и физически устаревшего оборудования. Установленная мощность котельной составит 20 Гкал/ч. | | | Ликвидация котельной, строительство взамен новой водогрейной БМК в 2 этапа.  1 этап: строительство БМК установленной тепловой мощностью 36 Гкал/ч.  2 этап: увеличение тепловой мощности БМК до 42 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Строительство новой БМК планируется рядом со зданием по адресу ул. Комсомольская, 5 | 1 вариант:  1 этап: 2018-2019  2 этап: 2020-2021 2 вариант:  1 этап: 2018-2020  2 этап: 2020-2021 |
| МУП "ТТК" | Котельная №1 | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения надёжности теплоснабжения | | | | 2023-2024 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 2 | Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения уровня надёжности теплоснабжения | | | | 2024-2025 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 5 | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 0,8 Гкал/ч с целью ликвидации дефицита тепловой мощности, повышения надёжности теплоснабжения и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 0,43 Гкал/ч с целью ликвидации дефицита тепловой мощности и повышения надёжности теплоснабжения | | | 1 вар: 2019-2020 2 вар: 2022-2023 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 6 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 7 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 8 | Увеличение установленной мощности до 1,95 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности и обеспечения тепловой энергией подключенных потребителей в полном объёме | | | | 2020-2021 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 9 | Техническое перевооружение котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены физически и морально устаревшего оборудования | Техническое перевооружение котельной с увеличением тепловой мощности до 14 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | 1 вар: 2018-2019  2 вар: 2017-2018 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 10 | Техническое перевооружение котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены физически и морально устаревшего оборудования | | | | 2020-2021 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 12 | Техническое перевооружение с увеличением установленной мощности до 1 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности и обеспечения тепловой энергией подключенных потребителей в полном объёме | | | | 2020-2021 |
| МУП "ТТК" | Котельная № 14 | Техническое перевооружение котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения надёжности теплоснабжения | | | | 2026-2027 |
| МУП "ОЖУ" | Котельная №2 | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 8,4 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности на котельной и замены морально и физически устаревшего оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | | | | 2021-2022 |
| МУП "ОЖУ" | Котельная №3 | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 2,0 Гкал/ч с целью устранения дефицита тепловой мощности на котельной и замены морально и физически устаревшего оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс | | | | 2023-2024 |
| МУП "ОЖУ" | Котельная мкр. Восточный, д. 1 | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 6,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | | 2019-2020 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №1 | Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 16 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и перевода тепловой нагрузки с котельной №2 | | Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 20 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и перевода тепловой нагрузки с котельной №2 | | 1 вариант  2021-2022  2 вариант  2018-2022 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №2 | Перевод котельной № 2 в режим функционирования ЦТП, переключение тепловой нагрузки на котельную №1 | | | | 2021-2022 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №3 | Перевод котельной № 3 в режим функционирования ЦТП, переключение тепловой нагрузки на котельную №7 | | | | 2021-2022 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №5 | Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой водогрейной автоматизированной блочно-модульной котельной установленной мощностью 6,0 Гкал/ч | | | | 2025-2026 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №6 | Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 24,2 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной | | | | 2019-2020 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №7 | Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 20,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной | | | | 2020-2021 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №8 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №9 | Модернизация и техническое перевооружение с увеличением тепловой мощности до 10,0 Гкал/ч с целью замены морально и физически устаревшего оборудования и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | Модернизация и техническое перевооружение без увеличения тепловой мощности с целью замены морально и физически устаревшего оборудования, а также ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной | | 2023-2024 |
| МУП "КЖКХиБ" | Котельная №10 | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| ООО "Теплоэнергосервис" | Котельная ООО "Теплоэнергосервис" | Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс в два этапа: 1 этап – замена котлов ТВГ-8 и автоматики регулирования, 2 этап – замена котлов КСВа 2,5 | | | | 1 этап: 2018-2019  2 этап: 2022-2023 |
| ООО "Энергострой" | Котельная ООО "Энергострой" | Реконструкция котельной по мере износа оборудования. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| ООО "Любэнергоснаб" | Котельная ООО "Любэнергоснаб" | Ремонт дымовой трубы. Реконструкция котельной по мере износа оборудования. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ. | Ремонт дымовой трубы. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ. Реконструкция котельной с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, увеличение располагаемой мощности котельной до 150 Гкал/ч. | | | 2018-2025 |
| ООО «ТехноАльянсИнвест» | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест» | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 100 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Перевод в водогрейный режим работы | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 65 Гкал/ч с целью замены оборудования выработавшего эксплуатационный ресурс и обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей. Перевод в водогрейный режим работы | | | 1 вар: 2021-2023  2 вар: 2021-2022 |
| ООО "ОЮБ "Партнер" | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер" | Техническое перевооружение и модернизация котельной с увеличением мощности, установка 2 котлов производительностью 1,032 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и повышения надёжности теплоснабжения | | | | 2018-2019 |
| ООО "Инжтрасстрой" | Котельная № 4 | Ликвидация существующей котельной и строительство взамен новой автоматизированной водогрейной блочно-модульной котельной установленной мощностью 2,5 Гкал/ч. Строительство новой БМК предлагается рядом с действующей котельной. | | | | 2019-2020 |
| ФГБУ "ГЦССС" | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС" | Реконструкция котельной с целью замены оборудования, выработавшего эксплуатационный ресурс и повышения уровня надёжности теплоснабжения | | | | 2018-2019 |
| ЗАО "МОЭГ" | Котельная ЗАО "МОЭГ" | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 146,87 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 113,87 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | 2018-2020 |
| ООО "Тснаб" | Котельная "Красное знамя" | Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 30,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | | 2020-2021 |
| ООО «Теплокомфорт» | Котельная «Малое Павлино» | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| Котельная «Кореневский форт-1» | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| Котельная «Кореневский форт-2» | Реконструкция с увеличением тепловой мощности до 6,0 Гкал/ч с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей | | | | 2021-2022 |
| ООО «ОптималСтрой» | Котельная ООО «ОптималСтрой» | Реконструкция по мере износа оборудования котельной. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| ПАО "Мосэнерго" | Котельная РТС "Некрасовка" | Реконструкция котельной по мере износа оборудования. Проведение планово-предупредительных ремонтных работ | | | | 2018-2034 |
| ПАО "Мосэнерго" | Котельная РТС "Жулебино" | Оснащение котельной комплексом регистрации аварийных событий | | | | 2019-2020 |
| ПАО «Мосэнерго» | ТЭЦ-22 | ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 7 | | | | 2018-2019 |
| ГД Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК типа ПТВМ-180 ст. № 8 | | | | 2018-2019 |
| ГД Техническое перевооружение системы газопотребления ПВК-5 | | | | 2018-2019 |
| ГД Выполнение проектных работ по Разработке и внедрению "Автоматизированной системы отображения ключевых технико-экономических показателей на филиале ОАО "Мосэнерго" с внедрением АСО КТЭП на филиалах ТЭЦ-17,ТЭЦ-9,ГЭС-1,ГРЭС-3,ТЭЦ-16,ТЭЦ-22,ТЭЦ-25,ТЭЦ-12 | | | | 2018-2019 |
| ГД Оборудование ИТСО главного корпуса и химводоочисти | | | | 2018-2018 |
| ПАО «Мосэнерго» | ТЭЦ-22 | «Создание интегрированных комплексов ИТСО РТС» | | | | 2018-2018 |
| Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 9 | | | | 2017-2021 |
| Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10 | | | | 2025-2027 |
| Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 11 | | | | 2023-2025 |
| Актуализация схемы выдачи мощности с учетом реконструкции энергоблоков № 9,10,11 (ПИР) | | | | 2018-2019 |
| ГД Строительство трубопроводов связи между новой ХВО и КТО-2 | | | | 2017-2018 |
| Создание системы мониторинга переходных режимов (СМПР) | | | | 2018-2019 |
| Реконструкция с заменой паропроводов острого пара котла ТП-80 ст.№ 1 ТГ ст.№ 1 и части паровой сборки блока № 1 | | | | 2018-2019 |
| Замена трансформатора Т-6 70 МВА на 80 МВА | | | | 2018-2019 |
| Замена 2-й ступени с коллекторами КПП котла ТП-80ст.3 | | | | 2019 |
| Замена МВ 110кВ № 134 на элегазовый с заменой ТТ, разъединителей и РЗА | | | | 2018-2019 |
| Замена трубопровода острого пара блока ст. № 11 | | | | 2018-2019 |
| Замена трансформатора Т-5 70 МВА на 80 МВА | | | | 2018-2019 |
| Замена МВ110кВ №123 на элегаз с заменой трансформатора тока разъединителей и РЗА | | | | 2018-2019 |
| Установка ЭВ 110кВ № 122 с заменой трансформаторов тока, разъединителей и РЗА | | | | 2019-2020 |
| Замена АКБ № 2 с реконструкцией щита постоянного тока № 2 | | | | 2017-2018 |
| Реконструкция градирни №6 | | | | 2017-2018 |
| Замена мазутного насоса № 3 на МНС | | | | 2017-2018 |
| Укрепление откоса перегона между ст.Яничкино МЖД и ТЭЦ-22 | | | | 2019 |
| Приведение к требованиям пожарной безопасности зданий и сооружений Мазутонасосной станции и тракта Топливоподачи | | | | 2018-2019 |
| Реконструкция градирни №8 | | | | 2017-2018 |
| Замена электролизной установки №1 | | | | 2018-2019 |
| Замена пароперепускных труб из 4-й ст. паросборной камеры и выходной камеры 3-й ст. КПП котла-4 | | | | 2017-2018 |
| Замена напорного трубопровода СОВ | | | | 2019 |
| Замена пароперепускных труб 2,3 ст. КПП котла-7 | | | | 2018-2019 |
| Замена генератора ст.№2ТВ-60-2 на новый с воздушным охлаждением и заменой РЗА | | | | 2020 |
| Оснащение емкостей химически опасных веществ средствами автоматического отключения их подачи при достижении заданного предельного уровня | | | | 2018-2019 |
| Замена и установка приборов контроля уровня химически-опасных веществ | | | | 2018-2019 |
| Замена трубопровода острого пара блока ст. № 10 | | | | 2018-2019 |
| ПАО «Мосэнерго» | ТЭЦ-22 | Замена подогревателей сетевой воды бойлерной установки ст.№2 и трубопроводов обвязки по сетевой воде | | | | 2019-2020 |
| Создание системы коммерческого учета расхода на резервном трубопроводе артезианской воды | | | | 2018-2019 |
| Техническое перевооружение береговой насосной (ПИР) | | | | 2020 |
| Замена трубопровода ГПП бл№11 | | | | 2019 |
| Внедрение комплекса частотной делительной автоматики и делительной автоматики по напряжению на ТЭЦ-22» филиала ПАО «Мосэнерго» | | | | 2017-2019 |
| Оснащение тягодутьевых механизмов ЭК ст. №№6-7 системой контроля вибрации | | | | 2018-2019 |
| АКЗ железобетонных дымовых труб № 1-6 | | | | 2017-2020 |
| Замена магистралей теплосети на ТЭЦ-22 филиал ПАО "Мосэнерго" (ПИР) | | | | 2018-2019 |
| Реконструкция главного корпуса с заменой стеновых панелей 3 очереди | | | | 2018-2020 |
| Замена лифта № 3 | | | | 2019 |
| Замена лифта № 4 | | | | 2020 |
| Замена пароперепускных труб из 4-й ступени КПП в паросборную камеру котла ТП-87 ст. №8 | | | | 2019 |
| Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №3 | | | | 2019-2020 |
| Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №1 | | | | 2019 |
| Замена фронтового, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 3 | | | | 2018-2019 |
| Замена фронтового, тылового, боковых и двухсветных экранов, коллекторов, пакетов конвективной части ПВК типа ПТВМ-180 ст.№ 5 | | | | 2018-2019 |
| Замена 2-й ступени КПП с коллекторами и перепускными трубами котла ТП-87 ст. №7 | | | | 2018-2019 |
| Замена аккумуляторной батареи №10, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока | | | | 2018-2019 |
| Замена аккумуляторной батареи №11, зарядно-выпрямительных устройств, щита постоянного тока | | | | 2019-2020 |
| Замена БРОУ-1 | | | | 2019-2020 |
| Замена РОУ-140/40 | | | | 2019-2020 |
| Реконструкция градирни № 5 | | | | 2019 |
| Замена трубопроводов СОВ 2 этап | | | | 20119-2020 |
| Установка узла коммерческого учёта природного газа с ультразвуковыми расходомерами | | | | 2018-2019 |
| ГД Разработка оптимальной технологии по использованию золошлаковых отходов ТЭЦ-22 ПАО "Мосэнерго" | | | | 2018-2019 |
| Разработка программы и обоснований инвестиций по переводу котельных агрегатов ТЭЦ-22 филиала ПАО "Мосэнерго" со сжигания угля и газа на сжигание газа и мазута | | | | 2018-2019 |
| Замена резервного трансформатора Т-60р1 (ПИР) | | | | 2019 |
| Замена водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №2 | | | | 2018-2019 |
| ПАО «Мосэнерго» | ТЭЦ-22 | «Реконструкция системы алкотестирования на филиалах ПАО «Мосэнерго» | | | | 2018 |
| ГД Комплекс централизации СКУД | | | | 2018-2019 |
| ГД Перевооружение КИТСО по замечаниям ФСВНГ | | | | 2018-2020 |
| Разработка основных технических решений оптимального внедрения технологии «Цифровая станция» на энергоблоке №9 | | | | 2018-2019 |
| Перспективные источники тепловой энергии | | | | | | |
|  | Котельная мкр. №12 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 60 Гкал/ч | | | | 2018-2019 |
|  | БМК №1 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 4,3 Гкал/ч | Строительство не планируется | | | 2018-2019 |
|  | БМК №2 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 8,0 Гкал/ч | Строительство не планируется | | | 2018-2019 |
|  | БМК №3 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 30 Гкал/ч | | | | 2022-2023 |
|  | БМК №4 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 12 Гкал/ч | | | | 2027-2028 |
|  | БМК №5 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 4,385 Гкал/ч | Строительство не планируется | | | 2018-2019 |
|  | БМК №6 | Строительство не планируется | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 1,29 Гкал/ч | | | 2020-2021 |
|  | БМК №7 | Строительство не планируется | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 3,09 Гкал/ч | | | 2021-2022 |
|  | БМК №8 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 60 Гкал/ч | | | | 2022-2023 |
|  | БМК №9 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 30 Гкал/ч | | | | 2027-2028 |
|  | БМК №10 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 5,16 Гкал/ч | | | | 2024-2025 |
|  | Котельная "Новокрасково" | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 24,08 Гкал/ч | | 1 этап: строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 24,08 Гкал/ч;  2 этап: увеличение тепловой мощности до 26 Гкал/ч | | 1 вариант:  2017-2018  2 вариант:  1 этап: 2018  2 этап: 2021-2022 |
|  | БМК №11 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 16 Гкал/ч | | | | 2022-2023 |
|  | БМК №12 | Строительство новой водогрейной котельной установленной мощностью 3,09 Гкал/ч | | | | 2025-2026 |

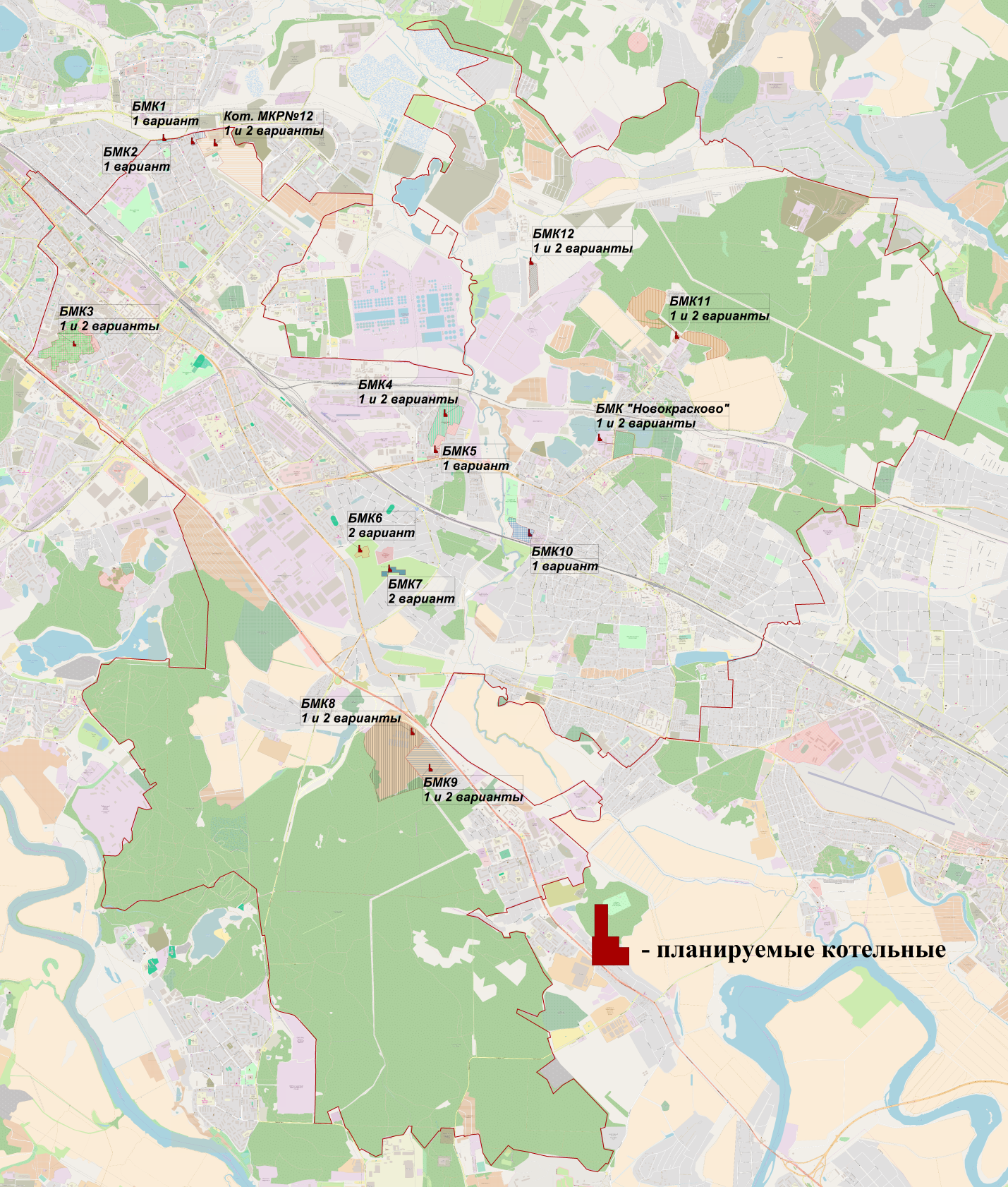


Рисунок 4.1.1 – Расположение и зоны действия проектируемых источников тепловой энергии на территории ГО Люберцы

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Перспективные балансы тепловой мощности в соответствии с предлагаемыми вариантами развития системы теплоснабжения городского округа Люберцы, представлены в таблицах 4.2.1 - 4.2.118.

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии на территории г. Люберцы

Таблица 4.2.1 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Космонавтов 18, стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,605 | 1,626 | 1,655 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 42,621 | 43,040 | 43,630 | 47,142 | 47,142 | 47,142 | 47,142 | 47,142 | 47,142 | 47,142 | 47,142 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 44,300 | 44,300 | 44,300 | 49,000 | 49,000 | 49,000 | 49,000 | 49,000 | 49,000 | 49,000 | 49,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,074 | -0,366 | -0,985 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |

Таблица 4.2.2 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Космонавтов 18, стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 50 | 50 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 50 | 50 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,00 | 1,00 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,605 | 1,626 | 1,655 | 1,683 | 1,683 | 2,481 | 2,481 | 2,481 | 2,481 | 2,481 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 42,621 | 43,040 | 43,630 | 47,142 | 47,142 | 53,419 | 53,419 | 53,419 | 53,419 | 53,419 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 44,300 | 44,300 | 44,300 | 49,000 | 49,000 | 56,840 | 56,840 | 56,840 | 56,840 | 56,840 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,074 | -0,366 | -0,985 | 0,175 | 0,175 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 |

Таблица 4.2.3 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Транспортная, 1 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 26 | 26 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 26 | 26 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,034 | 0,196 | 0,359 | 0,521 | 0,521 | 0,641 | 0,816 | 0,816 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 4,911 | 8,161 | 11,411 | 14,661 | 14,661 | 17,061 | 20,561 | 20,561 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,016 | 5,016 | 5,016 | 5,016 | 19,816 | 19,816 | 19,816 | 19,816 | 19,816 | 25,816 | 25,816 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 0,072 | 11,459 | 8,047 | 4,634 | 4,634 | 2,114 | 4,439 | 4,439 |

Таблица 4.2.4 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Хлебозаводской проезд, 3 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,110 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,756 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 | 2,429 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,024 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 7,228 | 7,228 | 7,228 | 7,228 | 7,228 | 7,228 | 7,228 |

Таблица 4.2.5 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Хлебозаводской тупик, 9 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 | 0,564 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 | 15,497 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 | 18,936 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 | 1,664 |

Таблица 4.2.6 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 |

Таблица 4.2.7 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Космонавтов 18, стр.1 | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 | 0,798 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 | 6,277 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 | 7,792 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 |

Таблица 4.2.8 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд д.1 корп.1 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,978 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 | 0,990 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 2,756 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 | 2,785 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 23,310 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 | 23,898 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 31,522 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 | 31,510 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 5,455 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 |

Таблица 4.2.9 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд д.1 корп.1 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,978 | 0,990 | 0,990 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 | 1,004 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 2,756 | 2,785 | 2,785 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 23,310 | 23,898 | 23,898 | 24,594 | 24,594 | 24,594 | 24,594 | 24,594 | 24,594 | 24,594 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 31,522 | 31,510 | 31,510 | 31,496 | 31,496 | 31,496 | 31,496 | 31,496 | 31,496 | 31,496 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 5,455 | 4,826 | 4,826 | 4,082 | 4,082 | 4,082 | 4,082 | 4,082 | 4,082 | 4,082 |

Таблица 4.2.10 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд, д.15 стр.2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 |

Таблица 4.2.11 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 1 Панковский проезд, д.15 стр.2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1 | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,904 | 1,904 | 1,904 | 1,904 |

Таблица 4.2.12 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 87,6 | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 114,4 | 114,4 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 87,6 | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 114,4 | 114,4 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 3,741 | 3,741 | 3,741 | 3,741 | 3,741 | 1,752 | 1,888 | 1,888 | 1,888 | 2,288 | 2,288 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 7,563 | 7,563 | 7,563 | 7,563 | 7,378 | 7,378 | 7,378 | 7,378 | 7,378 | 7,378 | 7,378 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 76,701 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 72,963 | 72,963 | 72,963 | 72,963 | 72,963 | 72,963 | 72,963 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 77,059 | 77,059 | 77,059 | 77,059 | 77,059 | 85,848 | 92,512 | 92,512 | 92,512 | 112,112 | 112,112 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -7,205 | -7,171 | -7,171 | -7,171 | -3,282 | 5,507 | 12,171 | 12,171 | 12,171 | 31,771 | 31,771 |

Таблица 4.2.13 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 80,8 | 87,6 | 94,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 80,8 | 87,6 | 94,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 | 124,4 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 3,741 | 1,752 | 1,888 | 2,488 | 2,488 | 2,488 | 2,488 | 2,488 | 2,488 | 2,488 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 7,774 | 7,816 | 7,814 | 7,814 | 8,282 | 8,328 | 8,328 | 8,446 | 8,446 | 8,446 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 80,926 | 81,766 | 81,732 | 81,732 | 90,310 | 91,255 | 91,255 | 93,065 | 93,065 | 93,065 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 77,059 | 85,848 | 92,512 | 121,912 | 121,912 | 121,912 | 121,912 | 121,912 | 121,912 | 121,912 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -11,642 | -3,734 | 2,965 | 32,365 | 23,319 | 22,329 | 22,329 | 20,401 | 20,401 | 20,401 |

Таблица 4.2.14 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Комсомольский проспект, 6 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,9 | 12,9 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,9 | 12,9 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,303 | 0,303 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,679 | 0,679 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 9,963 | 9,963 | 15,973 | 15,973 | 15,973 | 15,973 | 15,973 | 15,973 | 15,973 | 15,973 | 15,973 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 12,597 | 12,597 | 19,700 | 19,700 | 19,700 | 19,700 | 19,700 | 19,700 | 19,700 | 19,700 | 19,700 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,955 | 1,955 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 |

Таблица 4.2.15 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельных по ул. Шевлякова, 9 стр.2 и Шевлякова, 9а стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность кот по ул. Шевлякова, 9 стр.2 | Гкал/ч | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| Установленная тепловая мощность кот по ул. Шевлякова, 9а стр.1 | Гкал/ч | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Располагаемая тепловая мощность кот. по ул. Шевлякова, 9 стр.2 | Гкал/ч | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| Располагаемая тепловая мощность кот. по ул. Шевлякова, 9а стр.1 | Гкал/ч | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Потери располагаемой мощности кот. по ул. Шевлякова, 9 стр.2 | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери располагаемой мощности кот. по ул. Шевлякова, 9а стр.1 | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,335 | 0,341 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 14,216 | 18,624 | 22,839 | 22,839 | 22,839 | 22,839 | 22,839 | 22,839 | 22,839 | 22,839 | 22,839 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 | 23,204 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 8,654 | 4,239 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |

Таблица 4.2.16 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,269 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,167 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 | 3,980 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,307 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 | 4,498 |

Таблица 4.2.17 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,269 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,167 | 3,980 | 3,980 | 3,980 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 8,743 | 8,743 | 8,743 | 8,743 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,307 | 4,498 | 4,498 | 4,498 |

Для первого и второго вариантов предлагается перевод тепловой нагрузки системы отопления ж/д по ул. Урицкого, 8 (Qот = 0,1865 Гкал/ч) на котельную по ул. Шевлякова, 9 стр.2.

Таблица 4.2.18 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Инициативная, 15 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 | 2,336 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |

Таблица 4.2.19 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. 8 Марта, 47 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 | 4,644 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,029 | 0,033 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,644 | 4,267 | 4,587 | 4,587 | 4,587 | 4,587 | 4,587 | 4,587 | 4,587 | 4,587 | 4,587 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 | 4,625 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,952 | 0,325 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.20 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 |

Таблица 4.2.21 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,411 | 4,411 | 4,411 | 4,411 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 8,767 | 8,767 | 8,767 | 8,767 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,157 | 4,157 | 4,157 | 4,157 |

Таблица 4.2.22 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. В. Интернационалистов, 3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 |

Таблица 4.2.23 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. В. Интернационалистов, 3 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 | 7,009 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 |

Таблица 4.2.24 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Красногорская, 19 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,775 | 4,775 | 4,775 | 4,775 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,255 | 5,255 | 5,255 | 5,255 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 2,030 |

Таблица 4.2.25 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Красногорская, 19 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,775 | 4,775 | 4,775 | 4,775 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 | 7,209 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,255 | 5,255 | 5,255 | 5,255 | 12,740 | 12,740 | 12,740 | 12,740 | 12,740 | 12,740 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 4,970 | 4,970 | 4,970 | 4,970 | 4,970 | 4,970 |

Таблица 4.2.26 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Гоголя, 2 стр. 1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 9,992 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 7,522 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 | 7,074 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 | 9,733 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,548 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 | 1,996 |

Таблица 4.2.27 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Гоголя, 2 стр. 1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9,992 | 9,992 | 9,992 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,259 | 0,250 | 0,250 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,663 | 0,641 | 0,641 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 7,522 | 7,074 | 7,074 | 10,074 | 10,074 | 10,074 | 10,074 | 10,074 | 10,074 | 10,074 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 9,733 | 9,742 | 9,742 | 13,690 | 13,690 | 13,690 | 13,690 | 13,690 | 13,690 | 13,690 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,548 | 2,027 | 2,027 | 2,825 | 2,825 | 2,825 | 2,825 | 2,825 | 2,825 | 2,825 |

Таблица 4.2.28 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Толстого, 10 к. 2 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 |

Таблица 4.2.29 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Толстого, 10 к. 2 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 | 4,192 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 |

Таблица 4.2.30 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Барыкина, 13 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 49,53 | 82,55 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 49,53 | 82,55 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 | 132,08 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 | 1,456 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 3,480 | 4,615 | 5,800 | 6,751 | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 50,465 | 73,161 | 96,866 | 115,881 | 123,442 | 123,442 | 123,442 | 123,442 | 123,442 | 123,442 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 48,074 | 81,094 | 130,624 | 130,624 | 130,624 | 130,624 | 130,624 | 130,624 | 130,624 | 130,624 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -5,871 | 3,318 | 27,958 | 7,992 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |

Таблица 4.2.31 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Власова, 3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 10 | 10 | 10 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 10 | 10 | 10 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 12,397 | 13,597 | 13,597 | 13,597 | 13,597 | 13,597 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,513 | -0,513 | -0,513 | 2,267 | 2,267 | -3,239 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 | 1,441 |

Таблица 4.2.32 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Власова, 3 стр. 1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,671 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 6,891 | 7,643 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 7,020 | 9,800 | 9,800 | 9,800 | 9,800 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,513 | -0,513 | -0,513 | -0,513 | -0,513 | -0,513 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 1,485 |

Таблица 4.2.33 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 34 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3, стр.1 | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,306 | 4,306 | 4,306 | 4,306 | 4,306 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,266 | 5,266 | 5,266 | 5,266 | 5,266 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |

Таблица 4.2.34 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 34 стр. 1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС "Жулебино" | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,306 | 4,306 | 4,306 | 4,306 | 4,306 | 4,306 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,266 | 5,266 | 5,266 | 5,266 | 5,266 | 5,266 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |

Таблица 4.2.35 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 | 6,367 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 | 15,565 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 | 8,666 |

Таблица 4.2.36 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 16 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО "Любэнергоснаб" | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 16 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,435 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,532 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,367 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 15,565 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 8,666 |

Таблица 4.2.37 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |

Таблица 4.2.38 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 | 0,921 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |

Таблица 4.2.39 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Октябрьский пр., 112 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 9,546 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 | 11,252 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 9,431 | 9,431 | 9,431 | 9,431 | 9,431 | 9,431 | 9,431 | 11,760 | 11,760 | 11,760 | 11,760 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -1,878 | -1,878 | -1,878 | -1,878 | -1,878 | -1,878 | -1,878 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |

Таблица 4.2.40 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Теплоэнергосервис» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,136 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,100 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 | 6,150 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 | 20,953 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 14,717 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 | 14,664 |

Таблица 4.2.41 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Энергострой» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,412 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 134,405 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 | 139,632 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 | 163,121 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 27,304 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 | 21,816 |

Таблица 4.2.42 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Любэнергоснаб» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,984 | 0,984 | 0,991 | 0,999 | 0,999 | 0,747 | 0,839 | 0,931 | 1,023 | 1,023 | 1,023 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 89,849 | 89,849 | 90,576 | 91,240 | 91,240 | 68,166 | 76,603 | 85,039 | 93,476 | 93,476 | 93,476 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 31,893 | 31,893 | 31,158 | 30,487 | 30,487 | 53,812 | 45,284 | 36,755 | 28,226 | 28,226 | 28,226 |

Таблица 4.2.43 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Любэнергоснаб» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 122,98 | 150 | 150 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 27,02 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,984 | 0,984 | 0,991 | 0,999 | 1,126 | 1,112 | 1,359 | 1,451 | 1,451 | 1,451 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 89,849 | 89,849 | 90,576 | 91,240 | 102,893 | 101,595 | 124,254 | 132,690 | 132,690 | 132,690 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 122,725 | 149,745 | 149,745 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 31,893 | 31,893 | 31,158 | 30,487 | 18,706 | 20,019 | -2,887 | -11,415 | 15,605 | 15,605 |

Таблица 4.2.44 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 50 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 17,92 | 50 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,122 | 0,162 | 0,320 | 0,670 | 1,084 | 1,449 | 1,607 | 1,607 | 1,607 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,392 | 0,392 | 0,422 | 0,522 | 0,917 | 1,791 | 2,826 | 3,740 | 4,135 | 4,135 | 4,135 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,320 | 5,320 | 5,909 | 7,909 | 15,818 | 33,299 | 53,996 | 72,276 | 80,185 | 80,185 | 80,185 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 17,810 | 17,810 | 17,798 | 17,758 | 17,600 | 49,330 | 98,916 | 98,551 | 98,393 | 98,393 | 98,393 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 12,098 | 12,098 | 11,468 | 9,328 | 0,865 | 14,240 | 42,095 | 22,534 | 14,072 | 14,072 | 14,072 |

Таблица 4.2.45 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 17,920 | 17,920 | 17,920 | 17,920 | 17,920 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 17,920 | 17,920 | 17,920 | 17,920 | 17,920 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 | 65,000 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,268 | 0,427 | 0,585 | 0,743 | 0,901 | 0,901 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,788 | 1,183 | 1,578 | 1,974 | 2,369 | 2,369 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 13,229 | 21,138 | 29,047 | 36,957 | 44,866 | 44,866 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 17,810 | 17,810 | 17,810 | 17,810 | 17,652 | 64,573 | 64,415 | 64,257 | 64,099 | 64,099 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 12,098 | 12,098 | 12,098 | 12,098 | 3,635 | 42,252 | 33,789 | 25,327 | 16,864 | 16,864 |

Таблица 4.2.46 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Партнер» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,019 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,014 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,000 | 3,450 | 3,450 | 3,450 | 3,450 | 3,450 | 3,450 | 3,450 | 3,450 | 3,450 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,141 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,128 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 |

Таблица 4.2.47 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной БМК1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Потери в т/с | Гкал/ч |  |  |  |  | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 |

Вторым вариантом развития строительство БМК 1 не планируется.

Таблица 4.2.48 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой котельной МКР №12 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Потери в т/с | Гкал/ч |  | 0,550 | 1,232 | 1,718 | 2,004 | 2,291 | 2,578 | 2,578 | 2,578 | 2,578 | 2,578 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч |  | 11,007 | 24,633 | 34,350 | 40,083 | 45,817 | 51,550 | 51,550 | 51,550 | 51,550 | 51,550 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  | 47,243 | 32,935 | 22,733 | 16,713 | 10,693 | 4,672 | 4,672 | 4,672 | 4,672 | 4,672 |

Таблица 4.2.49 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Потери в т/с | Гкал/ч |  | 0,095 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч |  | 1,890 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  | 5,856 | 2,412 | 2,412 | 2,412 | 2,412 | 2,412 | 2,412 | 2,412 | 2,412 | 2,412 |

Вторым вариантом развития строительство БМК 2 не планируется.

Таблица 4.2.50 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 3 для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Потери в т/с | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 0,383 | 0,767 | 1,205 | 1,205 | 1,205 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 7,667 | 15,333 | 24,100 | 24,100 | 24,100 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 29,400 | 29,400 | 29,400 | 29,400 | 29,400 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 21,350 | 13,300 | 4,095 | 4,095 | 4,095 |

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Томилино

Таблица 4.2.51 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №1 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 | 4,067 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 | 4,720 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |

Таблица 4.2.52 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №2 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,411 | 1,411 | 1,427 | 1,448 | 1,448 | 1,448 | 1,458 | 1,623 | 1,789 | 1,954 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 17,26 | 17,26 | 17,58 | 18 | 18 | 18 | 18,2 | 21,51 | 24,81 | 28,12 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 | 43,766 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 25,095 | 25,095 | 24,759 | 24,318 | 24,318 | 24,318 | 24,108 | 20,636 | 17,164 | 13,692 |

Таблица 4.2.53 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №5 пгт. Томилино для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,379 | 0,379 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,339 | 0,339 | 0,788 | 0,788 | 0,788 | 0,788 | 0,788 | 0,788 | 0,788 | 0,788 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,075 | -0,075 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |

Таблица 4.2.54 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №5 пгт. Томилино для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 | 0,379 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,075 | -0,075 | -0,075 | -0,075 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |

Таблица 4.2.55 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №6 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |

Таблица 4.2.56 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №7 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,7017 | 0,7017 | 0,7017 | 0,7017 | 0,7017 | 0,7137 | 0,7137 | 0,7137 | 0,7137 | 0,7137 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 8,4654 | 8,4654 | 8,4654 | 8,4654 | 8,4654 | 8,7054 | 8,7054 | 8,7054 | 8,7054 | 8,7054 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 | 11,0631 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,8959 | 1,8959 | 1,8959 | 1,8959 | 1,8959 | 1,6439 | 1,6439 | 1,6439 | 1,6439 | 1,6439 |

Таблица 4.2.57 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №8 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 | 1,694 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,925 | 1,925 | 1,925 | 1,925 | 1,925 | 1,925 | 1,925 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | -0,221 | -0,221 | -0,221 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |

Таблица 4.2.58 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Томилино для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,426 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 |

Таблица 4.2.59 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Томилино для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,619 | 0,619 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 9,015 | 9,015 | 9,615 | 9,615 | 9,615 | 9,615 | 9,615 | 9,615 | 9,615 | 9,615 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 | 13,823 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 4,188 | 4,188 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 |

Таблица 4.2.60 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №10 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 | 0,1240 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 | 1,181 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 | 1,5750 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 |

Таблица 4.2.61 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №12 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 | 0,716 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | -0,596 | -0,596 | -0,596 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |

Таблица 4.2.62 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №14 пгт. Томилино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 | 17,845 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 | 0,1690 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 | 0,9320 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 | 14,597 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 | 17,6760 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 | 2,1470 |

Таблица 4.2.63 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «Инжтрасстрой» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,269 | 2,269 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |

Таблица 4.2.64 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ФГБУ ГЦ ССС для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 | 0,5689 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 | 0,4892 |

Таблица 4.2.65 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ЗАО «МОЭГ» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 73,87 | 113,87 | 113,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 73,87 | 113,87 | 113,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 | 146,87 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,447 | 2,277 | 2,277 | 2,937 | 2,937 | 2,937 | 2,937 | 2,937 | 2,937 | 2,937 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 3,137 | 3,401 | 3,985 | 4,459 | 4,780 | 4,780 | 5,047 | 5,367 | 5,589 | 5,589 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 51,955 | 60,769 | 80,238 | 96,015 | 106,739 | 106,739 | 115,621 | 126,303 | 133,685 | 133,685 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 72,423 | 111,593 | 111,593 | 143,933 | 143,933 | 143,933 | 143,933 | 143,933 | 143,933 | 143,933 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 17,331 | 47,422 | 27,370 | 43,459 | 32,414 | 32,414 | 23,265 | 12,263 | 4,659 | 4,659 |

Таблица 4.2.66 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ЗАО «МОЭГ» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 73,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 73,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 | 113,87 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,447 | 2,277 | 2,277 | 2,277 | 2,277 | 2,277 | 2,277 | 2,277 | 2,277 | 2,277 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 3,137 | 3,401 | 3,730 | 4,096 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,482 | 4,482 | 4,482 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 51,955 | 60,769 | 71,716 | 83,922 | 93,500 | 93,500 | 93,500 | 96,800 | 96,800 | 96,800 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 72,423 | 111,593 | 111,593 | 111,593 | 111,593 | 111,593 | 111,593 | 111,593 | 111,593 | 111,593 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 17,331 | 47,422 | 36,147 | 23,574 | 13,710 | 13,710 | 13,710 | 10,311 | 10,311 | 10,311 |

Таблица 4.2.67 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 4 для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,240 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,600 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11,760 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,160 |

Таблица 4.2.68 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 5 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 | 4,385 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 | 4,383 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Вторым вариантом развития строительство БМК 5 не планируется.

Таблица 4.2.69 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 6 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч |  |  |  | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  | 0,006 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  | 0,127 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 | 1,264 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  | 1,131 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |

Первым вариантом развития строительство БМК 6 не планируется.

Таблица 4.2.70 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 7 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч |  |  |  |  | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  | 0,063 | 0,063 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  | 1,250 | 1,250 | 2,750 | 2,750 | 2,750 | 2,750 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 | 3,028 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  | 1,716 | 1,716 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |

Первым вариантом развития строительство БМК 7 не планируется.

Таблица 4.2.71 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 8 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 0,460 | 0,975 | 1,510 | 2,049 | 2,773 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 9,2 | 19,49 | 30,19 | 40,98 | 55,46 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 | 58,800 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 49,140 | 38,336 | 27,101 | 15,771 | 0,567 |

Таблица 4.2.72 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 9 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,600 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,210 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 24,2 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 29,400 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,990 |

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Малаховка

Таблица 4.2.73 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка ул. Комсомольская, д. 11/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 | 8,598 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 | 9,752 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |

Таблица 4.2.74 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Щорса, д. 18/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |

Таблица 4.2.75 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Калинина, д. 29/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 9,03 | 9,03 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 9,03 | 9,03 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,181 | 0,181 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,248 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,381 | 3,358 | 3,358 | 3,954 | 6,890 | 7,650 | 9,150 | 9,411 | 10,141 | 10,141 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,046 | 5,046 | 5,046 | 5,046 | 8,849 | 8,849 | 11,760 | 11,760 | 11,760 | 11,760 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,417 | 1,144 | 1,144 | 0,548 | 1,415 | 0,655 | 2,066 | 1,806 | 1,075 | 1,075 |

Таблица 4.2.76 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Малаховская, 20/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |

Таблица 4.2.77 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Центральная, 12/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |

Таблица 4.2.78 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Калинина, 30/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Калинина, 29/1 | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,065 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,296 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,977 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,635 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,362 |

Таблица 4.2.79 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Тургенева, 17/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |

Таблица 4.2.80 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Кореневское ш., 25/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,6 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,6 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,087 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,149 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,513 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,859 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |

Таблица 4.2.81 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Красковское ш., 15/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |

Таблица 4.2.82 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, ул. Михневское ш., 15/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 | 0,632 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 4.2.83 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, Электропосёлок, 11/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 | 1,989 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 |

Таблица 4.2.84 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, Красковское ш., 14/1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |

Таблица 4.2.85 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной пгт. Малаховка, Быковское ш., 14/1 и перспективной БМК для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 9,43 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| Установленная тепловая мощность новой БМК | Гкал/ч | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 |
| Располагаемая тепловая мощность новой БМК | Гкал/ч | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 | 2,599 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 | 19,005 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 19,276 | 19,276 | 19,276 | 19,276 | 19,276 | 21,872 | 21,872 | 21,872 | 21,872 | 21,872 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -2,328 | -2,328 | -2,328 | -2,328 | -2,328 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Октябрьский

Таблица 4.2.86 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №2 пгт. Октябрьский для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 8,4 | 8,4 | | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 8,4 | 8,4 | | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,034 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,168 | 0,168 | | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,573 | 5,573 | 5,573 | 5,573 | 5,683 | 5,683 | | 5,683 | 5,683 | 5,683 | 5,683 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,766 | 4,704 | 4,704 | 4,704 | 8,232 | 8,232 | | 8,232 | 8,232 | 8,232 | 8,232 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -1,066 | -1,128 | -1,128 | -1,128 | 2,290 | 2,290 | | 2,290 | 2,290 | 2,290 | 2,290 |

Таблица 4.2.87 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №3 пгт. Октябрьский для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 | 1,716 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,992 | 1,990 | 1,990 | 1,990 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,323 | -0,323 | -0,323 | -0,323 | -0,323 | -0,323 | 0,177 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |

Таблица 4.2.88 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной мкр. Восточный, д.1 пгт. Октябрьский для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,06 | 4,06 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,06 | 4,06 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,350 | 3,350 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 | 4,315 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,032 | 4,032 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,678 | 0,678 | 1,512 | 1,512 | 1,512 | 1,512 | 1,512 | 1,512 | 1,512 | 1,512 |

Таблица 4.2.89 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной мкр. Восточный, д.1 пгт. Октябрьский для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,06 | 4,06 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,06 | 4,06 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,260 | 3,260 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,032 | 4,032 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,772 | 0,772 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 |

Таблица 4.2.90 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Красное знамя» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,380 | 0,384 | 0,414 | 0,474 | 0,487 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 19,894 | 20,126 | 21,686 | 24,806 | 25,506 | 26,116 | 26,116 | 26,116 | 26,116 | 26,116 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 24,234 | 24,234 | 24,234 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 3,960 | 3,724 | 2,134 | 4,516 | 3,803 | 3,181 | 3,181 | 3,181 | 3,181 | 3,181 |

Таблица 4.2.91 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Красное знамя» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 0,378 | 0,380 | 0,410 | 0,470 | 0,483 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 19,809 | 19,919 | 21,479 | 24,599 | 25,299 | 25,909 | 25,909 | 25,909 | 25,909 | 25,909 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 24,234 | 24,234 | 24,234 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 | 29,796 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,047 | 3,935 | 2,345 | 4,727 | 4,014 | 3,392 | 3,392 | 3,392 | 3,392 | 3,392 |

Таблица 4.2.92 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Ленина, 47 и перспективной БМК для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 18,78 | 18,78 | 18,78 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 18,78 | 18,78 | 18,78 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,096 | 1,146 | 1,146 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 30,574 | 30,574 | 30,574 | 30,574 | 30,574 | 30,574 | 30,574 | 31,414 | 32,834 | 32,834 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 37,817 | 37,817 | 37,817 | 39,200 | 39,200 | 39,200 | 39,200 | 39,200 | 39,200 | 39,200 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 6,176 | 6,176 | 6,176 | 7,559 | 7,559 | 7,559 | 7,559 | 6,690 | 5,220 | 5,220 |

Таблица 4.2.93 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной по ул. Ленина, 47 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 36 | 36 | 36 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 36 | 36 | 36 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| Потери в т/с | Гкал/ч | 1,067 | 1,151 | 1,218 | 1,256 | 1,256 | 1,263 | 1,276 | 1,305 | 1,375 | 1,375 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 30,574 | 32,984 | 34,894 | 35,999 | 35,999 | 36,199 | 36,559 | 37,399 | 39,399 | 39,399 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 35,280 | 35,280 | 35,280 | 41,160 | 41,160 | 41,160 | 41,160 | 41,160 | 41,160 | 41,160 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 3,639 | 1,145 | -0,832 | 3,905 | 3,905 | 3,698 | 3,325 | 2,456 | 0,386 | 0,386 |

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии в районе пгт. Красково

Таблица 4.2.94 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №1 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 14,12 | 14,12 | 14,12 | 14,12 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 14,12 | 14,12 | 14,12 | 14,12 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 13,838 | 13,838 | 13,838 | 13,838 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,646 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,652 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 9,302 | 9,422 | 9,422 | 9,422 | 13,782 | 15,542 | 15,542 | 15,542 | 15,542 | 15,542 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 3,890 | 3,764 | 3,764 | 3,764 | 5,166 | 3,318 | 3,318 | 3,318 | 3,318 | 3,318 |

Таблица 4.2.95 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №2 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | Ликвидация, перевод тепловой нагрузки на котельную №1 | | | | | |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 8,347 | 8,347 | 8,347 | 8,347 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 3,493 | 3,493 | 3,493 | 3,493 |

Таблица 4.2.96 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №3 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | Ликвидация, перевод тепловой нагрузки на котельную №7 | | | | | |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,360 | 5,360 | 5,360 | 5,360 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,394 | 0,394 | 0,426 | 0,464 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,271 | 3,271 | 3,901 | 4,661 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 1,695 | 1,695 | 1,033 | 0,235 |

Таблица 4.2.97 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №5 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 6,0 | 6,0 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 6,0 | 6,0 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,120 | 0,120 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 2,068 | 5,880 | 5,880 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,170 | 0,219 | 0,367 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 1,254 | 2,241 | 5,201 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 1,203 | 0,643 | 3,420 | 0,312 |

Таблица 4.2.98 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №6 пгт. Красково для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 16 | 16 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 16 | 16 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,081 | 0,081 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,919 | 15,919 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,314 | 1,314 | 1,314 | 1,340 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 19,281 | 19,281 | 19,281 | 19,801 | 20,611 | 20,611 | 20,611 | 20,611 | 20,611 | 20,611 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | -4,676 | -4,676 | 3,121 | 2,575 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 |

Таблица 4.2.99 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №6 пгт. Красково для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 16 | 16 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 16 | 16 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 | 24,2 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,081 | 0,081 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,919 | 15,919 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 | 23,716 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,335 | 1,347 | 1,378 | 1,434 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 19,281 | 19,281 | 19,281 | 20,411 | 21,831 | 21,831 | 21,831 | 21,831 | 21,831 | 21,831 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | -4,697 | -4,709 | 3,057 | 1,871 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 |

Таблица 4.2.100 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №7 пгт. Красково для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,187 | 1,280 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 8,86 | 13,521 | 13,521 | 13,521 | 13,521 | 14,454 | 16,321 |
| Резерв("+") / Дефицит("-") | Гкал/час | -2,494 | -2,494 | -2,494 | 10,063 | 4,939 | 4,939 | 4,939 | 4,939 | 3,959 | 1,999 |

Таблица 4.2.101 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №7 пгт. Красково для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,764 | 0,858 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 9,680 | 9,680 | 9,680 | 9,680 | 14,341 | 14,341 | 14,341 | 14,341 | 15,274 | 17,141 |
| Резерв("+") / Дефицит("-") | Гкал/час | -3,355 | -3,355 | -3,355 | 9,202 | 4,541 | 4,541 | 4,541 | 4,541 | 3,561 | 1,601 |

Таблица 4.2.102 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №8 пгт. Красково для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 | 11,184 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 | 3,575 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 | 7,127 |

Таблица 4.2.103 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Красково для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 9,892 | 9,800 | 9,800 | 9,800 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,507 | 0,532 | 0,558 | 0,585 | 0,611 | 0,638 | 0,638 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 5,42 | 5,93 | 6,44 | 6,973 | 7,507 | 8,04 | 8,04 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 2,601 | 2,601 | 2,601 | 2,065 | 1,530 | 0,994 | 2,334 | 1,682 | 1,122 | 1,122 |

Таблица 4.2.104 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №9 пгт. Красково для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 | 7,992 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,508 | 0,534 | 0,561 | 0,561 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 5,440 | 5,970 | 6,500 | 6,500 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 2,601 | 2,601 | 2,601 | 2,601 | 2,601 | 2,601 | 2,044 | 1,488 | 0,931 | 0,931 |

Таблица 4.2.105 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной №10 д. Марусино для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 | 17,669 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,924 | 0,924 | 0,957 | 1,014 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 11,362 | 11,362 | 12,022 | 13,152 | 13,712 | 13,712 | 13,712 | 13,712 | 13,712 | 13,712 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 5,382 | 5,382 | 4,689 | 3,503 | 2,915 | 2,915 | 2,915 | 2,915 | 2,915 | 2,915 |

Таблица 4.2.106 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной ООО «ОптималСтрой» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,44 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 | 12,04 |

Таблица 4.2.107 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Малое Павлино» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 | 3,132 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 | 1,958 |

Таблица 4.2.108 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Кореневский форт-1» ООО "Теплокомфорт" для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 | 6,731 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 | 4,443 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 | 2,110 |

Таблица 4.2.109 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной «Кореневский форт-2» ООО "Теплокомфорт" для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,989 | 3,989 | 3,989 | 3,989 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 | 5,880 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,100 | 0,116 | 0,133 | 0,168 | 0,186 | 0,216 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,498 | 2,829 | 3,160 | 3,856 | 4,222 | 4,828 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 |
| Резерв("+») / Дефицит("-") | Гкал/час | 1,391 | 1,044 | 0,696 | -0,035 | 1,472 | 0,836 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |

Таблица 4.2.110 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК 10 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 0,346 | 0,346 | 0,346 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 1,333 | 2,667 | 4,000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 5,057 | 5,057 | 5,057 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | 3,377 | 2,044 | 0,711 |

Таблица 4.2.111 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой котельной «Новокрасково» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,610 | 1,176 | 1,481 | 1,481 | 1,481 | 1,481 | 1,481 | 1,481 | 1,481 | 1,481 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 8,7113 | 16,79895 | 21,1546 | 21,1546 | 21,1546 | 21,1546 | 21,1546 | 21,1546 | 21,1546 | 21,1546 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 13,969 | 5,315 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 | 0,654 |

Таблица 4.2.112 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой котельной «Новокрасково» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,610 | 1,176 | 1,481 | 1,5065 | 1,532 | 1,5575 | 1,5575 | 1,5575 | 1,5575 | 1,5575 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 8,7113 | 16,79895 | 21,1546 | 21,6646 | 22,1746 | 22,6846 | 22,6846 | 22,6846 | 22,6846 | 22,6846 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 23,290 | 25,210 | 25,210 | 25,210 | 25,210 | 25,210 | 25,210 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 13,969 | 5,315 | 0,654 | 0,119 | 1,503 | 0,968 | 0,968 | 0,968 | 0,968 | 0,968 |

Таблица 4.2.113 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК №11для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 0,101 | 0,268 | 0,468 | 0,601 | 0,601 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 2,016 | 5,355 | 9,366 | 12,024 | 12,024 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 | 15,680 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 13,564 | 10,058 | 5,846 | 3,055 | 3,055 |

Таблица 4.2.114 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия проектируемой БМК №12 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,09 | 3,09 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,09 | 3,09 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,062 | 0,062 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,062 | 0,130 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,235 | 2,59 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,028 | 3,028 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,731 | 0,309 |

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии расположенных на территории г. Москва

Таблица 4.2.115 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной РТС «Некрасовка» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 180 | 180 | 180 | 180 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 180 | 180 | 180 | 180 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 5,000 | 6,322 | 6,856 | 7,006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с | Гкал/ч | 111,900 | 126,700 | 137,400 | 140,400 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 175,000 | 173,678 | 173,144 | 172,994 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 63,100 | 46,978 | 35,744 | 32,594 |

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы на период до 2030 года зона теплоснабжения РТС «Некрасовка» к 2030 году увеличится за счет подключения перспективных потребителей. Подключенная тепловая нагрузка на котельную РТС «Некрасовка» на расчётный срок составит 140,4 Гкал/ч.

Подключение перспективных потребителей на территории г. Люберцы к котельной РТС «Некрасовка не планируется.

Таблица 4.2.116 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной РТС «Жулебино» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 420 | 420 | 420 | 420 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 420 | 420 | 420 | 420 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 11,476 | 11,355 | 10,636 | 10,636 |
| Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с | Гкал/ч | 212,151 | 209,918 | 196,618 | 196,618 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 408,524 | 408,645 | 409,364 | 409,364 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 196,374 | 198,727 | 212,746 | 212,746 |

Таблица 4.2.117 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной РТС «Жулебино» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 420 | 420 | 420 | 420 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 420 | 420 | 420 | 420 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 11,476 | 11,355 | 10,982 | 10,982 |
| Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с | Гкал/ч | 212,151 | 209,918 | 203,016 | 203,016 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 408,524 | 408,645 | 409,018 | 409,018 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 196,374 | 198,727 | 206,002 | 206,002 |

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы на период до 2030 года подключение перспективных потребителей на территории г. Москвы к РТС «Жулебино» не планируется.

Тепловые балансы для котельной РТС «Жулебино», представленные в таблицах 4.2.116 и 4.2.117, скорректированы с учётом прироста тепловой нагрузки на территории г. Люберцы.

Таблица 4.2.118 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия ТЭЦ-22 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2020 | 2025 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3276 | 3690 | 3732 | 3732 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3276 | 3685 | 3619 | 3727 |
| Потери располагаемой мощности | Гкал/ч | 0 | 5 | 113 | 5 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 104,311 | 104,716 | 103,877 | 104,941 |
| Присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде с учётом потерь в т/с | Гкал/ч | 2711,473 | 2722,022 | 2700,211 | 2727,875 |
| Присоединённая тепловая нагрузка по пару с учётом потерь в т/с | Гкал/ч | 94,700 | 94,700 | 94,700 | 94,700 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3171,689 | 3580,284 | 3515,123 | 3622,059 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 365,516 | 763,562 | 720,212 | 799,483 |

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы до 2030 года планируется:

* переключение части тепловых нагрузок с ТЭЦ-22 на ТЭЦ-23 для

обеспечения возможности дополнительного присоединения к ТЭЦ-22 новых тепловых потребителей в зоне теплоснабжения магистральных выводов ТЭЦ-22 №7 и №12;

* переключение тепловых нагрузок с действующих котельных РТС «Люблино», КТС «Косино» и МК «Каскадная» на ТЭЦ-22.

После осуществления запланированных мероприятий общая тепловая нагрузка в горячей воде на ТЭЦ-22 составит 2703,3 Гкал/ч. С учётом прироста тепловой нагрузки на ТЭЦ-22 на территории г. Люберцы общая тепловая нагрузка в горячей воде будет равна 2727,875 Гкал/ч.

# Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии

Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки представлены в таблице 4.2.119.

Таблица 4.2.119 – Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Теплоснабжающая организация** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Собственные нужды источника, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Потери в т/с, Гкал/ч** | **Присоединённая нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **г. Люберцы** | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 45,5 | 45,5 | 1,200 | 44,300 | 1,605 | 42,621 | 0,074 |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,2 | 5,2 | 0,184 | 5,016 | 0,028 | 1,661 | 3,327 |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 4 | 4 | 0,110 | 3,890 | 0,110 | 1,756 | 2,024 |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 19,5 | 19,5 | 0,552 | 18,948 | 1,746 | 14,909 | 2,293 |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 8 | 8 | 0,208 | 7,792 | 0,798 | 6,277 | 0,717 |
| 6 | 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 32,5 | 32,5 | 0,978 | 31,522 | 2,756 | 23,310 | 5,455 |
| 7 | 1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,7 | 2,7 | 0,066 | 2,634 | 0,034 | 0,696 | 1,904 |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 80,8 | 80,8 | 3,741 | 77,059 | 7,563 | 76,701 | -7,205 |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 23,35 | 23,35 | 0,146 | 23,204 | 0,328 | 14,117 | 8,759 |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а, стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 12,9 | 12,9 | 0,303 | 12,597 | 0,679 | 9,963 | 1,955 |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 9 | 9 | 0,257 | 8,743 | 0,269 | 4,167 | 4,307 |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,8 | 2,4 | 0,064 | 2,336 | 0,027 | 1,439 | 0,870 |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,644 | 4,644 | 0,019 | 4,625 | 0,034 | 2,747 | 1,844 |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 9 | 9 | 0,233 | 8,767 | 0,199 | 4,411 | 4,157 |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 7,2 | 7,2 | 0,191 | 7,009 | 0,241 | 4,855 | 1,914 |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,4 | 5,4 | 0,145 | 5,255 | 0,440 | 4,775 | 0,040 |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 9,992 | 9,992 | 0,259 | 9,733 | 0,663 | 7,522 | 1,548 |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 4,300 | 4,300 | 0,108 | 4,192 | 0,118 | 1,810 | 2,264 |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 49,530 | 49,530 | 1,456 | 48,074 | 3,099 | 37,929 | 7,046 |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 7,200 | 7,200 | 0,180 | 7,020 | 0,641 | 6,891 | -0,513 |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,400 | 5,400 | 0,134 | 5,266 | 0,550 | 4,306 | 0,410 |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 16,000 | 16,000 | 0,435 | 15,565 | 0,532 | 6,367 | 8,666 |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,946 | 0,946 | 0,025 | 0,921 | 0,030 | 0,752 | 0,140 |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люберецкая теплосеть" | 9,546 | 9,546 | 0,115 | 9,431 | 0,056 | 11,252 | -1,878 |
| 26 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 21,000 | 21,000 | 0,047 | 20,953 | 0,136 | 6,100 | 14,717 |
| 27 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 163,350 | 163,350 | 0,229 | 163,121 | 1,127 | 128,711 | 33,283 |
| 28 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 176,300 | 176,300 | 0,255 | 176,045 | 0,978 | 89,341 | 85,726 |
| 29 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 17,920 | 17,920 | 0,110 | 17,810 | 0,392 | 5,320 | 12,098 |
| 30 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 3,100 | 3,100 | 0,019 | 3,081 | 0,014 | 3,000 | 0,068 |
| 31 | РТС "Жулебино" , г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 180 | 180 | 5 | 175,000 | 5,3 | 106,5 | 63,200 |
| 32 | РТС "Некрасовка" , г. Москва | 420 | 420 | 11,5 | 408,500 | 10,1 | 202,5 | 195,900 |
| 33 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 3276 | 3276 | 104,3 | 3171,700 | 129,1 | 2676,9 | 365,700 |
| **пгт. Малаховка** | | | | | | | | | |
| 34 | ул. Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,878 | 0,878 | 0,022 | 0,856 | 0,008 | 0,329 | 0,519 |
| 35 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 10,000 | 10,000 | 0,248 | 9,752 | 1,100 | 8,598 | 0,054 |
| 36 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,041 | 1,041 | 0,027 | 1,014 | 0,000 | 0,384 | 0,630 |
| 37 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 5,200 | 5,200 | 0,154 | 5,046 | 0,248 | 2,381 | 2,417 |
| 38 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 0,686 | 0,686 | 0,022 | 0,664 | 0,008 | 0,102 | 0,555 |
| 39 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,800 | 1,800 | 0,057 | 1,743 | 0,016 | 0,575 | 1,152 |
| 40 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,700 | 2,700 | 0,065 | 2,635 | 0,296 | 0,977 | 1,361 |
| 41 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,500 | 1,500 | 0,042 | 1,458 | 0,015 | 0,361 | 1,082 |
| 42 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,600 | 2,600 | 0,087 | 2,513 | 0,149 | 0,505 | 1,859 |
| 43 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,700 | 2,700 | 0,086 | 2,614 | 0,038 | 0,436 | 2,140 |
| 44 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,506 | 1,506 | 0,037 | 1,469 | 0,029 | 0,656 | 0,784 |
| 45 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 2,700 | 2,700 | 0,067 | 2,633 | 0,163 | 1,989 | 0,481 |
| 46 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 1,600 | 1,600 | 0,043 | 1,557 | 0,006 | 0,287 | 1,264 |
| 47 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люберецкая теплосеть" | 9,430 | 9,430 | 0,266 | 9,164 | 2,599 | 19,005 | -12,440 |
| **пгт. Томилино** | | | | | | | | | |
| 48 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 4,773 | 4,773 | 0,060 | 4,713 | 0,346 | 4,067 | 0,299 |
| 49 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 44,311 | 44,311 | 0,534 | 43,777 | 1,411 | 17,260 | 25,106 |
| 50 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 0,344 | 0,344 | 0,005 | 0,339 | 0,035 | 0,379 | -0,074 |
| 51 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 0,260 | 0,260 | 0,005 | 0,255 | 0,023 | 0,168 | 0,064 |
| 52 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 11,200 | 11,200 | 0,137 | 11,063 | 0,702 | 8,465 | 1,896 |
| 53 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 1,639 | 1,639 | 0,021 | 1,618 | 0,145 | 1,694 | -0,221 |
| 54 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 5,600 | 5,600 | 0,071 | 5,529 | 0,403 | 4,700 | 0,426 |
| 55 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 1,600 | 1,600 | 0,025 | 1,575 | 0,124 | 1,181 | 0,270 |
| 56 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 0,260 | 0,260 | 0,005 | 0,255 | 0,090 | 0,716 | -0,551 |
| 57 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП "ТКК" | 17,845 | 17,845 | 0,169 | 17,676 | 0,932 | 14,597 | 2,147 |
| 58 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 2,290 | 2,290 | 0,021 | 2,269 | 0,090 | 1,309 | 0,870 |
| 59 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,580 | 0,580 | 0,001 | 0,579 | 0,001 | 0,079 | 0,499 |
| 60 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 73,870 | 73,870 | 1,447 | 72,423 | 2,997 | 47,290 | 22,136 |
| **пгт. Октябрьский** | | | | | | | | | |
| 61 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,800 | 4,800 | 0,021 | 4,779 | 0,259 | 5,573 | -1,052 |
| 62 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 1,500 | 1,500 | 0,008 | 1,492 | 0,099 | 1,716 | -0,323 |
| 63 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,060 | 4,060 | 0,000 | 4,060 | 0,000 | 3,258 | 0,802 |
| 64 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 24,400 | 24,400 | 0,166 | 24,234 | 0,365 | 19,109 | 4,759 |
| 65 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люберецкая теплосеть" | 18,780 | 18,780 | 0,563 | 18,217 | 1,067 | 30,574 | -13,424 |
| **пгт. Красково** | | | | | | | | | |
| 66 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,100 | 8,100 | 0,060 | 8,040 | 0,584 | 8,062 | -0,606 |
| 67 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,400 | 8,400 | 0,053 | 8,347 | 0,494 | 4,360 | 3,493 |
| 68 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 5,400 | 5,400 | 0,040 | 5,360 | 0,394 | 3,271 | 1,695 |
| 69 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 2,100 | 2,100 | 0,032 | 2,068 | 0,143 | 0,721 | 1,203 |
| 70 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 16,000 | 16,000 | 0,081 | 15,919 | 1,314 | 19,281 | -4,676 |
| 71 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,200 | 7,200 | 0,158 | 7,042 | 0,677 | 8,860 | -2,494 |
| 72 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 11,700 | 11,700 | 0,516 | 11,184 | 0,481 | 3,575 | 7,127 |
| 73 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,100 | 8,100 | 0,108 | 7,992 | 0,425 | 4,910 | 2,657 |
| 74 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 18,060 | 18,060 | 0,391 | 17,669 | 0,924 | 11,362 | 5,382 |
| 75 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 35,000 | 14,000 | 0,560 | 13,440 | 0,017 | 1,380 | 12,043 |
| 76 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 3,180 | 3,180 | 0,048 | 3,132 | 0,034 | 1,140 | 1,958 |
| 77 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 6,840 | 6,840 | 0,109 | 6,731 | 0,178 | 4,443 | 2,110 |
| 78 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 4,050 | 4,050 | 0,061 | 3,989 | 0,100 | 2,498 | 1,391 |

## Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сводные данные о существующих и перспективных значениях установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 4.3.1

Таблица 4.3.1 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

| № п/п | Тепловой источник | Теплоснабжающая организация | Устан. мощность котельных по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Устан. мощность при первом варианте развития на 2034г., Гкал/ч | Устан. мощность при втором варианте развития на 2034г., Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Существующие источники тепловой энергии | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 45,5 | 50 | 58 |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,2 | 26 | 26 |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4 | 10 | 10 |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8 | 8 | Ликвидация |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,7 | 2,7 | Ликвидация |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 80,8 | 114,4 | 124,4 |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 12,9 | 20 | 20 |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9 | 9 | Ликвидация |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,644 | 4,644 | 4,644 |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9 | 9 | Ликвидация |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,2 | 7,2 | Ликвидация |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,4 | 10 | 13 |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,992 | 9,992 | 14 |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,3 | 4,3 | Ликвидация |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 49,53 | 132,08 | 132,08 |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,2 | 16 | 10 |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,4 | Ликвидация | Ликвидация |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 16 | 16 | Ликвидация |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,946 | 0,946 | Ликвидация |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,546 | 12 | 12 |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,878 | 0,878 | 0,878 |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 10 | 10 | 10 |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,041 | 0,43 | 0,43 |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 5,2 | 12 | 12 |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,686 | 0,138 | 0,138 |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,8 | 0,645 | 0,645 |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,7 | Ликвидация | Ликвидация |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,5 | 0,43 | 0,43 |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,6 | 0,645 | 0,645 |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,7 | 0,645 | 0,645 |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,506 | 0,645 | 0,645 |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,6 | 0,344 | 0,344 |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 9,43 | 22,32 | 22,318 |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 4,773 | 4,78 | 4,78 |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 44,311 | 44,3 | 44,3 |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,344 | 0,8 | 0,43 |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,639 | 1,95 | 1,95 |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 5,6 | 5,6 | 14 |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,26 | 1 | 1 |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 17,845 | 17,845 | 17,845 |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,8 | 8,4 | 8,4 |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 1,5 | 2 | 2 |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,06 | 6 | 6 |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,1 | 20 | 20 |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,4 | Ликвидация | Ликвидация |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 5,4 | Ликвидация | Ликвидация |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 2,1 | 6 | 6 |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 16 | 24,2 | 24,2 |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,2 | 20 | 20 |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 11,7 | 11,7 | 11,7 |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,1 | 10 | 8,1 |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 21 | 21 | 21 |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 163,35 | 163,35 | 163,35 |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 176,3 | 150 | 150 |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 17,92 | 100 | 65 |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 3,1 | 5,16 | 5,16 |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 2,29 | 2,5 | 2,5 |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,58 | 0,57 | 0,57 |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 73,87 | 146,87 | 113,87 |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 24,4 | 30 | 30 |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | 18,78 | 20 | 42 |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 35 | 35 | 35 |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 4,05 | 6,00 | 6,00 |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 180 | 180 | 180 |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 420 | 420 | 420 |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 3276 | 3606 | 3606 |
|  | Перспективные источники тепловой энергии | | | | |
| 1 | БМК1, г. Люберцы | - | - | 4,13 | - |
| 2 | Котельная МКР№12, г. Люберцы | - | - | 60 | 60 |
| 3 | БМК2, г. Люберцы | - | - | 8 | - |
| 4 | БМК3, г. Люберцы | - | - | 30 | 30 |
| 5 | БМК №4, пгт. Томилино | - | - | 12 | 12 |
| 6 | БМК №5, пгт. Томилино | - | - | 4,385 | - |
| 7 | БМК №6, пгт. Томилино | - | - | - | 1,29 |
| 8 | БМК №7, пгт. Томилино | - | - | - | 3,09 |
| 9 | БМК №8, пгт. Томилино | - | - | 60 | 60 |
| 10 | БМК №9, пгт. Томилино | - | - | 30 | 30 |
| 11 | БМК №10, пгт. Красково | - | - | 5,16 | 5,16 |
| 12 | Котельная "Новокрасково", пгт. Красково | - | - | 24,08 | 26 |
| 13 | БМК №11, пгт. Красково | - | - | 16 | 16 |
| 14 | БМК №12, пгт. Красково | - | - | 3,09 | 3,09 |

## Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности представлены в Книге 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа Люберцы Люберецкого муниципального района Московской области.

## Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Объемы потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды по источникам сведены в таблицу 4.5.1.

Таблица 4.5.1 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

| № п/п | Тепловой источник | Теплоснабжающая организация | Затраты тепла на с/н по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Затраты тепла на с/н для первого варианта на 2034г., Гкал/ч | Затраты тепла на с/н для второго варианта на 2034г., Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Существующие источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,200 | 1,000 | 1,160 |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,110 | 0,200 | 0,200 |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,552 | 0,564 | 0,564 |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,208 | 0,208 | Ликвидация |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,978 | 0,990 | 1,004 |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,066 | 0,066 | Ликвидация |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 3,741 | 2,288 | 2,488 |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,303 | 0,300 | 0,300 |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,257 | 0,257 | Ликвидация |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,233 | 0,233 | Ликвидация |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,191 | 0,191 | Ликвидация |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,145 | 0,200 | 0,260 |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,259 | 0,259 | 0,310 |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,108 | 0,108 | Ликвидация |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,456 | 1,456 | 1,456 |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,180 | 0,320 | 0,200 |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,134 | Ликвидация | Ликвидация |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,435 | 0,435 | Ликвидация |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,025 | 0,025 | Ликвидация |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,115 | 0,240 | 0,240 |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,027 | 0,009 | 0,009 |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,154 | 0,240 | 0,240 |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,022 | 0,003 | 0,003 |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,057 | 0,013 | 0,013 |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,065 | Ликвидация | Ликвидация |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,042 | 0,009 | 0,009 |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,087 | 0,013 | 0,013 |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,086 | 0,013 | 0,013 |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,037 | 0,013 | 0,013 |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,043 | 0,007 | 0,007 |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,266 | 0,446 | 0,446 |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,534 | 0,534 | 0,534 |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,005 | 0,012 | 0,006 |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,137 | 0,137 | 0,137 |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,021 | 0,025 | 0,025 |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,071 | 0,071 | 0,178 |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,005 | 0,020 | 0,020 |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,021 | 0,168 | 0,168 |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,008 | 0,010 | 0,010 |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,000 | 0,120 | 0,120 |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,060 | 0,400 | 0,400 |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,053 | Ликвидация | Ликвидация |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,040 | Ликвидация | Ликвидация |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,032 | 0,12 | 0,120 |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,081 | 0,484 | 0,484 |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,158 | 0,400 | 0,400 |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,108 | 0,200 | 0,108 |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 0,110 | 1,607 | 0,901 |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 0,019 | 0,103 | 0,103 |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 1,447 | 2,937 | 2,277 |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 0,166 | 0,204 | 0,204 |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | 0,563 | 20,000 | 0,840 |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 0,560 | 0,560 | 0,560 |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 0,061 | 0,120 | 0,120 |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 5,000 | 7,006 | 7,006 |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 11,500 | 10,636 | 10,982 |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 104,300 | 104,941 | 104,941 |
| Перспективные источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | БМК1, г. Люберцы | - | - | 0,0413 | - |
| 2 | Котельная МКР№12, г. Люберцы | - | - | 1,2 | 1,2 |
| 3 | БМК2, г. Люберцы | - | - | 0,16 | - |
| 4 | БМК3, г. Люберцы | - | - | 0,6 | 0,6 |
| 5 | БМК №4, пгт. Томилино | - | - | 0,24 | 0,24 |
| 6 | БМК №5, пгт. Томилино | - | - | 0,002 | - |
| 7 | БМК №6, пгт. Томилино | - | - | - | 0,0258 |
| 8 | БМК №7, пгт. Томилино | - | - | - | 0,0618 |
| 9 | БМК №8, пгт. Томилино | - | - | 1,2 | 1,2 |
| 10 | БМК №9, пгт. Томилино | - | - | 0,6 | 0,6 |
| 11 | БМК №10, пгт. Красково | - | - | 0,1032 | 0,1032 |
| 12 | Котельная "Новокрасково", пгт. Красково | - | - | 0,79 | 0,79 |
| 13 | БМК №11, пгт. Красково | - | - | 0,32 | 0,32 |
| 14 | БМК №12, пгт. Красково | - | - | 0,0618 | 0,0618 |

## Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Параметры тепловой мощности нетто по источникам сведены в таблицу 4.6.1.

Таблица 4.6.1 – Значения тепловой мощности нетто на расчётный срок

| № п/п | Теплоснабжающая организация | Тепловой источник | Тепловая мощность нетто по состоянию на 2018 г., Гкал/ч | Тепловая мощность нетто на 2034г. для первого варианта развития, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто на 2034г. для второго варианта развития, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Существующие источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 44,300 | 49,000 | 56,840 |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,016 | 25,816 | 25,816 |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 3,890 | 9,800 | 9,800 |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 18,948 | 18,936 | 18,936 |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,792 | 7,792 | Ликвидация |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 31,522 | 31,510 | 31,496 |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,634 | 2,634 | Ликвидация |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 77,059 | 112,112 | 121,912 |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 23,204 | 23,204 | 23,204 |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 12,597 | 19,700 | 19,700 |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8,743 | 8,743 | Ликвидация |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,336 | 2,336 | 2,336 |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,625 | 4,625 | 4,625 |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8,767 | 8,767 | Ликвидация |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,009 | 7,009 | Ликвидация |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,255 | 9,800 | 12,740 |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,733 | 9,733 | 13,690 |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,192 | 4,192 | Ликвидация |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 48,074 | 130,624 | 130,624 |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,020 | 15,680 | 9,800 |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,266 | Ликвидация | Ликвидация |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 15,565 | 15,565 | Ликвидация |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,921 | 0,921 | Ликвидация |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,431 | 11,76 | 11,76 |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,856 | 0,856 | 0,856 |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 9,752 | 9,752 | 9,752 |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,014 | 0,421 | 0,421 |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 5,046 | 11,760 | 11,760 |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,664 | 0,135 | 0,135 |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,743 | 0,632 | 0,632 |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,635 | Ликвидация | Ликвидация |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,458 | 0,421 | 0,421 |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,513 | 0,632 | 0,632 |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,614 | 0,632 | 0,632 |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,469 | 0,632 | 0,632 |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,633 | 2,633 | 2,633 |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,557 | 0,337 | 0,337 |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 9,164 | 21,872 | 21,872 |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 4,713 | 4,720 | 4,720 |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 43,777 | 43,766 | 43,766 |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,339 | 0,788 | 0,424 |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 11,063 | 11,063 | 11,063 |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,618 | 1,925 | 1,925 |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 5,529 | 5,529 | 13,823 |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,575 | 1,575 | 1,575 |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,255 | 0,980 | 0,980 |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 17,676 | 17,676 | 17,676 |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,779 | 8,232 | 8,232 |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 1,492 | 1,990 | 1,990 |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,060 | 5,880 | 5,880 |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,040 | 19,600 | 19,600 |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,347 | Ликвидация | Ликвидация |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 5,360 | Ликвидация | Ликвидация |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 2,068 | 5,880 | 5,880 |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 15,919 | 23,716 | 23,716 |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,042 | 19,600 | 19,600 |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 11,184 | 11,184 | 11,184 |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,992 | 9,800 | 7,992 |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 17,669 | 17,669 | 17,669 |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 20,953 | 20,953 | 20,953 |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 163,121 | 163,121 | 163,121 |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 122,725 | 122,725 | 149,745 |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 17,810 | 98,393 | 64,099 |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 3,081 | 5,057 | 5,057 |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 2,269 | 2,479 | 2,479 |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,579 | 0,569 | 0,569 |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 72,423 | 143,933 | 111,593 |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 24,234 | 29,796 | 29,796 |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | 18,217 | 0,000 | 41,160 |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 13,440 | 13,440 | 13,440 |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 3,132 | 3,132 | 3,132 |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 6,731 | 6,731 | 6,731 |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 3,989 | 5,880 | 5,880 |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 175,000 | 172,994 | 172,994 |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 408,500 | 409,364 | 409,018 |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 3171,700 | 3501,059 | 3501,059 |
| Перспективные источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | БМК1, г. Люберцы | - | - | 4,089 | - |
| 2 | Котельная МКР№12, г. Люберцы | - | - | 58,800 | 58,800 |
| 3 | БМК2, г. Люберцы | - | - | 7,840 | - |
| 4 | БМК3, г. Люберцы | - | - | 29,400 | 29,400 |
| 5 | БМК №4, пгт. Томилино | - | - | 11,760 | 11,760 |
| 6 | БМК №5, пгт. Томилино | - | - | 4,383 | - |
| 7 | БМК №6, пгт. Томилино | - | - | - | 1,264 |
| 8 | БМК №7, пгт. Томилино | - | - | - | 3,028 |
| 9 | БМК №8, пгт. Томилино | - | - | 58,800 | 58,800 |
| 10 | БМК №9, пгт. Томилино | - | - | 29,400 | 29,400 |
| 11 | БМК №10, пгт. Красково | - | - | 5,057 | 5,057 |
| 12 | Котельная "Новокрасково", пгт. Красково | - | - | 23,290 | 25,210 |
| 13 | БМК №11, пгт. Красково | - | - | 15,680 | 15,680 |
| 14 | БМК №12, пгт. Красково | - | - | 3,028 | 3,028 |

## Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Объемы потерь тепловой энергии в тепловых сетях по источникам сведены в таблицу 4.7.1.

Таблица 4.7.1 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии в т/с

| № п/п | Теплоснабжающая организация | Тепловой источник | Потери тепла в т/с по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Потери тепла в т/с для первого варианта на 2034г., Гкал/ч | Потери тепла в т/с для второго варианта на 2034г., Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Существующие источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,605 | 1,683 | 2,481 |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,028 | 0,816 | 0,816 |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,110 | 0,143 | 0,143 |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,746 | 1,776 | 1,776 |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,798 | 0,798 | Ликвидация |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,756 | 2,785 | 2,820 |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,034 | 0,034 | Ликвидация |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,563 | 7,378 | 8,446 |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,328 | 0,348 | 0,348 |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,679 | 0,713 | 0,713 |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,269 | 0,264 | Ликвидация |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,034 | 0,038 | 0,038 |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,199 | 0,199 | Ликвидация |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,241 | 0,241 | Ликвидация |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,440 | 0,562 | 0,562 |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,663 | 0,663 | 0,791 |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,118 | 0,159 | Ликвидация |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 3,099 | 7,129 | 7,129 |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,641 | 0,641 | 0,671 |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,550 | Ликвидация | Ликвидация |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,532 | 0,532 | Ликвидация |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,030 | 0,030 | Ликвидация |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,100 | 1,100 | 1,100 |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,248 | 0,544 | 0,544 |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,296 | Ликвидация | Ликвидация |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,149 | 0,120 | 0,120 |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,599 | 2,599 | 2,599 |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,346 | 0,346 | 0,035 |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,411 | 1,954 | 1,954 |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,035 | 0,045 | 0,035 |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,702 | 0,714 | 0,714 |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,403 | 0,403 | 0,649 |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,932 | 0,932 | 0,932 |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,000 | 0,053 | 0,048 |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,584 | 0,740 | 0,740 |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,494 | Ликвидация | Ликвидация |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,394 | Ликвидация | Ликвидация |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,143 | 0,367 | 0,367 |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 1,314 | 1,380 | 1,505 |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,677 | 1,280 | 0,858 |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 0,425 | 0,638 | 0,561 |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 0,924 | 1,042 | 1,042 |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 0,136 | 0,138 | 0,138 |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 1,127 | 1,673 | 1,673 |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 0,978 | 1,023 | 1,451 |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 0,392 | 4,135 | 2,369 |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 0,014 | 0,016 | 0,016 |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 2,997 | 5,589 | 4,482 |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 0,365 | 0,499 | 0,495 |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | 1,067 | 0,000 | 1,375 |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 0,100 | 0,245 | 0,245 |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 5,300 | 6,726 | 6,726 |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 10,100 | 9,341 | 9,644 |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 129,100 | 129,894 | 129,894 |
| Перспективные источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | БМК1, г. Люберцы | - | - | 0,150 | - |
| 2 | Котельная МКР№12, г. Люберцы | - | - | 2,578 | 2,578 |
| 3 | БМК2, г. Люберцы | - | - | 0,259 | - |
| 4 | БМК3, г. Люберцы | - | - | 1,205 | 1,205 |
| 5 | БМК №4, пгт. Томилино | - | - | 0,6 | 0,6 |
| 6 | БМК №5, пгт. Томилино | - | - | 0,068 | - |
| 7 | БМК №6, пгт. Томилино | - | - | - | 0,0468 |
| 8 | БМК №7, пгт. Томилино | - | - | - | 0,1375 |
| 9 | БМК №8, пгт. Томилино | - | - | 2,773 | 2,773 |
| 10 | БМК №9, пгт. Томилино | - | - | 1,21 | 1,21 |
| 11 | БМК №10, пгт. Красково | - | - | 0,346 | 0,346 |
| 12 | Котельная "Новокрасково", пгт. Красково | - | - | 1,481 | 1,5575 |
| 13 | БМК №11, пгт. Красково | - | - | 0,6012 | 0,6012 |
| 14 | БМК №12, пгт. Красково | - | - | 0,1295 | 0,1295 |

## Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

Существующие и перспективные значения резервной тепловой мощности источников теплоснабжения представлены в таблице 4.8.1.

Таблица 4.8.1 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных

| № п/п | Теплоснабжающая организация | Тепловой источник | Резерв/ дефицит тепловой мощности по состоянию на 2018г, Гкал/ч | Резерв/ дефицит тепловой мощности для первого варианта развития на 2034г, Гкал/ч | Резерв/ дефицит тепловой мощности для второго варианта развития на 2034г, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Существующие источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,074 | 0,175 | 0,940 |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 3,327 | 4,439 | 4,439 |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,024 | 7,228 | 7,228 |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,293 | 1,664 | 1,664 |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,717 | 0,717 | Ликвидация |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,455 | 4,826 | 4,082 |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,904 | 1,904 | Ликвидация |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | -7,205 | 31,771 | 20,401 |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8,759 | 0,017 | 0,017 |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,955 | 3,015 | 3,015 |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,307 | 4,498 | Ликвидация |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,870 | 0,584 | 0,584 |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,844 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,157 | 4,157 | Ликвидация |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,914 | 1,914 | Ликвидация |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,040 | 2,030 | 4,970 |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 1,548 | 1,996 | 2,825 |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,264 | 1,416 | Ликвидация |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,046 | 0,053 | 0,053 |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | -0,513 | 1,441 | 1,485 |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,410 | Ликвидация | Ликвидация |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8,666 | 8,666 | Ликвидация |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,140 | 0,140 | Ликвидация |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | -1,878 | 0,452 | 0,452 |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,519 | 0,519 | 0,519 |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,630 | 0,037 | 0,037 |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,417 | 1,075 | 1,075 |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,555 | 0,025 | 0,025 |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,152 | 0,041 | 0,041 |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,361 | Ликвидация | Ликвидация |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,082 | 0,045 | 0,045 |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,859 | 0,007 | 0,007 |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,140 | 0,158 | 0,158 |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,784 | 0,000 | 0,000 |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,264 | 0,044 | 0,044 |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | -12,440 | 0,268 | 0,268 |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,299 | 0,307 | 0,618 |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 25,106 | 13,692 | 13,692 |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | -0,074 | 0,164 | 0,010 |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,896 | 1,644 | 1,644 |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | -0,221 | 0,086 | 0,086 |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,426 | 0,426 | 3,558 |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | -0,551 | 0,174 | 0,174 |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 2,147 | 2,147 | 2,147 |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | -1,052 | 2,290 | 2,290 |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | -0,323 | 0,175 | 0,175 |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 0,802 | 1,512 | 1,607 |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | -0,606 | 3,318 | 3,318 |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 3,493 | Ликвидация | Ликвидация |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 1,695 | Ликвидация | Ликвидация |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 1,203 | 0,312 | 0,312 |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | -4,676 | 1,725 | 0,380 |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | -2,494 | 1,999 | 1,601 |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,127 | 7,127 | 7,127 |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 2,657 | 1,122 | 0,931 |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 5,382 | 2,915 | 2,915 |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 14,717 | 14,664 | 14,664 |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 33,283 | 21,816 | 21,816 |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 85,726 | 28,226 | 15,605 |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 12,098 | 14,072 | 16,864 |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 0,068 | 1,591 | 1,591 |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 0,870 | 1,080 | 1,080 |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,499 | 0,489 | 0,489 |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 22,136 | 4,659 | 10,311 |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 4,759 | 3,181 | 3,392 |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | -13,424 | -0,800 | 0,386 |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 12,043 | 12,043 | 12,043 |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 1,958 | 1,958 | 1,958 |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 2,110 | 2,110 | 2,110 |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 1,391 | 0,237 | 0,237 |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 63,200 | 32,874 | 32,874 |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 195,900 | 212,746 | 206,002 |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 365,700 | 773,184 | 773,184 |
| Перспективные источники тепловой энергии | | | | | |
| 1 | БМК1, г. Люберцы | - | - | 0,939 | - |
| 2 | Котельная МКР№12, г. Люберцы | - | - | 4,672 | 4,672 |
| 3 | БМК2, г. Люберцы | - | - | 2,412 | - |
| 4 | БМК3, г. Люберцы | - | - | 4,095 | 4,095 |
| 5 | БМК №4, пгт. Томилино | - | - | 2,160 | - |
| 6 | БМК №5, пгт. Томилино | - | - | 0,000 | - |
| 7 | БМК №6, пгт. Томилино | - | - | - | 0,281 |
| 8 | БМК №7, пгт. Томилино | - | - | - | 0,141 |
| 9 | БМК №8, пгт. Томилино | - | - | 0,567 | 0,567 |
| 10 | БМК №9, пгт. Томилино | - | - | 3,990 | 3,990 |
| 11 | БМК №10, пгт. Красково | - | - | 0,711 | 0,711 |
| 12 | Котельная "Новокрасково", пгт. Красково | - | - | 0,654 | 0,968 |
| 13 | БМК №11, пгт. Красково | - | - | 3,055 | 3,055 |
| 14 | БМК №12, пгт. Красково | - | - | 0,309 | 0,309 |

## Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода. Анализ возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети по каждому магистральному выводу

Гидравлический расчёт передачи теплоносителя приведён в Приложении 1.

# Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Резервы и дефициты в существующей системе теплоснабжения городского округа Люберцы представлены в таблице 4.2.119. Резервы и дефициты тепловой мощности в системе теплоснабжения городского округа Люберцы на расчётный срок представлены в таблице 4.8.1.

Анализ резерва/дефицита тепловой мощности существующей системы теплоснабжения с учётом прироста перспективных тепловых нагрузок для каждого варианта представлен в таблицах 4.10.1-4.10.2.

Предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения обеспечивают тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объёме.

Таблица 4.10.1 – Анализ резерва/дефицита тепловой мощности источников при первом варианте развития

| № п/п | Тепловой источник | Теплоснабжающая организация | Установленная тепловая мощность по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Существующие резервы/  дефициты тепловой мощности с учётом потерь в т/с и с/н по состоянию на 2018г.,  Гкал/ч | Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2034 год для первого варианта, Гкал/ч | Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации | Вывод | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Необходимо увеличение тепловой мощности | Увеличение тепловой мощности не требуется |
| Существующие источники тепловой энергии | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 45,500 | 42,621 | 0,074 | 4,521 | 0,000 | + |  |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,200 | 1,661 | 3,327 | 18,900 | 0,000 | + |  |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,000 | 1,756 | 2,024 | 0,672 | 0,000 |  | + |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 19,500 | 14,909 | 2,293 | 0,588 | 0,000 |  | + |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8,000 | 6,277 | 0,717 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 32,500 | 23,310 | 5,455 | 0,428 | 0,000 |  | + |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 0,696 | 1,904 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 80,800 | 76,701 | -7,205 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 23,350 | 14,117 | 8,759 | 8,875 | 0,000 |  | + |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 12,900 | 9,963 | 1,955 | 6,010 | 0,000 | + |  |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,000 | 4,167 | 4,307 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,800 | 1,439 | 0,870 | 0,286 | 0,000 |  | + |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,644 | 2,747 | 1,844 | 2,038 | 0,000 |  | + |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,000 | 4,411 | 4,157 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,200 | 4,855 | 1,914 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,400 | 4,775 | 0,040 | 4,371 | 0,000 | + |  |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,992 | 7,522 | 1,548 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,300 | 1,810 | 2,264 | 0,807 | 0,000 |  | + |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 49,530 | 37,929 | 7,046 | 85,513 | 0,000 | + |  |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,200 | 6,891 | -0,513 | 0,000 | 6,706 | + |  |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,400 | 4,306 | 0,410 | 2,400 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Власова, 3, стр.1 | | |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 16,000 | 6,367 | 8,666 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,946 | 0,752 | 0,140 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,546 | 11,252 | -1,878 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,878 | 0,329 | 0,519 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 10,000 | 8,598 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,041 | 0,384 | 0,630 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 5,200 | 2,381 | 2,417 | 5,720 | 1,968 | + |  |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,686 | 0,102 | 0,555 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,800 | 0,575 | 1,152 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 0,977 | 1,361 | 0,991 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Калинина, 29/1 | | |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,500 | 0,361 | 1,082 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,600 | 0,505 | 1,859 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 0,436 | 2,140 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,506 | 0,656 | 0,784 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 1,989 | 0,481 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,600 | 0,287 | 1,264 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 9,430 | 19,005 | -12,440 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 4,773 | 4,067 | 0,299 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 44,311 | 17,260 | 25,106 | 10,860 | 0,000 |  | + |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,344 | 0,379 | -0,074 | 0,200 | 0,000 | + |  |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,260 | 0,168 | 0,064 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 11,200 | 8,465 | 1,896 | 0,240 | 0,000 |  | + |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,639 | 1,694 | -0,221 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 5,600 | 4,700 | 0,426 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,600 | 1,181 | 0,270 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,260 | 0,716 | -0,551 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 17,845 | 14,597 | 2,147 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,800 | 5,573 | -1,052 | 0,110 | 0,000 | + |  |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 1,500 | 1,716 | -0,323 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,060 | 3,258 | 0,802 | 1,055 | 0,000 | + |  |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,100 | 8,062 | -0,606 | 1,760 | 4,360 | + |  |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,400 | 4,360 | 3,493 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №1, пгт. Красково | | |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 5,400 | 3,271 | 1,695 | 1,390 | Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №7, пгт. Красково | | |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 2,100 | 0,721 | 1,203 | 4,480 | 0,000 | + |  |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 16,000 | 19,281 | -4,676 | 1,330 | 0,000 | + |  |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,200 | 8,860 | -2,494 | 2,880 | 4,661 | + |  |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 11,700 | 3,575 | 7,127 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,100 | 4,910 | 2,657 | 3,130 | 0,000 | + |  |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 18,060 | 11,362 | 5,382 | 2,350 | 0,000 |  | + |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 21,000 | 6,100 | 14,717 | 0,050 | 0,000 |  | + |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 163,350 | 128,711 | 33,283 | 10,921 | 0,000 |  | + |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 176,300 | 89,341 | 85,726 | 27,209 | 0,000 |  | + |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 17,920 | 5,320 | 12,098 | 74,865 | 0,000 | + |  |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 3,100 | 3,000 | 0,068 | 0,450 | 0,000 | + |  |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 2,290 | 1,309 | 0,870 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,580 | 0,079 | 0,499 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 73,870 | 47,290 | 22,136 | 86,195 | 0,000 | + |  |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 24,400 | 19,109 | 4,759 | 7,007 | 0,000 | + |  |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | 18,780 | 30,574 | -13,424 | 2,260 | 0,000 | + |  |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 35,000 | 1,380 | 12,043 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 3,180 | 1,140 | 1,958 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 6,840 | 4,443 | 2,110 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 4,050 | 2,498 | 1,391 | 2,900 | 0,000 | + |  |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 180,000 | 95,400 | 63,200 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 420,000 | 202,500 | 195,900 | 10,757 | 0,000 |  | + |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 3276,000 | 2582,200 | 365,700 | 24,245 | 0,000 |  | + |

Таблица 4.10.2 – Анализ резерва/дефицита тепловой мощности источников при втором варианте развития

| № п/п | Тепловой источник | Теплоснабжающая организация | Установленная тепловая мощность по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Существующая тепловая нагрузка по состоянию на 2018г., Гкал/ч | Существующие резервы/  дефициты тепловой мощности с учётом потерь в т/с и с/н по состоянию на 2018г.,  Гкал/ч | Прирост перспективной тепловой нагрузки на 2034 год для второго варианта, Гкал/ч | Перевод тепловой нагрузки с котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации | Вывод | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Необходимо увеличение тепловой мощности | Увеличение тепловой мощности не требуется |
| Существующие источники тепловой энергии | | | | | | | | |  |
| 1 | ул. Космонавтов,18 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 45,500 | 42,621 | 0,074 | 4,521 | 6,277 | + |  |
| 2 | ул. Транспортная,1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,200 | 1,661 | 3,327 | 18,900 | 0,000 | + |  |
| 3 | Хлебозаводской пр.,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,000 | 1,756 | 2,024 | 0,672 | 0,000 |  | + |
| 4 | Хлебозаводской туп.,9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 19,500 | 14,909 | 2,293 | 0,588 | 0,000 |  | + |
| 5 | ул. Мира,3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 8,000 | 6,277 | 0,717 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Космонавтов, 18, стр.1 | | |
| 6 | ул.1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 32,500 | 23,310 | 5,455 | 0,428 | 0,696 |  | + |
| 7 | ул.1 Панковский пр-д,15 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 0,696 | 1,904 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1 | | |
| 8 | ул. Попова, 16 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 80,800 | 76,701 | -7,205 | 5,065 | 16,050 | + |  |
| 9 | ул. Шевлякова, 9 стр.2, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 23,350 | 14,117 | 8,759 | 8,875 | 0,000 |  | + |
| 10 | ул. Шевлякова, 9а стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" |
| 11 | Комсомольский пр., дом 6 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 12,900 | 9,963 | 1,955 | 6,010 | 0,000 | + |  |
| 12 | ул. Коммунистическая, 14 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,000 | 4,167 | 4,307 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1 | | |
| 13 | ул. Инициативная, 15 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,800 | 1,439 | 0,870 | 0,286 | 0,000 |  | + |
| 14 | ул. 8 марта, 47 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,644 | 2,747 | 1,844 | 2,038 | 0,000 |  | + |
| 15 | ул. Попова,16 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,000 | 4,411 | 4,157 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1 | | |
| 16 | ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,200 | 4,855 | 1,914 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1 | | |
| 17 | ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,400 | 4,775 | 0,040 | 4,371 | 0,000 | + |  |
| 18 | ул. Гоголя, 2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,992 | 7,522 | 1,548 | 3,000 | 0,000 | + |  |
| 19 | ул. Толстого, 10 к.2 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 4,300 | 1,810 | 2,264 | 0,807 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Попова 16, стр. 1 | | |
| 20 | ул. Барыкина, 13, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 49,530 | 37,929 | 7,046 | 85,513 | 0,000 | + |  |
| 21 | ул. Власова, 3 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 7,200 | 6,891 | -0,513 | 0,000 | 0,752 | + |  |
| 22 | ул. Кирова, 34 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 5,400 | 4,306 | 0,410 | 2,400 | Ликвидация, перевод нагрузки на РТС "Жулебино" | | |
| 23 | Октябрьский пр., 9 стр.1, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 16,000 | 6,367 | 8,666 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на котельную ООО "Любэнергоснаб" | | |
| 24 | ул. Кирова, 43 стр.2 , г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 0,946 | 0,752 | 0,140 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Власова, 3, стр.1 | | |
| 25 | Октябрьский пр., 112, г. Люберцы | АО "Люб теплосеть" | 9,546 | 11,252 | -1,878 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 26 | Красная Змеевка, около д. 12, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,878 | 0,329 | 0,519 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 27 | ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 10,000 | 8,598 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 28 | ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,041 | 0,384 | 0,630 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 29 | ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 5,200 | 2,381 | 2,417 | 5,720 | 1,968 | + |  |
| 30 | ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 0,686 | 0,102 | 0,555 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 31 | ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,800 | 0,575 | 1,152 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 32 | ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 0,977 | 1,361 | 0,991 | Ликвидация, перевод нагрузки на кот. по ул. Калинина, 29/1 | | |
| 33 | ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,500 | 0,361 | 1,082 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 34 | ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,600 | 0,505 | 1,859 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 35 | ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 0,436 | 2,140 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 36 | ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,506 | 0,656 | 0,784 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 37 | Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 2,700 | 1,989 | 0,481 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 38 | Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 1,600 | 0,287 | 1,264 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 39 | Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка | АО "Люб теплосеть" | 9,430 | 19,005 | -12,440 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 40 | Котельная №1, пгт. Томилино | МУП ТКК | 4,773 | 4,067 | 0,299 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 41 | Котельная №2, пгт. Томилино | МУП ТКК | 44,311 | 17,260 | 25,106 | 10,860 | 0,000 |  | + |
| 42 | Котельная №5, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,344 | 0,379 | -0,074 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 43 | Котельная №6, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,260 | 0,168 | 0,064 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 44 | Котельная №7, пгт. Томилино | МУП ТКК | 11,200 | 8,465 | 1,896 | 0,240 | 0,000 | + |  |
| 45 | Котельная №8, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,639 | 1,694 | -0,221 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 46 | Котельная №9, пгт. Томилино | МУП ТКК | 5,600 | 4,700 | 0,426 | 5,645 | 0,000 | + |  |
| 47 | Котельная №10, пгт. Томилино | МУП ТКК | 1,600 | 1,181 | 0,270 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 48 | Котельная №12, пгт. Томилино | МУП ТКК | 0,260 | 0,716 | -0,551 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 49 | Котельная №14, пгт. Томилино | МУП ТКК | 17,845 | 14,597 | 2,147 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 50 | Котельная №2, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,800 | 5,573 | -1,052 | 0,110 | 0,000 | + |  |
| 51 | Котельная №3, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 1,500 | 1,716 | -0,323 | 0,000 | 0,000 | + |  |
| 52 | Котельная мкр. Восточный, д. 1, пгт. Октябрьский | МУП "ОЖУ" | 4,060 | 3,258 | 0,802 | 0,965 | 0,000 | + |  |
| 53 | Котельная №1, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,100 | 8,062 | -0,606 | 3,120 | 4,360 | + |  |
| 54 | Котельная №2, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,400 | 4,360 | 3,493 | 0,000 | Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №1, пгт. Красково | | |
| 55 | Котельная №3, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 5,400 | 3,271 | 1,695 | 1,390 | Ликвидация, перевод нагрузки на котельную №7, пгт. Красково | | |
| 56 | Котельная №5, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 2,100 | 0,721 | 1,203 | 4,480 | 0,000 | + |  |
| 57 | Котельная №6, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 16,000 | 19,281 | -4,676 | 3,832 | 0,000 | + |  |
| 58 | Котельная №7, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 7,200 | 8,860 | -2,494 | 3,620 | 4,661 | + |  |
| 59 | Котельная №8, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 11,700 | 3,575 | 7,127 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 60 | Котельная №9, пгт. Красково | МУП «КЖКХиБ» | 8,100 | 4,910 | 2,657 | 1,600 | 0,000 |  | + |
| 61 | Котельная №10, д. Марусино | МУП «КЖКХиБ» | 18,060 | 11,362 | 5,382 | 2,350 | 0,000 |  | + |
| 62 | Котельная ООО "Теплоэнергосервис", г. Люберцы | ООО "Теплоэнергосервис" | 21,000 | 6,100 | 14,717 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 63 | Котельная ООО "Энергострой", г. Люберцы | ООО "Энергострой" | 163,350 | 128,711 | 33,283 | 10,921 | 0,000 |  | + |
| 64 | Котельная ООО "Любэнергоснаб", г. Люберцы | ООО "Любэнергоснаб" | 176,300 | 89,341 | 85,726 | 66,886 | 6,367 |  | + |
| 65 | Котельная ООО «ТехноАльянсИнвест», г. Люберцы | ООО «ТехноАльянсИнвест» | 17,920 | 5,320 | 12,098 | 39,546 | 0,000 | + |  |
| 66 | Котельная ООО "ОЮБ "Партнер", г. Люберцы | ООО "ОЮБ "Партнер" | 3,100 | 3,000 | 0,068 | 0,450 | 0,000 | + |  |
| 67 | Котельная №4, пгт. Томилино | ООО "Инжтрасстрой" | 2,290 | 1,309 | 0,870 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 68 | Котельная ФГБУ "ГЦ ССС", пгт. Томилино | ФГБУ "ГЦ ССС" | 0,580 | 0,079 | 0,499 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 69 | Котельная ЗАО "МОЭГ", пгт. Томилино | ЗАО "МОЭГ" | 73,870 | 47,290 | 22,136 | 49,310 | 0,000 | + |  |
| 70 | Котельная «Красное знамя», пгт. Октябрьский | ООО "Тснаб" | 24,400 | 19,109 | 4,759 | 6,800 | 0,000 | + |  |
| 71 | Котельная по ул. Ленина, 47, пгт. Октябрьский | АО "Люб теплосеть" | 18,780 | 30,574 | -13,424 | 8,825 | 0,000 | + |  |
| 72 | Котельная ООО «ОптималСтрой», пгт. Красково | ООО «ОптималСтрой» | 35,000 | 1,380 | 12,043 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 73 | Котельная «Малое Павлино», д. Марусино | ООО «Теплокомфорт» | 3,180 | 1,140 | 1,958 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 74 | Котельная «Кореневский форт-1», д. Мотяково | 6,840 | 4,443 | 2,110 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 75 | Котельная «Кореневский форт-2», д. Мотяково | 4,050 | 2,498 | 1,391 | 2,900 | 0,000 | + |  |
| 76 | РТС "Некрасовка", г. Москва | ПАО "Мосэнерго" | 180,000 | 95,400 | 63,200 | 0,000 | 0,000 |  | + |
| 77 | РТС "Жулебино", г. Москва | 420,000 | 202,500 | 195,900 | 10,757 | 6,706 |  | + |
| 78 | ТЭЦ-22, г. Дзержинский | 3276,000 | 2582,200 | 365,700 | 24,245 | 0,000 |  | + |