**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕУТОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2024 ДО 2044 ГОДА**

**КНИГА 4**

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

Оглавление

[4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды 3](#_Toc19010195)

[4.2. 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 4](#_Toc19010196)

[4.3. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности нетто на каждом этапе 9](#_Toc19010197)

[4.4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 19](#_Toc19010198)

[4.5. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 20](#_Toc19010199)

# 

# 4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Таблица 4.1.1 – Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки без учёта мероприятий по мастер-плану

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 вариант развития (приоритетный)** | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 | 48,64 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 48,01 | 48,01 | 48,01 | 48,01 | 48,01 | 48,01 | 48,01 | 48,01 | 48,01 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 40,174 | 40,174 | 40,174 | 40,174 | 40,174 | 40,174 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 74,34 | 74,34 | 74,34 | 74,34 | 74,34 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -13,06 | -13,06 | -13,06 | -13,06 | -14,75 | -14,75 | -14,75 | -14,75 | -14,75 |
| Котельная №4 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 46,4 | 46,4 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -8,35 | -8,35 | -11,12 | -11,12 | -11,12 | -11,12 | -11,12 | -11,12 | -11,12 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 59,66 | 59,66 | 59,66 | 59,66 | 59,66 | 59,66 | 59,66 | 59,66 | 59,66 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,45 | 4,45 | 4,98 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 74,02 | 74,02 | 82,92 | 83,94 | 83,94 | 83,94 | 83,94 | 83,94 | 83,94 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -18,81 | -18,81 | -28,24 | -29,32 | -29,32 | -29,32 | -29,32 | -29,32 | -29,32 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 20,71 | 20,71 | 20,71 | 20,71 | 20,71 | 20,71 | 20,71 | 20,71 | 20,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 3,3 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 37,168 | 51,78 | 51,78 | 51,78 | 51,78 | 51,78 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | -19,75 | -35,27 | -35,27 | -35,27 | -35,27 | -35,27 |
| Котельная БМК-140 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 118,94 | 118,94 | 118,94 | 118,94 | 118,94 | 118,94 | 118,94 | 118,94 | 118,94 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 7,68 | 7,68 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 115,69 | 117,991 | 120,991 | 120,991 | 120,991 | 120,991 | 120,991 | 120,991 | 120,991 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -4,43 | -6,731 | -9,801 | -9,801 | -9,801 | -9,801 | -9,801 | -9,801 | -9,801 |
| Котельная Реут | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная АО "ВПК "НПО машиностроения" | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,01 | 2,01 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 30,76 | 30,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 58,454 | 58,454 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 |
| Котельная ЦОБХР | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,5 | 14,5 | 14,5 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 4 | 4 | 4 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 10,500 | 10,500 | 10,500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 10,197 | 10,197 | 10,197 |

# 4.2. 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 систем теплоснабжения приведён в Приложении 1.

# 4.3. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности нетто на каждом этапе

Таблица 4.3.1 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности с учетом мероприятий по мастер-плану по приоритетному варианту развития

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 вариант развития (приоритетный)** | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 48,64 | 48,64 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 48,64 | 48,64 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 48,01 | 48,01 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,33 | 4,33 | 5,37 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 36,88 | 36,88 | 45,78 | 49,07 | 49,07 | 49,07 | 49,07 | 49,07 | 49,07 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 6,8 | 6,8 | 20,42 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 6,75 | 6,75 | 5,02 | 5,02 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 72,79 | 72,79 | 54,2 | 54,2 | 55,75 | 55,75 | 55,75 | 55,75 | 55,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -13,06 | -13,06 | 7,26 | 7,26 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| Котельная №4 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 46,4 | 46,4 | 39,29 | 39,29 | 39,29 | 39,29 | 39,29 | 39,29 | 39,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -8,35 | -8,35 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 60 | 60 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 60 | 60 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 59,66 | 59,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 74,02 | 74,02 | 74,02 | 75,04 | 75,04 | 75,04 | 75,04 | 75,04 | 75,04 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -18,81 | -18,81 | 1,19 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,5 | 2,5 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,4 | -0,4 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 22,5 | 22,5 | 34,0 | 77,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 21 | 21 | 34,0 | 77,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 20,71 | 20,71 | 33,897 | 76,707 | 89,707 | 89,707 | 89,707 | 89,707 | 89,707 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,98 | 2,98 | 4,5 | 5,3 | 6,47 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 17,55 | 17,55 | 48,25 | 67,86 | 82,48 | 82,48 | 82,48 | 82,48 | 82,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | -18,85 | 3,547 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| Котельная БМК-140 | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 120 | 120 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 120 | 120 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 118,94 | 118,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 7,68 | 7,83 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 115,69 | 117,99 | 120,99 | 120,99 | 120,99 | 120,99 | 120,99 | 120,99 | 120,99 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -4,43 | -6,88 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Котельная Реут | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная АО "ВПК "НПО машиностроения"\* | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,01 | 2,01 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 30,76 | 30,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 | 35,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 58,454 | 58,454 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 |
| Котельная ЦОБХР\* | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,5 | 14,5 | 14,5 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 4 | 4 | 4 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 10,500 | 10,500 | 10,500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 10,197 | 10,197 | 10,197 |

\*Без учета нагрузок на производство (собственное потребление), т.к. котельные ЦОБХР и АО «ВПК «НПО машиностроения» относятся к режимным объектам, информация о собственном потреблении данных предприятий не подлежит раскрытию

Таблица 4.3.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности для приоритетного (первого) варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 48,64 | 48,64 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 60 | 60 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 2,4 | 2,4 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 22,5 | 22,5 | 34,0 | 77,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 120 | 120 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 14,5 | 14,5 | 14,5 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **500,73** | **500,73** | **563,39** | **591,89** | **604,89** | **604,89** | **604,89** | **604,89** | **604,89** |

\*ведомственная котельная

Таблица 4.3.3 - Существующие и перспективные ограничения тепловой мощности для приоритетного (первого) варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 0 | 0 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 4 | 4 | 4 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **28,5** | **28,5** | **27** | **23** | **23** | **23** | **23** | **23** | **23** |

\*ведомственная котельная

Таблица 4.3.4 – Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности для приоритетного варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 48,64 | 48,64 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 60 | 60 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 2,4 | 2,4 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 21 | 21 | 34,0 | 77,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 120 | 120 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 10,5 | 10,5 | 10,5 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **472,23** | **472,23** | **536,39** | **568,89** | **581,89** | **581,89** | **581,89** | **581,89** | **581,89** |

\*ведомственная котельная

Таблица 4.3.5 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды г.о. Реутов для приоритетного (первого) варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Собственные нужды, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 0,03 | 0,03 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 | 3,776 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 0,000 | 0,000 | 0,000 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **7,069** | **7,069** | **7,039** | **7,039** | **7,039** | **7,039** | **7,039** | **7,039** | **7,039** |

\*ведомственная котельная

Таблица 4.3.6 – Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто для приоритетного (первого) варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 48,01 | 48,01 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 59,66 | 59,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 2,37 | 2,37 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 20,71 | 20,71 | 33,897 | 76,707 | 89,707 | 89,707 | 89,707 | 89,707 | 89,707 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 118,94 | 118,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 | 128,94 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 | 91,224 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 10,500 | 10,500 | 10,500 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **465,164** | **465,164** | **529,541** | **561,851** | **574,851** | **574,851** | **574,851** | **574,851** | **574,851** |

\*ведомственная котельная

Таблица 4.3.7 – Существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях для приоритетного (первого) варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Потери в т/с, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 4,33 | 4,33 | 5,37 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 6,75 | 6,75 | 5,02 | 5,02 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 4,09 | 4,09 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 0,27 | 0,27 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 2,98 | 2,98 | 4,5 | 5,3 | 6,47 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 7,68 | 7,83 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 2,01 | 2,01 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 0,037 | 0,037 | 0,037 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **33,027** | **33,177** | **32,767** | **33,97** | **35,28** | **35,71** | **35,71** | **35,71** | **35,71** |

\*ведомственная котельная

Таблица 4.3.8 - Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных для приоритетного варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 6,8 | 6,8 | 20,42 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | -13,06 | -13,06 | 7,26 | 7,26 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | -8,35 | -8,35 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | -18,81 | -18,81 | 1,19 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | -0,4 | -0,4 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 0,18 | 0,18 | -18,85 | 3,547 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | -4,43 | -6,88 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 58,454 | 58,454 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 10,197 | 10,197 | 10,197 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **30,721** | **28,271** | **73,664** | **81,114** | **76,634** | **76,634** | **76,634** | **76,634** | **76,634** |

\*ведомственная котельная

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

Таблица 4.4.1 - Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч** | | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2032** | **2033-2038** | **2039-2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 6,8 | 6,8 | 20,42 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 | 16,75 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | -13,06 | -13,06 | 7,26 | 7,26 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | -8,35 | -8,35 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | -18,81 | -18,81 | 1,19 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | -0,4 | -0,4 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 0,18 | 0,18 | -18,85 | 3,547 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | -4,43 | -6,88 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» \* | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 58,454 | 58,454 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 | 53,127 |
| 10 | Котельная ЦОБХР\* | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 10,197 | 10,197 | 10,197 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **30,721** | **28,271** | **73,664** | **81,114** | **76,634** | **76,634** | **76,634** | **76,634** | **76,634** |

\*ведомственная котельная

Перспективная тепловая нагрузка потребителей обеспечивается перспективными резервами тепловой мощности.

# 4.5. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в балансах тепловой мощности источников теплоснабжения за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения связаны преимущественно с изменениями в мастер-плане.