|  |  |
| --- | --- |
| http://mtdata.ru/u23/photoBAC6/20381974256-0/huge.jpeg | **Схема теплоснабжения**  **муниципального образования**  **город нижневартовск**  **(актуализация на 2024 год)**  **Обосновывающие материалы**  **Глава 4**  **Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей** |

Содержание

[Общие положения 3](#_Toc4521212)

[1. 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 4](#_Toc4521213)

[2. 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 4](#_Toc4521214)

[3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии 41](#_Toc4521215)

[4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 41](#_Toc4521216)

**Общие положения**

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) Глава 4 содержит:

*«а) 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;*

после чего делаются:

*в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».*

Что дублируется п. 78 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения:

*«Целью разработки раздела 4 обосновывающих материалов является установление дефицитов тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих (в базовом периоде разработки схемы теплоснабжения) установленных и располагаемых значениях тепловых мощностей источников тепловой энергии и определение зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».*

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены по следующему алгоритму:

1. установлены перспективные тепловые нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии в соответствии с данными, приведенными в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;
2. установлены зоны развития территории поселения, городского округа с перспективной тепловой нагрузкой не обеспеченные тепловой мощностью, как правило, к таким зонам относятся объекты индивидуальной застройки, теплоснабжение которых нецелесообразно по причине малых диаметров и значительных потерь тепловой энергии при её транспортировке, а также удаленные кварталы Новоильинского района;
3. в соответствии с приложением 6 Методических рекомендаций составлены балансы существующей установленной, располагаемой, тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год прогнозируемого периода;
4. определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности «нетто» на конец прогнозируемого периода (анализ резервов представлен в разделе 4 данной главы);
5. в существующих зонах действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки в каждой единице территориального деления к тепловым сетям;
6. выполнен расчет гидравлического режима тепловых сетей с перспективными тепловыми нагрузками и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей.
7. **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**

Уточнены фактические нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2022 г.

Глава скорректирована с учетом:

1. Уточнения базовых балансов тепловой мощности (за 2022 г.) в существующих системах теплоснабжения, связанных с подключением потребителей, ранее относящихся к числу перспективных;
2. Изменения прогноза перспективной нагрузки.
3. **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**

Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» вводит следующие понятия:

*«****Установленная мощность источника тепловой энергии*** *- сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;*

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии*** *- величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);*

***Мощность источника тепловой энергии «нетто»*** *- величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии*

***Расчетная тепловая нагрузка*** *- тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».*

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 2-1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

Таблица 2-1 - 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 (без учета мероприятий по модернизации основного теплогенерирующего оборудования котельных)

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2030** | **2031-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная №1 – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 279,21 | 279,21 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 6,90% | 6,90% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 276,76 | 276,76 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,85 | 8,85 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 7,65 | 7,65 | 7,65 | 7,68 | 7,68 | 7,70 | 7,70 | 7,70 | 7,70 | 7,70 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,56 | 19,56 | 19,61 | 19,61 | 19,61 | 19,61 | 19,61 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 185,18 | 186,13 | 184,77 | 184,77 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 189,79 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 174,62 | 174,62 | 175,11 | 175,14 | 175,49 | 175,51 | 175,51 | 175,51 | 175,51 | 179,68 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 82,76 | 81,81 | 78,55 | 78,52 | 78,13 | 78,11 | 78,11 | 78,11 | 78,11 | 73,48 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 29,90% | 29,56% | 28,86% | 28,85% | 28,71% | 28,70% | 28,70% | 28,70% | 28,70% | 27,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 102,14 | 102,14 | 97,03 | 97,00 | 96,65 | 96,63 | 96,63 | 96,63 | 96,63 | 92,46 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 36,91% | 36,91% | 35,65% | 35,64% | 35,51% | 35,51% | 35,51% | 35,51% | 35,51% | 33,98% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 279,21 | 279,21 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 | 274,59 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 6,90% | 6,90% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% | 8,47% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 276,76 | 276,76 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 | 272,14 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,85 | 8,85 | 8,87 | 8,87 | 8,87 | 8,87 | 8,87 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 7,65 | 7,65 | 7,65 | 7,68 | 7,68 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,56 | 19,56 | 19,61 | 19,61 | 19,61 | 19,61 | 19,61 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 185,18 | 186,13 | 184,77 | 184,77 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 185,16 | 189,79 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 147,16 | 148,03 | 147,91 | 147,91 | 148,28 | 148,28 | 148,28 | 148,28 | 148,28 | 152,69 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 38,02 | 38,1 | 36,86 | 36,86 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 36,88 | 37,10 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0,95 | 0,86 | 0,00 | 0,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,62 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0,87 | 0,75 | 0,00 | 0,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,41 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,08 | 0,11 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 174,62 | 174,62 | 175,11 | 175,14 | 175,49 | 175,51 | 175,51 | 175,51 | 175,51 | 179,68 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 131,75 | 131,75 | 133,12 | 133,12 | 133,45 | 133,45 | 133,45 | 133,45 | 133,45 | 137,42 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 34,04 | 34,04 | 33,17 | 33,17 | 33,19 | 33,19 | 33,19 | 33,19 | 33,19 | 33,39 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,85 | 8,85 | 8,87 | 8,87 | 8,87 | 8,87 | 8,87 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 82,76 | 81,81 | 78,55 | 78,52 | 78,13 | 78,11 | 78,11 | 78,11 | 78,11 | 73,48 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 29,90% | 29,56% | 28,86% | 28,85% | 28,71% | 28,70% | 28,70% | 28,70% | 28,70% | 27,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 102,14 | 102,14 | 97,03 | 97,00 | 96,65 | 96,63 | 96,63 | 96,63 | 96,63 | 92,46 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 36,91% | 36,91% | 35,65% | 35,64% | 35,51% | 35,51% | 35,51% | 35,51% | 35,51% | 33,98% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2А – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 | 273,6 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 263,11 | 263,11 | 269,07 | 269,067 | 269,067 | 269,067 | 269,067 | 269,067 | 269,067 | 269,067 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 3,80% | 3,80% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,876 | 1,886 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 261,24 | 261,24 | 267,197 | 267,191 | 267,181 | 267,171 | 267,171 | 267,171 | 267,171 | 267,171 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,57 | 15,65 | 15,72 | 15,72 | 15,72 | 15,72 | 15,72 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 13,44 | 13,44 | 13,44 | 13,51 | 13,58 | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 13,64 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 2,05 | 2,05 | 2,06 | 2,06 | 2,07 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,57 | 37,75 | 37,91 | 37,91 | 37,91 | 37,91 | 37,91 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 117,17 | 118,4 | 117,11 | 117,92 | 118,60 | 118,60 | 118,60 | 118,60 | 118,60 | 118,60 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 114,26 | 114,26 | 120,90 | 121,70 | 122,39 | 122,45 | 122,45 | 122,45 | 122,45 | 122,45 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 128,57 | 127,34 | 134,59 | 133,70 | 132,93 | 132,86 | 132,86 | 132,86 | 132,86 | 132,86 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 49,22% | 48,74% | 50,37% | 50,04% | 49,75% | 49,73% | 49,73% | 49,73% | 49,73% | 49,73% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 146,98 | 146,98 | 146,30 | 145,49 | 144,79 | 144,72 | 144,72 | 144,72 | 144,72 | 144,72 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 56,26% | 56,26% | 54,75% | 54,45% | 54,19% | 54,17% | 54,17% | 54,17% | 54,17% | 54,17% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 150,21 | 150,21 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 | 156,16 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 6,10% | 6,10% | 2,40% | 2,40% | 2,40% | 2,40% | 2,40% | 2,40% | 2,40% | 2,40% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,1 | 1,11 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 149,11 | 149,11 | 155,07 | 155,06 | 155,05 | 155,04 | 155,04 | 155,04 | 155,04 | 155,04 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,87 | 9,95 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 8,49 | 8,49 | 8,49 | 8,56 | 8,63 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 1,3 | 1,3 | 1,29 | 1,31 | 1,32 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 23,59 | 23,59 | 23,59 | 23,8 | 23,98 | 24,14 | 24,14 | 24,14 | 24,14 | 24,14 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 117,17 | 118,39 | 117,11 | 117,92 | 118,60 | 118,60 | 118,60 | 118,60 | 118,60 | 118,60 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 115,31 | 116,46 | 115,31 | 116,12 | 116,80 | 116,80 | 116,80 | 116,80 | 116,80 | 116,80 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,86 | 1,94 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0,95 | 0,00 | 0,81 | 0,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0,87 | 0,00 | 0,81 | 0,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 114,26 | 114,26 | 120,90 | 116,00 | 116,69 | 116,75 | 116,75 | 116,75 | 116,75 | 116,75 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 102,82 | 102,82 | 103,78 | 104,51 | 105,12 | 105,12 | 105,12 | 105,12 | 105,12 | 105,12 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 9,78 | 9,78 | 15,50 | 9,87 | 9,95 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 | 10,01 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 22,16 | 20,94 | 28,18 | 27,27 | 26,50 | 26,43 | 26,43 | 26,43 | 26,43 | 26,43 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 14,86% | 14,04% | 18,17% | 17,59% | 17,09% | 17,05% | 17,05% | 17,05% | 17,05% | 17,05% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 34,85 | 34,85 | 34,17 | 39,06 | 38,36 | 38,29 | 38,29 | 38,29 | 38,29 | 38,29 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 23,37% | 23,37% | 22,04% | 25,19% | 24,74% | 24,70% | 24,70% | 24,70% | 24,70% | 24,70% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 112,9 | 112,9 | 112,91 | 112,91 | 112,91 | 112,91 | 112,91 | 112,91 | 112,91 | 112,91 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | 0,60% | 0,60% | 0,61% | 0,61% | 0,61% | 0,61% | 0,61% | 0,61% | 0,61% | 0,61% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 112,12 | 112,12 | 112,13 | 112,13 | 112,13 | 112,13 | 112,13 | 112,13 | 112,13 | 112,13 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 5,71 | 5,71 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 4,96 | 4,96 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 | 13,77 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 4,1 | 4,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 9,82 | 9,82 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| а) технология | Гкал/ч | 4,1 | 4,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 5,71 | 5,71 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 102,31 | 102,31 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 91,25% | 91,25% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 102,3 | 102,3 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 | 106,43 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 91,24% | 91,24% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3А – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 | 622,72 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 557,53 | 557,53 | 563,93 | 563,933 | 563,933 | 563,933 | 563,933 | 563,933 | 563,933 | 563,933 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 10,50% | 10,50% | 9,44% | 9,44% | 9,44% | 9,44% | 9,44% | 9,44% | 9,44% | 9,44% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,4 | 6,64 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 7,04 | 7,1 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 551,24 | 551,24 | 557,643 | 557,533 | 557,293 | 557,203 | 557,203 | 557,203 | 556,893 | 556,833 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 13,42 | 13,42 | 13,42 | 13,66 | 14,19 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 15,07 | 15,20 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,85 | 12,31 | 12,49 | 12,49 | 12,49 | 13,07 | 13,18 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,81 | 1,88 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 2 | 2,02 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 30,18 | 31,36 | 31,82 | 31,82 | 31,82 | 33,29 | 33,58 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 368,23 | 373,32 | 365,68 | 379,03 | 382,58 | 390,29 | 395,58 | 395,58 | 398,68 | 401,98 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 343,44 | 343,44 | 342,53 | 354,78 | 358,50 | 365,65 | 370,41 | 370,41 | 373,87 | 376,97 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 169,59 | 164,5 | 178,55 | 164,85 | 160,53 | 152,52 | 147,23 | 147,23 | 143,15 | 139,66 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 30,77% | 29,84% | 32,02% | 29,57% | 28,80% | 27,37% | 26,42% | 26,42% | 25,70% | 25,08% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 207,8 | 207,8 | 215,12 | 202,75 | 198,79 | 191,55 | 186,79 | 186,79 | 183,02 | 179,86 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 37,70% | 37,70% | 38,58% | 36,37% | 35,67% | 34,38% | 33,52% | 33,52% | 32,87% | 32,30% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 535,62 | 535,62 | 542,02 | 542,02 | 542,02 | 542,02 | 542,02 | 542,02 | 542,02 | 542,02 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 10,70% | 10,70% | 9,66% | 9,66% | 9,66% | 9,66% | 9,66% | 9,66% | 10,70% | 10,70% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,17 | 6,41 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,81 | 6,87 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 529,56 | 529,56 | 535,96 | 535,85 | 535,61 | 535,52 | 535,52 | 535,52 | 535,21 | 535,15 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 13,42 | 13,42 | 13,42 | 13,66 | 14,19 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 15,07 | 15,2 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,85 | 12,31 | 12,49 | 12,49 | 12,49 | 13,07 | 13,18 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,81 | 1,88 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 2 | 2,02 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 30,18 | 31,36 | 31,82 | 31,82 | 31,82 | 33,29 | 33,58 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 368,23 | 373,32 | 365,68 | 379,03 | 382,58 | 390,29 | 395,58 | 395,58 | 398,68 | 401,98 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 292,02 | 296,41 | 292,07 | 304,26 | 308,05 | 314,06 | 319,09 | 319,09 | 321,85 | 324,95 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 76,2 | 76,91 | 73,61 | 74,77 | 74,53 | 76,23 | 76,49 | 76,49 | 76,83 | 77,03 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 4,66 | 0,47 | 13,35 | 4,83 | 7,71 | 5,29 | 0,00 | 3,10 | 3,30 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 3,95 | 0,40 | 12,19 | 4,63 | 6,01 | 5,03 | 0,00 | 2,76 | 3,10 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,71 | 0,06 | 1,16 | 0,20 | 1,70 | 0,26 | 0,00 | 0,34 | 0,20 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0,05 | 0,48 | 0,46 | 0,00 | 1,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,48 | 0,35 | 0,00 | 0,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,11 | 0,00 | 0,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 343,44 | 343,44 | 342,53 | 354,78 | 358,50 | 365,65 | 370,41 | 370,41 | 373,87 | 376,97 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 261,72 | 261,72 | 262,86 | 273,83 | 277,24 | 282,65 | 287,18 | 287,18 | 289,66 | 292,45 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 68,3 | 68,3 | 66,24 | 67,29 | 67,07 | 68,6 | 68,83 | 68,83 | 69,14 | 69,32 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 13,42 | 13,42 | 13,42 | 13,66 | 14,19 | 14,4 | 14,4 | 14,4 | 15,07 | 15,2 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 147,91 | 142,82 | 156,86 | 143,16 | 138,84 | 130,83 | 125,54 | 125,54 | 121,46 | 117,97 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 27,93% | 26,97% | 29,27% | 26,72% | 25,92% | 24,43% | 23,44% | 23,44% | 22,69% | 22,05% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 186,12 | 186,12 | 193,43 | 181,07 | 177,11 | 169,87 | 165,11 | 165,11 | 161,34 | 158,18 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 35,15% | 35,15% | 36,09% | 33,79% | 33,07% | 31,72% | 30,83% | 30,83% | 30,15% | 29,56% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 | 22,72 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | 3,60% | 3,60% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 | 21,68 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная №5 – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 | 642,6 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 624,9 | 624,9 | 620,126 | 620,126 | 620,126 | 620,126 | 620,126 | 620,126 | 620,126 | 620,126 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 2,80% | 2,80% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 16,11 | 16,11 | 16,11 | 16,368 | 16,808 | 18,218 | 18,218 | 18,218 | 18,758 | 19,648 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 608,8 | 608,8 | 604,02 | 603,758 | 603,318 | 601,908 | 601,908 | 601,908 | 601,368 | 600,478 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 24,42 | 24,42 | 24,42 | 24,75 | 25,36 | 27,35 | 27,35 | 27,35 | 27,35 | 27,35 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 21,18 | 21,18 | 21,18 | 21,47 | 22,00 | 23,73 | 23,73 | 23,73 | 23,73 | 23,73 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,28 | 3,36 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 53,96 | 53,96 | 53,96 | 54,77 | 56,13 | 60,52 | 60,52 | 60,52 | 60,52 | 60,52 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 263,67 | 268,34 | 262,46 | 269,13 | 292,03 | 296,00 | 297,02 | 299,97 | 302,98 | 317,08 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 259,21 | 259,21 | 260,64 | 266,96 | 288,19 | 293,76 | 294,68 | 297,34 | 300,05 | 312,74 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 320,71 | 316,04 | 317,13 | 309,89 | 285,93 | 278,56 | 277,54 | 274,59 | 271,04 | 256,05 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 52,68% | 51,91% | 52,50% | 51,33% | 47,39% | 46,28% | 46,11% | 45,62% | 45,07% | 42,64% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 349,59 | 349,59 | 343,38 | 336,80 | 315,13 | 308,15 | 307,23 | 304,57 | 301,32 | 287,74 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 57,42% | 57,42% | 56,85% | 55,78% | 52,23% | 51,20% | 51,04% | 50,60% | 50,11% | 47,92% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 583,24 | 583,24 | 578,99 | 578,99 | 578,99 | 578,99 | 578,99 | 578,99 | 578,99 | 578,99 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 2,80% | 2,80% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 15,04 | 15,04 | 15,04 | 15,3 | 15,74 | 17,15 | 17,15 | 17,15 | 17,69 | 18,58 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 568,2 | 568,2 | 563,95 | 563,69 | 563,25 | 561,84 | 561,84 | 561,84 | 561,30 | 560,41 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 21,18 | 21,18 | 21,18 | 21,54 | 22,16 | 24,15 | 24,15 | 24,15 | 24,15 | 24,15 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,69 | 19,22 | 20,95 | 20,95 | 20,95 | 20,95 | 20,95 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,86 | 2,94 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 47,61 | 48,97 | 53,36 | 53,36 | 53,36 | 53,36 | 53,36 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 263,88 | 268,55 | 262,46 | 269,13 | 292,03 | 296,00 | 297,02 | 299,97 | 302,98 | 317,08 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 220,9 | 224,76 | 221,09 | 227,14 | 248,81 | 252,05 | 252,92 | 255,47 | 258,06 | 271,46 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 42,77 | 43,57 | 41,37 | 41,99 | 43,22 | 43,95 | 44,10 | 44,50 | 44,92 | 45,62 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 4,67 | 0,21 | 6,67 | 22,90 | 3,97 | 1,02 | 2,95 | 3,01 | 14,10 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 3,86 | 0,19 | 6,05 | 21,67 | 3,24 | 0,87 | 2,55 | 2,59 | 13,40 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,81 | 0,03 | 0,62 | 1,23 | 0,73 | 0,15 | 0,40 | 0,42 | 0,70 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 259,21 | 259,21 | 260,64 | 263,76 | 284,99 | 290,56 | 291,48 | 294,14 | 296,85 | 309,54 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 199,42 | 199,42 | 198,98 | 204,43 | 223,93 | 226,85 | 227,63 | 229,93 | 232,26 | 244,32 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 38,61 | 38,61 | 37,23 | 37,79 | 38,9 | 39,56 | 39,7 | 40,06 | 40,44 | 41,07 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 21,18 | 21,18 | 24,42 | 21,54 | 22,16 | 24,15 | 24,15 | 24,15 | 24,15 | 24,15 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 283,14 | 278,47 | 280,31 | 273,02 | 249,06 | 241,69 | 240,67 | 237,72 | 234,17 | 219,18 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 49,83% | 49,01% | 49,70% | 48,43% | 44,22% | 43,02% | 42,84% | 42,31% | 41,72% | 39,11% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 308,99 | 308,99 | 303,32 | 299,93 | 278,26 | 271,28 | 270,36 | 267,70 | 264,45 | 250,87 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 54,38% | 54,38% | 53,78% | 53,21% | 49,40% | 48,28% | 48,12% | 47,65% | 47,11% | 44,77% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 | 42,6 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 41,66 | 41,66 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 41,13 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | 2,20% | 2,20% | 3,44% | 3,44% | 3,44% | 3,44% | 3,44% | 3,44% | 3,44% | 3,44% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 40,59 | 40,59 | 40,07 | 40,07 | 40,07 | 40,07 | 40,07 | 40,07 | 40,07 | 40,07 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 2,81 | 2,81 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 1,96 | 1,96 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| а) технология | Гкал/ч | 1,96 | 1,96 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 35,39 | 35,39 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 87,19% | 87,19% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 35,39 | 35,39 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 | 36,87 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 87,19% | 87,19% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% | 92,01% |
| **Теплоисточник №** | **5** | **Котельная №8 – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 33,47 | 33,47 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 4,40% | 4,40% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,11 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,15 | -0,15 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 33,57 | 33,57 | 34,21 | 34,21 | 34,22 | 34,23 | 34,23 | 34,23 | 34,26 | 34,26 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,93 | 2,10 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,72 | 2,72 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,67 | 1,82 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 2,36 | 2,36 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,36 | 0,36 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,31 | 7,94 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 10,3 | 10,3 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 15,46 | 16,42 | 14,53 | 14,07 | 13,64 | 14,23 | 14,23 | 17,52 | 20,83 | 20,83 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 15,24 | 15,24 | 15,00 | 14,59 | 14,37 | 14,97 | 14,97 | 17,93 | 21,46 | 21,46 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 16,19 | 15,23 | 17,76 | 18,21 | 18,48 | 17,83 | 17,83 | 14,54 | 10,71 | 10,71 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 48,23% | 45,37% | 51,91% | 53,22% | 54,00% | 52,08% | 52,08% | 42,47% | 31,25% | 31,25% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 18,33 | 18,33 | 19,21 | 19,62 | 19,85 | 19,26 | 19,26 | 16,30 | 12,80 | 12,80 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 54,60% | 54,60% | 56,15% | 57,35% | 58,01% | 56,27% | 56,27% | 47,62% | 37,36% | 37,36% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 33,47 | 33,47 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 | 34,11 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 4,40% | 4,40% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% | 2,54% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,11 | -0,12 | -0,12 | -0,12 | -0,15 | -0,15 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 33,57 | 33,57 | 34,21 | 34,21 | 34,22 | 34,23 | 34,23 | 34,23 | 34,26 | 34,26 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,93 | 2,1 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,72 | 2,72 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,67 | 1,82 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 2,36 | 2,36 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,36 | 0,36 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,31 | 7,94 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 10,3 | 10,3 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 15,46 | 16,42 | 14,53 | 14,07 | 13,64 | 14,23 | 14,23 | 17,52 | 20,83 | 20,83 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 11,98 | 12,93 | 11,17 | 10,56 | 10,45 | 10,86 | 10,86 | 13,54 | 16,23 | 16,23 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 3,48 | 3,49 | 3,36 | 3,51 | 3,19 | 3,37 | 3,37 | 3,98 | 4,60 | 4,60 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0,06 | 0,00 | 1,10 | 0,48 | 0,59 | 0,00 | 3,29 | 3,31 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0,05 | 0,00 | 0,95 | 0,34 | 0,41 | 0,00 | 2,68 | 2,69 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,01 | 0,00 | 0,15 | 0,14 | 0,18 | 0,00 | 0,61 | 0,62 | 0,00 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0,64 | 1,53 | 0,81 | 1,56 | 0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,64 | 1,53 | 0,81 | 1,56 | 0,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,46 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 15,24 | 15,24 | 15,00 | 14,59 | 14,37 | 14,97 | 14,97 | 17,93 | 21,46 | 21,46 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 10,19 | 10,19 | 10,05 | 9,5 | 9,4 | 9,77 | 9,77 | 12,18 | 14,6 | 14,6 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 3,13 | 3,13 | 3,03 | 3,16 | 2,87 | 3,03 | 3,03 | 3,58 | 4,14 | 4,14 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,93 | 2,1 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,72 | 2,72 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 16,19 | 15,23 | 17,76 | 18,21 | 18,48 | 17,83 | 17,83 | 14,54 | 10,71 | 10,71 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 48,23% | 45,37% | 51,91% | 53,22% | 54,00% | 52,08% | 52,08% | 42,47% | 31,25% | 31,25% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 18,33 | 18,33 | 19,21 | 19,62 | 19,85 | 19,26 | 19,26 | 16,30 | 12,80 | 12,80 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 54,60% | 54,60% | 56,15% | 57,35% | 58,01% | 56,27% | 56,27% | 47,62% | 37,36% | 37,36% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная №8А – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 16,61 | 16,61 | 17,069 | 17,069 | 17,069 | 17,069 | 17,069 | 17,069 | 17,069 | 17,069 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 2,50% | 2,50% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 | 17,04 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 16,61 | 16,61 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | 2,50% | 2,50% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% | -0,17% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 | 16,61 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №8Б – АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 39,92 | 39,92 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 29,70% | 29,70% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | -6,72 | -6,72 | -6,72 | -7,1 | -7,32 | -8,06 | -8,06 | -8,06 | -18,46 | -18,46 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 46,64 | 46,64 | 48,67 | 49,05 | 49,27 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 60,41 | 60,41 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 3,09 | 3,18 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 8,02 | 8,02 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,68 | 2,76 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 6,96 | 6,96 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,41 | 0,42 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 1,06 | 1,06 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,68 | 12,05 | 13,26 | 13,26 | 13,26 | 30,38 | 30,38 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 12,55 | 14,76 | 12,38 | 12,75 | 13,84 | 17,44 | 26,97 | 27,28 | 31,85 | 31,85 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 13,95 | 13,95 | 14,06 | 14,56 | 15,64 | 19,20 | 27,79 | 28,07 | 36,71 | 36,71 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 31,17 | 28,96 | 33,37 | 33,22 | 32,25 | 29,07 | 19,54 | 19,23 | 20,54 | 20,54 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 66,83% | 62,09% | 68,56% | 67,73% | 65,46% | 58,13% | 39,07% | 38,45% | 34,00% | 34,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 32,69 | 32,69 | 34,61 | 34,49 | 33,63 | 30,81 | 22,22 | 21,94 | 23,70 | 23,70 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 70,09% | 70,09% | 71,11% | 70,32% | 68,26% | 61,61% | 44,43% | 43,87% | 39,23% | 39,23% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 | 56,8 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 39,92 | 39,92 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 | 41,95 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 29,70% | 29,70% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% | 26,14% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | -6,72 | -6,72 | -6,72 | -7,1 | -7,32 | -8,06 | -8,06 | -8,06 | -18,46 | -18,46 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 46,64 | 46,64 | 48,67 | 49,05 | 49,27 | 50,01 | 50,01 | 50,01 | 60,41 | 60,41 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 3,08 | 3,18 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 8,02 | 8,02 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,68 | 2,76 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 6,96 | 6,96 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,41 | 0,42 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 1,06 | 1,06 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,68 | 12,05 | 13,26 | 13,26 | 13,26 | 30,38 | 30,38 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 12,55 | 14,76 | 12,38 | 12,75 | 13,84 | 17,44 | 26,97 | 27,28 | 31,85 | 31,85 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 12,04 | 14,13 | 11,86 | 12,22 | 13,13 | 16,59 | 24,61 | 24,91 | 28,73 | 28,73 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,51 | 0,64 | 0,52 | 0,53 | 0,71 | 0,85 | 2,36 | 2,37 | 3,12 | 3,12 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 2,04 | 0,18 | 0,37 | 1,25 | 3,60 | 9,53 | 0,31 | 4,57 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 1,91 | 0,15 | 0,36 | 1,07 | 3,46 | 8,02 | 0,30 | 3,82 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,13 | 0,02 | 0,01 | 0,18 | 0,14 | 1,51 | 0,01 | 0,75 | 0,00 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0,33 | 0,5 | 0,33 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,33 | 0,5 | 0,33 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 13,95 | 13,95 | 14,06 | 14,56 | 15,64 | 19,20 | 27,79 | 28,07 | 36,71 | 36,71 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 10,57 | 10,57 | 10,67 | 11 | 11,82 | 14,93 | 22,15 | 22,42 | 25,86 | 25,86 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,47 | 0,48 | 0,64 | 0,77 | 2,14 | 2,15 | 2,83 | 2,83 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 3,08 | 3,18 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 8,02 | 8,02 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 31,17 | 28,96 | 33,37 | 33,22 | 32,25 | 29,07 | 19,54 | 19,23 | 20,54 | 20,54 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 66,83% | 62,09% | 68,56% | 67,73% | 65,46% | 58,13% | 39,07% | 38,45% | 34,00% | 34,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 32,69 | 32,69 | 34,61 | 34,49 | 33,63 | 30,81 | 22,22 | 21,94 | 23,70 | 23,70 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 70,09% | 70,09% | 71,11% | 70,32% | 68,26% | 61,61% | 44,43% | 43,87% | 39,23% | 39,23% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Блочная котельная №1 – АО «Городские электрические сети» (бывш. ЗАО «Нижневартовскстройдеталь»)** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч |  |  |  | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч |  |  |  | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % |  |  |  | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч |  |  |  | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч |  |  |  | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч |  |  |  | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч |  |  |  | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч |  |  |  | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч |  |  |  | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч |  |  |  | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч |  |  |  | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч |  |  |  | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % |  |  |  | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч |  |  |  | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % |  |  |  | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,95 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 | 22,87 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % |  |  |  | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% | 18,18% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч |  |  |  | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч |  |  |  | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,40 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 | 20,30 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч |  |  |  | 20,15 | 20,15 | 20,15 | 20,15 | 20,15 | 20,15 | 20,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч |  |  |  | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % |  |  |  | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч |  |  |  | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % |  |  |  | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% | 10,69% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % |  |  |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % |  |  |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 1961,26 | 1961,26 | 1947,76 | 1975,71 | 1975,71 | 1975,71 | 1975,71 | 1975,71 | 1975,71 | 1975,71 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 1827,32 | 1827,32 | 1820,845 | 1843,715 | 1843,715 | 1843,715 | 1843,715 | 1843,715 | 1843,715 | 1843,715 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 6,80% | 6,80% | 6,52% | 6,68% | 6,68% | 6,68% | 6,68% | 6,68% | 6,68% | 6,68% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 36,63 | 36,63 | 36,508 | 36,648 | 37,108 | 37,868 | 37,868 | 37,868 | 28,288 | 29,238 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 1790,7 | 1790,7 | 1784,337 | 1807,067 | 1806,607 | 1805,847 | 1805,847 | 1805,847 | 1815,427 | 1814,477 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 68,12 | 68,12 | 66,94 | 68,00 | 69,48 | 72,17 | 72,17 | 72,17 | 77,91 | 78,04 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 59,07 | 59,07 | 58,07 | 58,99 | 60,28 | 62,61 | 62,61 | 62,61 | 67,59 | 67,70 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 8,87 | 9,01 | 9,2 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 10,32 | 10,34 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 164,7 | 164,7 | 158,77 | 161,51 | 165,23 | 171,76 | 171,76 | 171,76 | 192,45 | 192,74 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 967,04 | 982,41 | 956,93 | 1000,07 | 1028,25 | 1044,12 | 1059,96 | 1066,51 | 1080,50 | 1102,53 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 926,1 | 926,1 | 937,14 | 968,03 | 994,88 | 1011,84 | 1026,11 | 1032,01 | 1050,35 | 1070,31 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 755,54 | 740,17 | 760,47 | 739,00 | 708,88 | 689,56 | 673,72 | 667,17 | 657,02 | 633,91 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 42,19% | 41,33% | 42,62% | 40,89% | 39,24% | 38,18% | 37,31% | 36,94% | 36,19% | 34,94% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 864,6 | 864,6 | 847,20 | 839,04 | 811,73 | 794,01 | 779,74 | 773,84 | 765,08 | 744,17 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 48,28% | 48,28% | 47,48% | 46,43% | 44,93% | 43,97% | 43,18% | 42,85% | 42,14% | 41,01% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 1765,3 | 1765,3 | 1751,8 | 1779,75 | 1779,75 | 1779,75 | 1779,75 | 1779,75 | 1779,75 | 1779,75 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 1634,24 | 1634,24 | 1627,82 | 1650,69 | 1650,69 | 1650,69 | 1650,69 | 1650,69 | 1650,69 | 1650,69 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 7,40% | 7,40% | 7,08% | 7,25% | 7,25% | 7,25% | 7,25% | 7,25% | 7,25% | 7,25% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 17,94 | 17,94 | 17,82 | 17,96 | 18,42 | 19,18 | 19,18 | 19,18 | 9,60 | 10,55 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 1616,29 | 1616,29 | 1610,00 | 1632,73 | 1632,27 | 1631,51 | 1631,51 | 1631,51 | 1641,09 | 1640,14 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 59,16 | 59,16 | 58,04 | 59,10 | 60,58 | 63,27 | 63,27 | 63,27 | 69,01 | 69,14 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 51,31 | 51,31 | 50,34 | 51,26 | 52,55 | 54,88 | 54,88 | 54,88 | 59,86 | 59,97 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 7,85 | 7,85 | 7,70 | 7,84 | 8,03 | 8,39 | 8,39 | 8,39 | 9,15 | 9,17 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 143,77 | 143,77 | 137,84 | 140,58 | 144,30 | 150,83 | 150,83 | 150,83 | 171,52 | 171,81 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 967,25 | 982,61 | 956,93 | 1000,07 | 1028,25 | 1044,12 | 1059,96 | 1066,51 | 1080,50 | 1102,53 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 804,19 | 817,72 | 799,41 | 840,61 | 867,92 | 881,04 | 894,96 | 900,49 | 912,35 | 933,26 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 162,84 | 164,68 | 157,52 | 159,46 | 160,33 | 163,08 | 165,00 | 166,02 | 168,15 | 169,27 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 13,52 | 1,72 | 22,30 | 30,53 | 15,87 | 15,84 | 6,55 | 13,99 | 22,02 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 11,67 | 1,50 | 20,36 | 28,76 | 13,12 | 13,92 | 5,53 | 11,86 | 20,91 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 1,85 | 0,22 | 1,94 | 1,77 | 2,75 | 1,92 | 1,02 | 2,13 | 1,12 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 1,08 | 2,63 | 1,61 | 1,56 | 2,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,08 | 2,63 | 1,50 | 1,56 | 1,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,11 | 0,00 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 926,1 | 926,1 | 928,24 | 959,13 | 985,98 | 1002,94 | 1017,21 | 1023,11 | 1041,45 | 1061,41 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 720,73 | 720,73 | 719,47 | 756,54 | 781,11 | 792,92 | 805,45 | 810,43 | 821,10 | 839,92 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 146,2 | 146,2 | 141,77 | 143,51 | 144,29 | 146,77 | 148,51 | 149,43 | 151,36 | 152,37 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 59,16 | 59,16 | 67,00 | 59,08 | 60,58 | 63,25 | 63,25 | 63,25 | 68,99 | 69,12 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 589,88 | 574,52 | 595,03 | 573,56 | 543,44 | 524,12 | 508,28 | 501,73 | 491,58 | 468,47 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 36,50% | 35,55% | 36,96% | 35,13% | 33,29% | 32,12% | 31,15% | 30,75% | 29,95% | 28,56% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 690,19 | 690,19 | 681,77 | 673,60 | 646,29 | 628,57 | 614,30 | 608,40 | 599,64 | 578,73 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 42,70% | 42,70% | 42,35% | 41,26% | 39,59% | 38,53% | 37,65% | 37,29% | 36,54% | 35,29% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 | 195,96 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 193,08 | 193,08 | 193,02 | 193,02 | 193,02 | 193,02 | 193,02 | 193,02 | 193,02 | 193,02 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 | 18,69 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 174,39 | 174,39 | 174,34 | 174,34 | 174,34 | 174,34 | 174,34 | 174,34 | 174,34 | 174,34 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 8,95 | 8,95 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 7,77 | 7,77 | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 7,73 | 7,73 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 6,06 | 6,06 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 15,02 | 15,02 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| а) технология | Гкал/ч | 6,06 | 6,06 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 8,95 | 8,95 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 159,38 | 159,38 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 91,39% | 91,39% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 159,37 | 159,37 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 | 165,44 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 91,39% | 91,39% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% | 94,89% |
| **Прочие ведомственные и производственные котельные** | | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Котельная ЗАО «Нижневартовскстройдеталь»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 27,95 | 27,95 | 27,95 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 27,95 | 27,95 | 22,87 |  |  |  |  |  |  |  |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 0,00% | 0,00% | 18,18% |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 27,81 | 27,81 | 22,73 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |  |  |  |  |  |  |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |  |  |  |  |  |  |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |  |  |  |  |  |  |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |  |  |  |  |  |  |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 22,4 | 22,4 | 22,40 |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 20,3 | 20,3 | 20,30 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 5,26 | 5,26 | 0,18 |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 18,91% | 18,91% | 0,79% |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 7,51 | 7,51 | 2,43 |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 27,00% | 27,00% | 10,69% |  |  |  |  |  |  |  |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 27,95 | 27,95 | 27,95 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 27,95 | 27,95 | 22,87 |  |  |  |  |  |  |  |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 0,00% | 0,00% | 18,18% |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 27,81 | 27,81 | 22,73 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |  |  |  |  |  |  |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |  |  |  |  |  |  |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |  |  |  |  |  |  |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |  |  |  |  |  |  |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 22,4 | 22,4 | 22,40 |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 22,4 | 22,4 | 22,40 |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 20,3 | 20,3 | 20,30 |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 20,15 | 20,15 | 20,15 |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 5,26 | 5,26 | 0,18 |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 18,91% | 18,91% | 0,79% |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 7,51 | 7,51 | 2,43 |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 27,00% | 27,00% | 10,69% |  |  |  |  |  |  |  |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  |  |  |  |  |  |  |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Блочно-модульная котельная БКУ-1,8 (в квартале 5П)** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0 | 1,45 | 1,39 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0 | 0,06 | 0,12 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 0,00% | 3,90% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 0 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 0,00% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 1,45 | 1,39 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 | 1,392 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,1 | 0,04 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 1,08 | 1,13 | 1,126 | 1,126 | 1,126 | 1,126 | 1,126 | 1,126 | 1,126 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0,034 | 0,03 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0,06 | 0,12 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 0,00% | 3,90% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% | 7,81% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 0,00% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная ООО «КарьерАСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 19,68 | 19,68 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 0,00% | 0,00% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 19,54 | 19,54 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 9,74 | 9,74 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 9,67 | 9,67 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 46,85% | 46,85% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 9,8 | 9,8 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 47,48% | 47,48% | 55,56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 | 20,64 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 19,68 | 19,68 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 | 20,37 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 0,00% | 0,00% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 19,54 | 19,54 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 | 20,23 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 9,74 | 9,74 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 | 8,99 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 8,9 | 8,9 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 9,67 | 9,67 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 46,85% | 46,85% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% | 51,21% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 9,8 | 9,8 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 | 11,24 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 47,48% | 47,48% | 55,56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения** | | | | | | | | | | | |
| **Общий баланс** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность теплоисточника | Гкал/ч | 48,59 | 48,59 | 50,13 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 |
| Располагаемая мощность теплоисточника | Гкал/ч | 48,59 | 48,59 | 44,78 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника | % | 0,00% | 0,00% | 10,67% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,31 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Тепловая мощность «нетто» теплоисточника | Гкал/ч | 48,31 | 48,31 | 44,47 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| б) потери теплоносителя | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя | т/ч | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная нагрузка потребителей | Гкал/ч | 31,43 | 31,43 | 32,82 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 |
| Расчетная нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 29,29 | 29,29 | 30,45 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке | Гкал/ч | 15,89 | 15,89 | 10,66 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке | % | 32,89% | 32,89% | 23,97% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 19,02 | 19,02 | 14,02 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке | % | 39,37% | 39,37% | 31,53% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% |
| **Баланс в горячей воде** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в горячей воде | Гкал/ч | 48,59 | 48,59 | 50,13 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 | 22,18 |
| Располагаемая мощность в горячей воде | Гкал/ч | 48,59 | 48,59 | 44,78 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде | % | 0,00% | 0,00% | 10,67% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% | 1,22% |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,31 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Тепловая мощность «нетто» в горячей воде | Гкал/ч | 48,31 | 48,31 | 44,47 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 |
| Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде | Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| б) потери теплоносителя, в горячей воде | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде | т/ч | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде | Гкал/ч | 31,43 | 31,43 | 32,82 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 31,43 | 31,43 | 32,78 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| а) прирост тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) убыль тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде | Гкал/ч | 29,29 | 29,29 | 30,45 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 | 10,15 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 28,3 | 28,3 | 29,426 | 9,276 | 9,276 | 9,276 | 9,276 | 9,276 | 9,276 | 9,276 |
| ГВС (средняя) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| потери в сети (горячая вода) | Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 15,89 | 15,89 | 10,66 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде | % | 32,89% | 32,89% | 23,97% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% | 48,20% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | Гкал/ч | 19,02 | 19,02 | 14,02 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 | 11,59 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде | % | 39,37% | 39,37% | 31,53% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% | 53,31% |
| **Баланс в паре** | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая мощность в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в паре | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность «нетто» в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери теплоносителя, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Договорная технологическая нагрузка в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) технология | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) потери в сети (пар) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

1. **Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии**

С целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей (обеспечения возможности передачи требуемого объема теплоносителя) в электронной модели систем теплоснабжения были проведены серии гидравлических расчетов. Последовательность расчета описана ниже:

1. В электронной модели системы теплоснабжения были созданы копии расчетного слоя для системы теплоснабжения;
2. Обобщенные потребители присоединены к ближайшим тепловым камерам или участкам тепловых сетей (в случае, если существующие тепловые камеры или узлы врезки значительно удалены от месторасположения перспективного потребителя);
3. На основе анализа результатов гидравлических расчетов (пьезометрические графики, расчетные таблицы, значения располагаемого напора у потребителей) определены проблемные по гидравлическим режимам зоны, для обеспечения теплоснабжения которых будут предложены соответствующие группы мероприятий.
4. На основе выполненных гидравлических расчетов определено, что в период до 2035 года при подключении перспективной тепловой нагрузки к существующим тепловым сетям возможно возникновение проблемных зон, гидравлический режим в которых не позволит обеспечить нормативное теплоснабжение потребителей.
5. **Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**
6. **Новые источники.** По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу.

Таблица 4-1 – Сведения о новых котельных

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч** | | | | | | | | | **Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2020-2025** | **2026-2029** | **2030-2035** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2029** | **2030-2035** |
| 1 | Новая котельная В-5 | 0 | 0 | 0 | 18 | 0 | 2,66 | 20,66 | 1,4 | 0 | 0 | 0 | 18 | 18 | 20,66 | 22,06 | 22,06 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 16,14 | 0 | 2,66 | 18,8 | 1,1 | 0 | 0 | 0 | 16,14 | 16,14 | 18,8 | 19,9 | 19,9 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 1,86 | 0 | 0 | 1,86 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 2,16 | 2,16 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Новая котельная ПС-1С | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,7 | 14,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,7 | 34,3 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,9 | 13,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,9 | 31,4 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,8 | 1,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,8 | 2,9 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Новая котельная Восточная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,4 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,8 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Новая котельная на территории озера Комсомольское | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,44 | 0,4 | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| отопление и вентиляция | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,33 | 0,3 | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0,4 | 0,4 |
| ГВС (средняя) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,11 | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| технология | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по новым теплоисточникам** | | **0** | **0** | **0** | **18** | **0** | **3,1** | **21,06** | **21,2** | **20** | **0** | **0** | **18** | **18** | **21,06** | **42,26** | **62,26** |
| **отопление и вентиляция** | | **0** | **0** | **0** | **16,14** | **0** | **2,99** | **19,1** | **19,1** | **18,3** | **0** | **0** | **16,14** | **16,14** | **19,1** | **38,2** | **56,5** |
| **ГВС (средняя)** | | **0** | **0** | **0** | **1,86** | **0** | **0,11** | **1,96** | **2,1** | **1,7** | **0** | **0** | **1,86** | **1,86** | **1,96** | **4,06** | **5,76** |
| **технология** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

1. **Существующие источники.** Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблице 2-1.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей не выявлен прогнозный дефицит ни по договорной, ни по расчетной нагрузке.