****

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования города Ханты-Мансийск**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 5**

**Перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

**Муниципальный контракт**

**№249/1 от 22.11.2016 г.**

Оглавление

[Общие положения 3](#_Toc424134066)

[1. Перспективные объемы теплоносителя 4](#_Toc424134067)

[2. Балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 13](#_Toc424134068)

[3. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 91](#_Toc424134070)

[Выводы 127](#_Toc424134071)

**Общие положения**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 40 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате разработки в соответствии с пунктом 40 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

1. установлены перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;
2. составлен баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ.
3. **Перспективные объемы теплоносителя**

Перспективные объёмы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источников тепловой энергии системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

- система теплоснабжения г. Ханты-Мансийска закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по совмещенной нагрузке отопления и ГВС в зависимости от температуры наружного воздуха;

- сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;

- подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления и закрытой схеме систем ГВС.

Источником водоснабжения котельных г. Ханты-Мансийска является городской водопровод. Подготовка теплоносителя для подпитки тепловых сетей в г. Ханты-Мансийске организована с применением водоподготовительных установок. Системы водоподготовки не предусмотрены на 35 котельных. Перечень котельных, на которых для подпитки тепловой сети не предусмотрены водоподготовительные установки, представлен в таблице 1.

1. **Перечень котельных, на которых не предусмотрены водоподготовительные установки**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Адрес** | **Техническое обслуживание теплоисточника** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | |
| 2 | Котельная №2 | ул. Дзержинского, 41а | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 4 | Котельная №4 | ул. Шевченко, 29 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 5 | Котельная №5 | ул. Спортивная, 7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 9 | Котельная №9 | ул. Чехова, 74 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 10 | Котельная №10 | ул. Заводская, 7 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 11 | Котельная №11 | ул. Кирова, 3a | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 15 | Котельная №16 | ул. Гагарина, 89-a | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 16 | Котельная №17 | пер. Южный, 16-a | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 28 | Котельная №29 | ул. Ленина, 49-a | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 30 | Котельная №31 | ул. Мира, 117 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 50 | КУ «Строителей, 12б» | ул. Строителей, 12б | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 54 | Котельная «Гагарина, 220а» | ул. Гагарина, 220a | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 56 | Котельная по ул. Грибная, 8 | ул. Грибная, 8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| 57 | Котельная по ул. Доронина, 8 | ул. Доронина, 8 | АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | |
| 65 | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" | ул. Гагарина, 214 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 67 | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт | ул. Ленина, 109 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 71 | Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35 | ул. Красноармейская, 35 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 72 | Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6 | ул. Доронина, 6 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 73 | Котельная "Ханты-Мансийский Банк" | ул. Мира, 38 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 74 | Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61 | ул. Комсомольская, 61 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 75 | Котельная "Гостиный двор" | ул. Энгельса, 1 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 76 | Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27 | ул. Мира, 27 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 77 | Котельная жилого дома по ул. Конева, 18 | ул. Конева, 18 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 78 | Котельная офис ООО "ЮТГС" | ул. Рябиновая, 13а | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 79 | Котельная Конева, 3 | ул. Конева, 3 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 80 | Котельная Югорская, 3 | ул. Югорская, 3 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| 81 | Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54 | ул. Энгельса, 54 | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | |
| 83 | Крышная котельная "Мира 51" | ул. Мира, 51 | ОАО «Обьгаз» |
| 89 | Котельная "Хвойный Урман" | ул. Ледовая | ОАО «Обьгаз» |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | |
| 91 | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | Тобольский тракт, 15 | МП «Ханты-Мансийскгаз» |
| 97 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 | ул. Посадская, 6 | МП «Ханты-Мансийскгаз» |
| 109 | Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик | ул. Рассветная, 2 | МП «Ханты-Мансийскгаз» |
| 110 | Котельная "Павлика Морозова" | ул. Павлика Морозова, 19 | МП «Ханты-Мансийскгаз» |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | |
| 115 | Котельная "Дом Дружбы народов" | ул. Мира, 14a | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» |
| 118 | Котельная Югорский НИИИТ | ул. Мира, 151 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» |
| 119 | Котельная по ул. Еловая, 36 | ул. Еловая, 36 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» |
| 120 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | ул. Рознина, 75 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» |
| 122 | Котельная «Автокемпинговый комплекс» | ул. Тобольский тракт, 4 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» |
| 124 | Котельная по ул. Еловая, 34 | ул. Еловая, 34 | БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» |

На остальных котельных применяются водоподготовительные установки. В намечаемых к строительству котельных необходимо при разработке проектной документации предусмотреть водоподготовительные установки для ведения водного режима котлов и сети.

В таблице 2 представлены перспективные объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска, с учётом предполагаемых к реализации мероприятий по новому строительству. В соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003:

*«При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м3 на 1 МВт – при открытой системе и 30 м3 на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения».*

1. **Перспективные объемы теплоносителя на источниках теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Адрес теплоисточника** | **Прирост объемов теплоносителя, м3** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | ул. Пионерская, 27a | 0 | 0 | 0 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 |
| 2 | Котельная №2 | ул. Дзержинского, 41а | 30 | 30 | 30 | 30 | 35 | 35 | 41 | 41 |
| 3 | Котельная №3 | ул. Гагарина, 58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная №4 | ул. Шевченко, 29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная №5 | ул. Спортивная, 7 | 0 | 10 | 15 | 15 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 6 | Котельная комплекса ВУЗов | ул. Чехова, 16 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 136 | 182 |
| 7 | Котельная №7 | ул. Маяковского, 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Котельная №8 | ул. Комсомольская, 38-a | 0 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| 9 | Котельная №9 | ул. Чехова, 74 | 21 | 41 | 274 | 359 | 359 | 458 | 577 | 756 |
| 10 | Котельная №10 | ул. Заводская, 7 | 130 | 190 | 264 | 369 | 445 | 600 | 600 | 600 |
| 11 | Котельная №11 | ул. Кирова, 3a | 58 | 85 | 122 | 131 | 147 | 155 | 190 | 280 |
| 12 | Котельная №12 | пос. Ф. Горная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная №13 | ул. Горького, 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Котельная №15 | ул. Сутормина, 20 | 123 | 123 | 123 | 130 | 137 | 171 | 273 | 416 |
| 15 | Котельная №16 | ул. Гагарина, 89-a | 39 | 104 | 129 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| 16 | Котельная №17 | пер. Южный, 16-a | 33 | 63 | 66 | 66 | 66 | 66 | 93 | 93 |
| 17 | Котельная № 48, ул. Рябиновая | ул. Рябиновая | 2 | 2 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 18 | Котельная УВК | ул. Островского, 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная 10 МВт (Учхоз) | ул. Осенняя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Котельная Менделеева, 3 | ул. Менделеева, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная №22 | ул. Калинина, 77-а | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 14 | 81 | 163 |
| 22 | Котельная Школы №3 | ул. Маяковского, 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Котельная №24 - "Школа №6" | ул. Рознина, 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Котельная ДК «Октябрь» | ул. Дзержинского, 7 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 25 | Котельная №26 | ул. Рознина, 70-б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 | 57 |
| 26 | Котельная «Больничный комплекс» (районная) | ул. Пионерская (район ж/д 115) | 5 | 137 | 181 | 234 | 261 | 275 | 395 | 395 |
| 27 | Котельная ОПНД | ул. Гагарина, 106 | 0 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 28 | Котельная №29 | ул. Ленина, 49-a | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 84 | 84 |
| 29 | Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала | ул. Мира, 52a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Котельная №31 | ул. Мира, 117 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Котельная №32 | ул. Пионерская, 13-б | 2 | 62 | 120 | 160 | 188 | 188 | 239 | 241 |
| 32 | Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) | ул. Шевченко | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Котельная Православного храма | ул. Гагарина, 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Котельная №35 | ул. Рознина, 16 | 0 | 0 | 58 | 116 | 156 | 156 | 200 | 200 |
| 35 | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | ул. Сирина, 68б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 12 | 12 |
| 36 | Котельная Театрально-концертного комплекса | ул. Комсомольская, 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 |
| 37 | Котельная Музей геологии, нефти и газа | ул. Чехова, 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 9 | 12 |
| 38 | Котельная №39 ОМК | ул. Малиновая, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) | ул. Ямская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Котельная СУ-967 | п. Горный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) | ул. Дзержинского, 30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | Котельная Кирова 35 | ул. Свободы, 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| 43 | Котельная Ленина 8 | ул. Ленина 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 | ул. Дунина-Горкавича | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 45 | Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ | ул. Студенческая, 19 | 0 | 0 | 46 | 69 | 78 | 123 | 129 | 129 |
| 46 | Котельная Школа № 8 | ул. Гагарина, 133-а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт | ул. Студенческая, 8 | 0 | 0 | 0 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 48 | Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей | ул. Строителей, 90a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 14 |
| 49 | Котельная Станция скорой медицинской помощи | ул. Привольная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | КУ «Строителей, 12б» | ул. Строителей, 12б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) | пр. Первооткрывателей, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52 | Крышная котельная по ул. Гагарина, 35 | ул. Гагарина, 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 53 | Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" | ул. Объездная | 188 | 290 | 328 | 383 | 430 | 505 | 573 | 573 |
| 54 | Котельная «Гагарина, 220а» | ул. Гагарина, 220a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | КУ «Кирова, 3А» | ул. Кирова, 3А | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | Котельная по ул. Грибная, 8 | ул. Грибная, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | Котельная по ул. Доронина, 8 | ул. Доронина, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58 | Котельная по ул. Югорская, 1 | ул. Югорская, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59 | Котельная по ул. Югорская, 5 | ул. Югорская, 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 60 | Котельная по ул. Югорская, 9 | ул. Югорская, 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | Котельная по ул. Югорская, 11 | ул. Югорская, 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 62 | Котельная по ул. Югорская, 13 | ул. Югорская, 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | **876** | **1443** | **2088** | **2633** | **2910** | **3363** | **4131** | **4718** |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | | |
| 63 | Котельная "Инженерный корпус" | ул. Б.Щербины,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 64 | Котельная "Автовокзал" | ул.Б.Щербины,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 65 | Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" | ул. Гагарина, 214 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 66 | Котельная "Посадская 16А" | ул. Посадская,16A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67 | Крышная котельная мощностью 0.63 МВт | ул. Ленина, 109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 68 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт | ул. Ледовая-Ямская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 69 | Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт | ул.Энгельса, 45 | 283 | 476 | 600 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| 70 | Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" | ул. Индустриальная район протоки Ретечная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 71 | Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35 | ул. Красноармейская, 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 72 | Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6 | ул. Доронина, 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 73 | Котельная "Ханты-Мансийский Банк" | ул. Мира, 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74 | Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61 | ул. Комсомольская, 61 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 75 | Котельная "Гостиный двор" | ул. Энгельса, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76 | Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27 | ул. Мира, 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 77 | Котельная жилого дома по ул. Конева, 18 | ул. Конева, 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 78 | Котельная офис ООО "ЮТГС" | ул. Рябиновая, 13а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 79 | Котельная Конева, 3 | ул. Конева, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 80 | Котельная Югорская, 3 | ул. Югорская, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 81 | Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54 | ул. Энгельса, 54 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | **283** | **476** | **600** | **622** | **622** | **622** | **622** | **622** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | | |
| 82 | Котельная "База Обьгаз" | ул. Мира, 120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 83 | Крышная котельная "Мира 51" | ул. Мира, 51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 84 | Котельная "Ледовый дворец" | ул. Ледовая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 85 | Котельная "Стадион" | ул. Отрадная, 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 86 | Котельная квартала Энгельса-Коминтерна | ул. Комсомольская, 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 87 | Котельная к объекту ПУ-10 | ул. Уральская, 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 88 | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" | ул. Ледовая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89 | Котельная "Хвойный Урман" | ул. Ледовая | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 90 | Котельная "Северречфлот" | Затон | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по ОАО «Обьгаз»** | | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | | |
| 91 | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | Тобольский тракт, 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 92 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | Тобольский тракт, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 93 | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" | ул. Ленина, 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 94 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" | ул. Сутормина, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 95 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | ул. Студенческая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96 | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" | ул. Мира, 118А | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 97 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 | ул. Посадская, 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 98 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 | ул. Дунина-Горкавича, 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 99 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 | ул. Дунина-Горкавича, 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 100 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | ул. Студенческая | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 101 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | ул. Мира, 124/1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 102 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 | ул. Ленина, 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 103 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42 | ул. Ленина, 42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 104 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14 | ул. Студенческая, 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 105 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16 | ул. Студенческая, 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 106 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18 | ул. Студенческая, 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 107 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20 | ул. Студенческая, 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 108 | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" | ул. Щербины, 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 109 | Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик | ул. Рассветная, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 110 | Котельная "Павлика Морозова" | ул. Павлика Морозова, 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 111 | Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный" | ул. Водопроводная, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 112 | Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117 | ул. Калинина, 117 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | | |
| 113 | Котельная "Гаражи администрации ХМАО" | ул. Шевченко, 49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 114 | Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" | ул. Мира, 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 115 | Котельная "Дом Дружбы народов" | ул. Мира, 14a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 116 | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» | ул. Пискунова, 3a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| 117 | Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры | ул. Мира, 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 118 | Котельная Югорский НИИИТ | ул. Мира, 151 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 119 | Котельная по ул. Еловая, 36 | ул. Еловая, 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 120 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | ул. Рознина, 75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 121 | Котельная СУР | ул. Студенческая, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 122 | Котельная «Автокемпинговый комплекс» | ул. Тобольский тракт, 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 123 | Котельная "Картинная галерея" | ул. Мира, 2a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 124 | Котельная по ул. Еловая, 34 | ул. Еловая, 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **8** |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | | |
| 125 | Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 | ул. Мира, 116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ИТОГО по существующим источникам тепловой энергии** | | | **1159** | **1919** | **2688** | **3255** | **3532** | **3985** | **4753** | **5348** |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
| 126 | 1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» | западная часть микрорайона «Береговая зона» | 0 | 114 | 151 | 169 | 203 | 228 | 258 | 258 |
| 127 | 2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» | восточная часть микрорайона «Береговая зона» | 0 | 0 | 178 | 234 | 287 | 339 | 413 | 413 |
| 128 | Новая котельная в микрорайоне «Восточный» | район Восточный | 0 | 190 | 281 | 352 | 352 | 522 | 1062 | 1117 |
| 129 | Локальные котельные в Восточном районе | ул. Индустриальная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4023 | 4080 |
| 130 | Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202 | ул. Гагарина, 202 | 20 | 22 | 29 | 31 | 31 | 31 | 37 | 37 |
| 131 | Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт) | район Восточный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 98 |
| **ИТОГО по новым теплоисточникам** | | | **20** | **325** | **639** | **787** | **873** | **1121** | **5891** | **6003** |
| **ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения** | | | **1180** | **2244** | **3327** | **4042** | **4405** | **5106** | **10645** | **11351** |
| **Индивидуальные теплогенераторы** | | | **10** | **28** | **53** | **92** | **136** | **187** | **540** | **1033** |
| **ИТОГО по г. Ханты-Мансийску** | | | **1189** | **2272** | **3380** | **4134** | **4541** | **5293** | **11185** | **12384** |

1. **Балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003:

*«Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.*

*Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей [4, п.4.12.30].*

*Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».*

Согласно п. 6.16 базовой версии СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

*«Расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:*

*- в закрытых системах теплоснабжения — 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчётный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;*

*- в открытых системах теплоснабжения — равным расчётному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчётный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах».*

Рассчитанный в соответствии с представленными требованиями часовой расход воды для определения производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для подпитки системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска по существующим теплоисточникам, не оснащенным ВПУ, и планируемым к строительству котельным по каждому этапу рассматриваемого в схеме теплоснабжения периода представлен в таблице 3.

1. **Расчётная производительность водоподготовительных установок для подпитки систем теплоснабжения по источникам тепловой энергии, не оборудованным системами водоподготовки**

| **Показатель** | **Единица измерения** | **Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |
| **Котельная №4** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **Котельная №5** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **Котельная №9** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,6 | 1,7 | 1,9 | 3,6 | 4,3 | 4,5 | 5,0 | 5,9 | 7,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 1,2 | 1,4 | 1,5 | 1,7 | 2,0 | 2,4 |
| **Котельная №10** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,8 | 1,8 | 2,3 | 2,8 | 3,6 | 4,2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,3 | 0,6 | 0,8 | 0,9 | 1,2 | 1,4 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,6 | 3,0 | 3,2 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,7 | 4,0 | 4,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,9 | 1,0 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,6 |
| **Котельная №16** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 1,7 | 2,1 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| **Котельная №17** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,7 | 0,9 | 1,0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,9 | 1,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 |
| **Котельная №29** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| **Котельная №31** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| **Котельная Кирова, 3А** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **Котельная по ул. Грибная, 8** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная Гагарина, 220а** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная по ул. Доронина, 8** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | | |
| **Котельная "Инженерный корпус"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная "Автовокзал"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Крышная котельная мощностью 0.63 МВт** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная "Ханты-Мансийский Банк"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная "Гостиный двор"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная жилого дома по ул. Конева, 18** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная офис ООО "ЮТГС"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | | |
| **Котельная "База Обьгаз"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная "Хвойный Урман"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | | |
| **Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | | |
| **Котельная "Дом Дружбы народов"** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **БМК ЮНИИИТ** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная по ул. Еловая, 34** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная по ул. Еловая, 36** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника** | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды"» СО 153-34.20.523(2)-2003, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

Потери сетевой воды по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды (далее - ПСВ) с утечкой.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой, величина которых должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети («Правила эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», п. 4.12.30).

Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения». ПСВ с утечкой устанавливается в зависимости от объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплопотребления.

Нормируемые годовые ПСВ в тепловой сети , м3 определяем по формуле:



где  - расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м3;

 - расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой сети, м3;

 - расчётные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа, м3. Потери сетевой воды, связанных с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования определяются в размере 1,5-кратного объема сетей;

= 0 - расчётные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, установленных на тепловых сетях, м3. САРЗ в системе теплоснабжения г. Ханты-Мансийска - отсутствуют;

 - расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м3. Расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

К технологическим потерям (затратам) сетевой воды, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств относятся:

- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;

- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в размере, не превышающем технически обоснованные значения;

- затраты сетевой воды на слив из средств автоматического регулирования и защиты (САРЗ).

Нормируемые среднегодовые технологические потери теплоносителя с утечкой определяются исходя из установленной п. 4.12.30 «Правил эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» нормы утечки равной 0,25 % от среднегодового объема воды в тепловых сетях. При расчёте среднегодового объема сетевой воды в тепловых сетях учитывается объем затраченный в плановый ремонтный период.

Перспективные балансы производительности существующих водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя по действующим и намечаемым к строительству теплоисточникам на всех этапах рассматриваемого периода представлены в таблице 4.

Ввиду отсутствия в теплоснабжающих организациях учета фактических потерь сетевой воды сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя всех зон действия источников тепловой энергии не выполнялся.

В таблице 5 представлены перспективные годовые объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска.

1. **Перспективные балансы ВПУ в эксплуатационном и расчетном режимах при развитии систем теплоснабжения г. Ханты-Мансийска**

| **Показатель** | **Единица измерения** | **Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Котельная №1** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| % | 94,6% | 94,6% | 94,6% | 88,8% | 88,8% | 88,8% | 88,8% | 88,8% |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,3 | -0,3 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| % | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% |
| **Котельная №4** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная комплекса ВУЗов** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,8 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,8 | 4,7 |
| % | 89,8% | 89,8% | 89,8% | 89,8% | 89,8% | 89,8% | 87,7% | 85,6% |
| **Котельная №7** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| % | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% | 95,3% |
| **Котельная №8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,8 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 |
| % | 98,0% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% |
| **Котельная №9** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,9 | 3,6 | 4,3 | 4,3 | 5,0 | 5,9 | 7,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,6 | 0,6 | 1,2 | 1,4 | 1,4 | 1,7 | 2,0 | 2,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,6 | -0,6 | -1,2 | -1,4 | -1,4 | -1,7 | -2,0 | -2,4 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №10** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 2,3 | 2,8 | 3,6 | 4,2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,6 | 0,8 | 0,9 | 1,2 | 1,4 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,6 | -0,8 | -0,9 | -1,2 | -1,4 | -1,8 | -1,8 | -1,8 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,2 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 2,0 | 2,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,3 | -0,4 | -0,5 | -0,5 | -0,5 | -0,6 | -0,7 | -0,9 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% |
| **Котельная №13** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная №15** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,7 | 3,4 | 4,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 1,1 | 1,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,0 | 6,7 | 6,4 |
| % | 88,8% | 88,8% | 88,8% | 88,6% | 88,4% | 87,3% | 84,1% | 79,7% |
| **Котельная №16** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,5 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,3 | -0,5 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №17** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1,0 | 1,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,2 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная № 48, ул. Рябиновая** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,8 | 4,8 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| % | 95,6% | 95,6% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% |
| **Котельная УВК** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| **Котельная 10 МВт (Учхоз)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% |
| **Котельная Менделеева, 3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% |
| **Котельная №22** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 1,1 | 1,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,5 | 7,3 |
| % | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,1% | 96,1% | 94,0% | 91,4% |
| **Котельная Школы №3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| **Котельная №24 - "Школа №6"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| % | 95,9% | 95,9% | 95,9% | 95,9% | 95,9% | 95,9% | 95,9% | 95,9% |
| **Котельная ДК «Октябрь»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| % | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% | 94,7% |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,7 | 3,7 |
| % | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 93,4% | 93,4% |
| **Котельная «Больничный комплекс» (районная)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,2 | 3,2 | 3,5 | 3,9 | 4,1 | 4,2 | 5,1 | 5,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,7 | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,7 | 1,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,2 | 1,9 | 1,8 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,3 | 1,3 |
| % | 74,2% | 63,2% | 59,6% | 55,1% | 52,9% | 51,7% | 41,8% | 41,8% |
| **Котельная ОПНД** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| % | 96,0% | 95,1% | 95,1% | 95,1% | 95,1% | 95,1% | 95,1% | 95,1% |
| **Котельная №29** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| **Котельная №31** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 | -0,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №32** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,8 | 2,2 | 2,5 | 2,7 | 2,7 | 3,1 | 3,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 1,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,5 | 5,3 | 5,2 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 4,9 | 4,9 |
| % | 91,0% | 88,5% | 86,1% | 84,4% | 83,2% | 83,2% | 81,1% | 81,0% |
| **Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| % | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% |
| **Котельная Православного храма** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **Котельная №35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 1,1 | 1,5 | 1,8 | 1,8 | 2,1 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,6 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 |
| % | 87,7% | 87,7% | 80,4% | 73,2% | 68,1% | 68,1% | 62,7% | 62,7% |
| **Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 96,6% | 96,6% | 96,6% |
| **Котельная Театрально-концертного комплекса** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 81,4% | 81,4% | 81,4% | 81,4% | 81,4% | 81,4% | 81,4% | 81,4% |
| **Котельная Музей геологии, нефти и газа** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 96,6% | 96,6% | 96,4% |
| **Котельная №39 ОМК** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| % | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% |
| **Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| % | 91,6% | 91,6% | 91,6% | 91,6% | 91,6% | 91,6% | 91,6% | 91,6% |
| **Котельная СУ-967** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Котельная Кирова 35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 |
| % | 94,2% | 94,2% | 94,2% | 94,2% | 94,2% | 94,2% | 94,2% | 89,0% |
| **Котельная Ленина 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| % | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% | 94,9% |
| **Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,8 | 2,8 |
| % | 88,0% | 88,0% | 84,9% | 83,3% | 82,7% | 79,5% | 79,1% | 79,1% |
| **Котельная Школа № 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| % | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% | 97,7% |
| **Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 95,4% | 95,4% | 95,4% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% | 94,3% |
| **Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 97,3% | 97,3% |
| **Котельная Станция скорой медицинской помощи** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% |
| **КУ «Строителей, 12б»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| % | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% | 96,5% |
| **Крышная котельная по ул. Гагарина, 35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 3,5 | 3,8 | 4,2 | 4,6 | 5,1 | 5,6 | 5,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,9 | 1,2 | 1,3 | 1,4 | 1,5 | 1,7 | 1,9 | 1,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,0 | 2,8 | 2,7 | 2,5 | 2,4 | 2,2 | 2,1 | 2,1 |
| % | 75,5% | 69,1% | 66,8% | 63,3% | 60,4% | 55,7% | 51,4% | 51,4% |
| **Котельная «Гагарина, 220а»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **КУ «Кирова, 3А»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| % | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% |
| **Котельная по ул. Грибная, 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная по ул. Доронина, 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная по ул. Югорская, 1** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная по ул. Югорская, 5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная по ул. Югорская, 9** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная по ул. Югорская, 11** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная по ул. Югорская, 13** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **28,9** | **33,1** | **37,9** | **42,0** | **44,1** | **47,5** | **53,3** | **57,7** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **9,6** | **11,0** | **12,6** | **14,0** | **14,7** | **15,8** | **17,8** | **19,2** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **158,6** | **157,2** | **155,6** | **154,2** | **153,5** | **152,4** | **150,5** | **149,0** |
| **%** | **92,9%** | **92,0%** | **91,1%** | **90,3%** | **89,9%** | **89,2%** | **88,1%** | **87,2%** |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "Инженерный корпус"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| % | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% |
| **Котельная "Автовокзал"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| % | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% |
| **Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Посадская 16А"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Крышная котельная мощностью 0.63 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| % | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% |
| **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,3 | 3,7 | 4,6 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,8 | 1,2 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,8 | 5,4 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| % | 87,2% | 80,1% | 75,4% | 74,6% | 74,6% | 74,6% | 74,6% | 74,6% |
| **Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Ханты-Мансийский Банк"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Гостиный двор"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная жилого дома по ул. Конева, 18** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная офис ООО "ЮТГС"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Конева, 3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Югорская, 3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **2,6** | **4,0** | **5,0** | **5,1** | **5,1** | **5,1** | **5,1** | **5,1** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **0,9** | **1,3** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **11,5** | **11,1** | **10,8** | **10,7** | **10,7** | **10,7** | **10,7** | **10,7** |
| **%** | **91,6%** | **87,8%** | **85,3%** | **84,9%** | **84,9%** | **84,9%** | **84,9%** | **84,9%** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "База Обьгаз"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Крышная котельная "Мира 51"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Ледовый дворец"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% |
| **Котельная "Стадион"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| **Котельная квартала Энгельса-Коминтерна** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная к объекту ПУ-10** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| % | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% |
| **Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| **Котельная "Хвойный Урман"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Северречфлот"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **18,3** | **18,3** | **18,3** | **18,3** | **18,3** | **18,3** | **18,3** | **18,3** |
| **%** | **98,1%** | **98,1%** | **98,1%** | **98,1%** | **98,1%** | **98,1%** | **98,1%** | **98,1%** |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% | 98,2% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Павлика Морозова"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **66,3** | **66,3** | **66,3** | **66,3** | **66,3** | **66,3** | **66,3** | **66,3** |
| **%** | **98,2%** | **98,2%** | **98,2%** | **98,2%** | **98,2%** | **98,2%** | **98,2%** | **98,2%** |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "Гаражи администрации ХМАО"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Крышная котельная ОАО "Северавтотранс"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная "Дом Дружбы народов"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная «Центр искусств для одаренных детей»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| % | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,7% |
| **Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 33,1 | 33,1 | 33,1 | 33,1 | 33,1 | 33,1 | 33,1 | 33,1 |
| % | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% | 98,5% |
| **Котельная Югорский НИИИТ** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная по ул. Еловая, 36** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная СУР** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная «Автокемпинговый комплекс»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Картинная галерея"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная по ул. Еловая, 34** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,3** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **64,8** | **64,8** | **64,8** | **64,8** | **64,8** | **64,8** | **64,8** | **64,8** |
| **%** | **98,4%** | **98,4%** | **98,4%** | **98,4%** | **98,4%** | **98,4%** | **98,4%** | **98,4%** |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| % | 89,2% | 89,2% | 89,2% | 89,2% | 89,2% | 89,2% | 89,2% | 89,2% |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **0,9** | **0,9** | **0,9** | **0,9** | **0,9** | **0,9** | **0,9** | **0,9** |
| **%** | **89,2%** | **89,2%** | **89,2%** | **89,2%** | **89,2%** | **89,2%** | **89,2%** | **89,2%** |
| **ИТОГО по существующим системам централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **32,7** | **38,4** | **44,2** | **48,4** | **50,5** | **53,9** | **59,7** | **64,1** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **10,9** | **12,8** | **14,7** | **16,1** | **16,8** | **18,0** | **19,9** | **21,4** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **320,5** | **318,7** | **316,7** | **315,3** | **314,6** | **313,5** | **311,6** | **310,1** |
| **%** | **95,3%** | **94,7%** | **94,1%** | **93,7%** | **93,5%** | **93,2%** | **92,6%** | **92,1%** |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,9 | 1,1 | 1,3 | 1,5 | 1,7 | 1,9 | 1,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 1,0 | 1,1 | 1,3 | 1,3 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 1,8 | 2,1 | 2,5 | 3,1 | 3,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 1,0 | 1,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 1,2 | 1,4 | 1,7 | 2,1 | 2,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Новая котельная в микрорайоне «Восточный»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 1,4 | 2,1 | 2,6 | 2,6 | 3,9 | 8,0 | 8,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,5 | 0,7 | 0,9 | 0,9 | 1,3 | 2,7 | 2,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,9 | 1,4 | 1,8 | 1,8 | 2,6 | 5,3 | 5,6 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Локальные котельные в Восточном районе** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 30,2 | 30,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,1 | 10,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,1 | 20,4 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 0,5 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **2,4** | **4,8** | **5,9** | **6,5** | **8,4** | **44,2** | **45,0** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **0,1** | **0,8** | **1,6** | **2,0** | **2,2** | **2,8** | **14,7** | **15,0** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **0,1** | **1,6** | **3,2** | **3,9** | **4,4** | **5,6** | **29,5** | **30,0** |
| **%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **32,9** | **40,8** | **49,0** | **54,3** | **57,0** | **62,3** | **103,8** | **109,1** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме** | **т/ч** | **11,0** | **13,6** | **16,3** | **18,1** | **19,0** | **20,8** | **34,6** | **36,4** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **320,7** | **320,3** | **319,9** | **319,2** | **319,0** | **319,1** | **341,0** | **340,1** |
| **%** | **95,3%** | **95,2%** | **95,1%** | **94,9%** | **94,8%** | **94,8%** | **101,3%** | **101,1%** |

1. **Годовые объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска**

| **Показатель** | **Единица измерения** | **Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Котельная №1** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,837 | 1,837 | 1,837 | 2,023 | 2,023 | 2,023 | 2,023 | 2,023 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 1,378 | 1,378 | 1,378 | 1,517 | 1,517 | 1,517 | 1,517 | 1,517 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 5,015 | 5,015 | 5,015 | 5,015 | 5,262 | 5,262 | 5,566 | 5,566 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 4,655 | 4,655 | 4,655 | 4,655 | 4,892 | 4,892 | 5,185 | 5,185 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,277 | 0,277 | 0,286 | 0,286 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,092 | 0,092 | 0,095 | 0,095 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №3** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 | 1,811 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,604 | 0,604 | 0,604 | 0,604 | 0,604 | 0,604 | 0,604 | 0,604 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №4** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №5** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,382 | 3,402 | 3,412 | 3,412 | 3,430 | 3,430 | 3,430 | 3,430 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 2,537 | 2,551 | 2,559 | 2,559 | 2,572 | 2,572 | 2,572 | 2,572 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,846 | 0,850 | 0,853 | 0,853 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная комплекса ВУЗов** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 10,071 | 11,967 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 7,573 | 7,573 | 7,573 | 7,573 | 7,573 | 7,573 | 9,418 | 11,223 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,490 | 0,558 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,163 | 0,186 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №7** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 | 5,310 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №8** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,876 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 2,907 | 2,979 | 2,979 | 2,979 | 2,979 | 2,979 | 2,979 | 2,979 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,969 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №9** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 12,925 | 13,979 | 26,505 | 31,084 | 31,084 | 36,405 | 42,774 | 52,398 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 11,921 | 12,935 | 24,995 | 29,404 | 29,404 | 34,527 | 40,658 | 49,924 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,753 | 0,783 | 1,132 | 1,260 | 1,260 | 1,409 | 1,587 | 1,855 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,251 | 0,261 | 0,377 | 0,420 | 0,420 | 0,470 | 0,529 | 0,618 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №10** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 16,113 | 20,049 | 24,891 | 31,732 | 36,678 | 46,837 | 46,837 | 46,837 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 15,232 | 19,048 | 23,742 | 30,374 | 35,169 | 45,016 | 45,016 | 45,016 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,660 | 0,751 | 0,862 | 1,019 | 1,132 | 1,365 | 1,365 | 1,365 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,220 | 0,250 | 0,287 | 0,340 | 0,377 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 11,213 | 13,465 | 16,532 | 17,224 | 18,552 | 19,244 | 22,193 | 29,687 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 10,578 | 12,776 | 15,769 | 16,445 | 17,740 | 18,416 | 21,295 | 28,608 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,476 | 0,517 | 0,572 | 0,584 | 0,608 | 0,621 | 0,674 | 0,809 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,159 | 0,172 | 0,191 | 0,195 | 0,203 | 0,207 | 0,225 | 0,270 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 | 0,640 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №13** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №15** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 14,554 | 14,554 | 14,554 | 14,886 | 15,190 | 16,760 | 21,419 | 27,966 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 13,581 | 13,581 | 13,581 | 13,898 | 14,189 | 15,691 | 20,146 | 26,407 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,741 | 0,751 | 0,802 | 0,955 | 1,169 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,247 | 0,250 | 0,267 | 0,318 | 0,390 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №16** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 5,725 | 8,375 | 9,367 | 9,526 | 9,526 | 9,526 | 9,526 | 9,526 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 5,310 | 7,831 | 8,774 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,311 | 0,408 | 0,445 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,104 | 0,136 | 0,148 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №17** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 10,651 | 14,598 | 14,991 | 14,991 | 14,991 | 14,991 | 18,465 | 18,465 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 10,063 | 13,949 | 14,336 | 14,336 | 14,336 | 14,336 | 17,757 | 17,757 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,441 | 0,487 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,491 | 0,531 | 0,531 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,147 | 0,162 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,177 | 0,177 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная № 48, ул. Рябиновая** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,624 | 3,624 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 3,318 | 3,318 | 4,696 | 4,696 | 4,696 | 4,696 | 4,696 | 4,696 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,230 | 0,230 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,077 | 0,077 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная УВК** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная 10 МВт (Учхоз)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 3,406 | 3,406 | 3,406 | 3,406 | 3,406 | 3,406 | 3,406 | 3,406 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Менделеева, 3** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,695 | 0,695 | 0,695 | 0,695 | 0,695 | 0,695 | 0,695 | 0,695 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №22** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 6,734 | 6,734 | 6,734 | 6,734 | 8,099 | 8,099 | 14,803 | 23,039 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 6,179 | 6,179 | 6,179 | 6,179 | 7,516 | 7,516 | 14,086 | 22,158 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,437 | 0,437 | 0,537 | 0,661 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,146 | 0,146 | 0,179 | 0,220 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Школы №3** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №24 - "Школа №6"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ДК «Октябрь»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,610 | 2,610 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 1,871 | 1,871 | 1,871 | 1,871 | 1,871 | 1,871 | 1,957 | 1,957 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,652 | 0,652 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная «Больничный комплекс» (районная)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 11,086 | 15,934 | 17,553 | 19,525 | 20,489 | 21,032 | 25,420 | 25,420 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 10,133 | 14,718 | 16,249 | 18,113 | 19,025 | 19,538 | 23,688 | 23,688 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,715 | 0,912 | 0,978 | 1,059 | 1,098 | 1,120 | 1,299 | 1,299 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,238 | 0,304 | 0,326 | 0,353 | 0,366 | 0,373 | 0,433 | 0,433 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ОПНД** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,688 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 2,766 | 2,786 | 2,786 | 2,786 | 2,786 | 2,786 | 2,786 | 2,786 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,922 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №29** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,872 | 7,872 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 6,993 | 6,993 | 6,993 | 6,993 | 6,993 | 6,993 | 7,478 | 7,478 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,296 | 0,296 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,099 | 0,099 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №31** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 7,124 | 7,124 | 7,124 | 7,124 | 7,124 | 7,124 | 7,124 | 7,124 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №32** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 9,187 | 12,102 | 14,969 | 16,899 | 18,294 | 18,294 | 20,779 | 20,866 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 8,442 | 11,237 | 13,987 | 15,838 | 17,176 | 17,176 | 19,559 | 19,643 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,559 | 0,649 | 0,737 | 0,796 | 0,839 | 0,839 | 0,915 | 0,918 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,186 | 0,216 | 0,246 | 0,265 | 0,280 | 0,280 | 0,305 | 0,306 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 | 1,748 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Православного храма** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №35** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 4,145 | 4,145 | 6,787 | 9,450 | 11,322 | 11,322 | 13,301 | 13,301 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 3,807 | 3,807 | 6,334 | 8,881 | 10,671 | 10,671 | 12,564 | 12,564 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,254 | 0,254 | 0,340 | 0,427 | 0,488 | 0,488 | 0,553 | 0,553 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,085 | 0,085 | 0,113 | 0,142 | 0,163 | 0,163 | 0,184 | 0,184 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,990 | 1,990 | 1,990 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 1,492 | 1,492 | 1,492 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,492 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Театрально-концертного комплекса** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 3,371 | 3,371 | 3,371 | 3,371 | 3,371 | 3,371 | 3,371 | 3,371 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Музей геологии, нефти и газа** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | 0,024 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,013 | 0,013 | 0,018 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,004 | 0,004 | 0,006 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная №39 ОМК** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 | 1,750 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная СУ-967** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Кирова 35** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,590 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,630 | 2,693 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,877 | 0,877 | 0,877 | 0,877 | 0,877 | 0,877 | 0,877 | 0,898 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Ленина 8** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,089 | 1,089 | 1,181 | 1,226 | 1,244 | 1,335 | 1,346 | 1,346 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,817 | 0,817 | 0,885 | 0,920 | 0,933 | 1,002 | 1,010 | 1,010 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,272 | 0,272 | 0,295 | 0,307 | 0,311 | 0,334 | 0,337 | 0,337 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Школа № 8** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,117 | 0,117 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,089 | 0,089 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,021 | 0,021 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,007 | 0,007 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Станция скорой медицинской помощи** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **КУ «Строителей, 12б»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 | 5,581 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная по ул. Гагарина, 35** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 4,199 | 5,401 | 5,841 | 6,485 | 7,038 | 7,917 | 8,719 | 8,719 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 3,586 | 4,583 | 4,948 | 5,483 | 5,942 | 6,671 | 7,337 | 7,337 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,460 | 0,613 | 0,669 | 0,752 | 0,822 | 0,935 | 1,037 | 1,037 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,153 | 0,204 | 0,223 | 0,251 | 0,274 | 0,312 | 0,346 | 0,346 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная «Гагарина, 220а»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **КУ «Кирова, 3А»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Грибная, 8** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Доронина, 8** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Югорская, 1** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Югорская, 5** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Югорская, 9** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Югорская, 11** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Югорская, 13** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м3/год** | **194** | **217** | **248** | **268** | **281** | **301** | **337** | **371** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м3/год** | **150** | **171** | **201** | **220** | **233** | **251** | **286** | **319** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м3/год** | **34** | **34** | **35** | **36** | **37** | **37** | **38** | **39** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м3/год** | **11** | **11** | **12** | **12** | **12** | **12** | **13** | **13** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м3/год** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "Инженерный корпус"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Автовокзал"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Посадская 16А"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная мощностью 0.63 МВт** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 6,833 | 6,833 | 6,833 | 6,833 | 6,833 | 6,833 | 6,833 | 6,833 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 25,072 | 40,971 | 51,278 | 53,094 | 53,094 | 53,094 | 53,094 | 53,094 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 24,303 | 39,816 | 49,873 | 51,646 | 51,646 | 51,646 | 51,646 | 51,646 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,577 | 0,866 | 1,053 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 | 1,086 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,192 | 0,289 | 0,351 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 4,727 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Ханты-Мансийский Банк"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,533 | 1,533 | 1,533 | 1,533 | 1,533 | 1,533 | 1,533 | 1,533 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,902 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Гостиный двор"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 6,210 | 6,210 | 6,210 | 6,210 | 6,210 | 6,210 | 6,210 | 6,210 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 | 0,629 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 2,306 | 2,306 | 2,306 | 2,306 | 2,306 | 2,306 | 2,306 | 2,306 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная жилого дома по ул. Конева, 18** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная офис ООО "ЮТГС"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 | 1,618 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Конева, 3** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Югорская, 3** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 2,654 | 2,654 | 2,654 | 2,654 | 2,654 | 2,654 | 2,654 | 2,654 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **60,493** | **76,392** | **86,699** | **88,515** | **88,515** | **88,515** | **88,515** | **88,515** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **55,512** | **71,026** | **81,083** | **82,855** | **82,855** | **82,855** | **82,855** | **82,855** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **3,736** | **4,025** | **4,212** | **4,245** | **4,245** | **4,245** | **4,245** | **4,245** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **1,245** | **1,342** | **1,404** | **1,415** | **1,415** | **1,415** | **1,415** | **1,415** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "База Обьгаз"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 0,833 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная "Мира 51"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Ледовый дворец"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Стадион"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная квартала Энгельса-Коминтерна** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 | 0,944 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная к объекту ПУ-10** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 | 1,318 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Хвойный Урман"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Северречфлот"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **8,349** | **8,349** | **8,349** | **8,349** | **8,349** | **8,349** | **8,349** | **8,349** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **7,356** | **7,356** | **7,356** | **7,356** | **7,356** | **7,356** | **7,356** | **7,356** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **0,745** | **0,745** | **0,745** | **0,745** | **0,745** | **0,745** | **0,745** | **0,745** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **0,248** | **0,248** | **0,248** | **0,248** | **0,248** | **0,248** | **0,248** | **0,248** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Павлика Морозова"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **0,910** | **0,910** | **0,910** | **0,910** | **0,910** | **0,910** | **0,910** | **0,910** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **0,801** | **0,801** | **0,801** | **0,801** | **0,801** | **0,801** | **0,801** | **0,801** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **0,081** | **0,081** | **0,081** | **0,081** | **0,081** | **0,081** | **0,081** | **0,081** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **0,027** | **0,027** | **0,027** | **0,027** | **0,027** | **0,027** | **0,027** | **0,027** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "Гаражи администрации ХМАО"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная ОАО "Северавтотранс"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Дом Дружбы народов"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная «Центр искусств для одаренных детей»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,706 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 1,771 | 2,452 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,191 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,064 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 | 0,933 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная Югорский НИИИТ** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Еловая, 36** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная СУР** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 | 1,751 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная «Автокемпинговый комплекс»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 4,098 | 4,098 | 4,098 | 4,098 | 4,098 | 4,098 | 4,098 | 4,098 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная "Картинная галерея"** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная по ул. Еловая, 34** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **13,111** | **13,111** | **13,111** | **13,111** | **13,111** | **13,111** | **13,111** | **13,807** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **11,552** | **11,552** | **11,552** | **11,552** | **11,552** | **11,552** | **11,552** | **12,233** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **1,169** | **1,169** | **1,169** | **1,169** | **1,169** | **1,169** | **1,169** | **1,181** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **0,390** | **0,390** | **0,390** | **0,390** | **0,390** | **0,390** | **0,390** | **0,394** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **2,485** | **2,485** | **2,485** | **2,485** | **2,485** | **2,485** | **2,485** | **2,485** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **2,190** | **2,190** | **2,190** | **2,190** | **2,190** | **2,190** | **2,190** | **2,190** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **0,222** | **0,222** | **0,222** | **0,222** | **0,222** | **0,222** | **0,222** | **0,222** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **0,074** | **0,074** | **0,074** | **0,074** | **0,074** | **0,074** | **0,074** | **0,074** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **ИТОГО по существующим системам централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **279,745** | **318,590** | **359,813** | **381,701** | **394,711** | **414,006** | **450,780** | **485,450** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **227,072** | **264,398** | **304,082** | **324,836** | **337,292** | **355,681** | **390,918** | **424,400** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **39,505** | **40,645** | **41,798** | **42,649** | **43,064** | **43,744** | **44,896** | **45,788** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **13,168** | **13,548** | **13,933** | **14,216** | **14,355** | **14,581** | **14,965** | **15,263** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 4,524 | 6,018 | 6,729 | 8,065 | 9,090 | 10,257 | 10,257 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 4,297 | 5,716 | 6,391 | 7,660 | 8,633 | 9,742 | 9,742 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,170 | 0,227 | 0,254 | 0,304 | 0,342 | 0,386 | 0,386 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,057 | 0,076 | 0,085 | 0,101 | 0,114 | 0,129 | 0,129 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 7,072 | 9,328 | 11,412 | 13,505 | 16,435 | 16,435 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 6,717 | 8,859 | 10,838 | 12,827 | 15,610 | 15,610 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,266 | 0,351 | 0,430 | 0,509 | 0,619 | 0,619 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,089 | 0,117 | 0,143 | 0,170 | 0,206 | 0,206 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Новая котельная в микрорайоне «Восточный»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 7,556 | 11,195 | 14,016 | 14,016 | 20,785 | 42,297 | 44,461 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 7,176 | 10,632 | 13,312 | 13,312 | 19,740 | 40,172 | 42,228 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,285 | 0,422 | 0,528 | 0,528 | 0,783 | 1,594 | 1,675 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,095 | 0,141 | 0,176 | 0,176 | 0,261 | 0,531 | 0,558 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Локальные котельные в Восточном районе** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 160,177 | 162,442 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 152,130 | 154,281 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,035 | 6,121 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,012 | 2,040 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,810 | 0,869 | 1,146 | 1,246 | 1,246 | 1,246 | 1,465 | 1,465 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,769 | 0,825 | 1,089 | 1,184 | 1,184 | 1,184 | 1,392 | 1,392 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,031 | 0,033 | 0,043 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,055 | 0,055 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,010 | 0,011 | 0,014 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,018 | 0,018 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт)** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,913 | 3,913 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,716 | 3,716 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,147 | 0,147 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,049 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м**3/год | **0,810** | **12,949** | **25,432** | **31,319** | **34,738** | **44,626** | **234,544** | **238,973** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м**3/год | **0,769** | **12,298** | **24,154** | **29,745** | **32,993** | **42,384** | **222,761** | **226,968** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м**3/год | **0,031** | **0,488** | **0,958** | **1,180** | **1,309** | **1,681** | **8,837** | **9,004** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м**3/год | **0,010** | **0,163** | **0,319** | **0,393** | **0,436** | **0,560** | **2,946** | **3,001** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м**3/год | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **Системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:** | **тыс. м3/год** | **280,556** | **331,539** | **385,245** | **413,020** | **429,449** | **458,632** | **685,324** | **724,424** |
| **потери сетевой воды с утечками** | **тыс. м3/год** | **227,841** | **276,696** | **328,236** | **354,581** | **370,285** | **398,065** | **613,680** | **651,368** |
| **потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов** | **тыс. м3/год** | **39,536** | **41,133** | **42,756** | **43,829** | **44,373** | **45,425** | **53,733** | **54,792** |
| **потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний** | **тыс. м3/год** | **13,179** | **13,711** | **14,252** | **14,610** | **14,791** | **15,142** | **17,911** | **18,264** |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)** | **тыс. м3/год** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |

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

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003:

*«Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деарированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».*

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения для действующих и планируемых к строительству теплоисточников на всех этапах рассматриваемого периода представлены в таблице 6.

1. **Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения**

| **Показатель** | **Единица измерения** | **Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Котельная №1** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| % | 67,6% | 67,6% | 67,6% | 21,1% | 21,1% | 21,1% | 21,1% | 21,1% |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1,9 | -1,9 | -1,9 | -1,9 | -2,0 | -2,0 | -2,1 | -2,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| % | 85,9% | 85,9% | 85,9% | 85,9% | 85,9% | 85,9% | 85,9% | 85,9% |
| **Котельная №4** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,7 | -0,7 | -0,7 | -0,7 | -0,7 | -0,7 | -0,7 | -0,7 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,7 | -0,9 | -1,0 | -1,0 | -1,2 | -1,2 | -1,2 | -1,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная комплекса ВУЗов** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,8 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 4,8 | 5,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 0,7 | -0,2 |
| % | 29,0% | 29,0% | 29,0% | 29,0% | 29,0% | 29,0% | 12,0% | -4,5% |
| **Котельная №7** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| % | 72,5% | 72,5% | 72,5% | 72,5% | 72,5% | 72,5% | 72,5% | 72,5% |
| **Котельная №8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| % | 94,8% | 82,8% | 82,8% | 82,8% | 82,8% | 82,8% | 82,8% | 82,8% |
| **Котельная №9** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,9 | 3,6 | 4,3 | 4,3 | 5,0 | 5,9 | 7,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 4,6 | 5,0 | 9,7 | 11,4 | 11,4 | 13,4 | 15,7 | 19,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,6 | -5,0 | -9,7 | -11,4 | -11,4 | -13,4 | -15,7 | -19,3 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №10** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 2,3 | 2,8 | 3,6 | 4,2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 4,8 | 6,0 | 7,5 | 9,6 | 11,1 | 14,2 | 14,2 | 14,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,8 | -6,0 | -7,5 | -9,6 | -11,1 | -14,2 | -14,2 | -14,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,2 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 2,0 | 2,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 2,6 | 3,1 | 3,9 | 4,0 | 4,4 | 4,5 | 5,2 | 7,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,6 | -3,1 | -3,9 | -4,0 | -4,4 | -4,5 | -5,2 | -7,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| % | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% |
| **Котельная №13** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **Котельная №15** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,7 | 3,4 | 4,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,3 | 6,5 | 7,2 | 9,2 | 12,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,5 | 1,4 | 0,7 | -1,3 | -4,2 |
| % | 21,0% | 21,0% | 21,0% | 19,2% | 17,6% | 9,0% | -16,4% | -52,1% |
| **Котельная №16** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,5 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 2,7 | 4,0 | 4,5 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,7 | -4,0 | -4,5 | -4,6 | -4,6 | -4,6 | -4,6 | -4,6 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №17** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1,0 | 1,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,6 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,8 | 2,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1,6 | -2,2 | -2,2 | -2,2 | -2,2 | -2,2 | -2,8 | -2,8 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная № 48, ул. Рябиновая** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,8 | 3,8 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| % | 75,4% | 75,4% | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 65,8% | 65,8% |
| **Котельная УВК** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% |
| **Котельная 10 МВт (Учхоз)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| % | 80,9% | 80,9% | 80,9% | 80,9% | 80,9% | 80,9% | 80,9% | 80,9% |
| **Котельная Менделеева, 3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| % | 88,1% | 88,1% | 88,1% | 88,1% | 88,1% | 88,1% | 88,1% | 88,1% |
| **Котельная №22** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 1,1 | 1,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | 2,9 | 4,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,3 | 6,3 | 5,0 | 3,4 |
| % | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 79,3% | 79,3% | 62,6% | 42,0% |
| **Котельная Школы №3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 96,4% | 96,4% | 96,4% | 96,4% | 96,4% | 96,4% | 96,4% | 96,4% |
| **Котельная №24 - "Школа №6"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| % | 77,9% | 77,9% | 77,9% | 77,9% | 77,9% | 77,9% | 77,9% | 77,9% |
| **Котельная ДК «Октябрь»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 68,2% | 68,2% | 68,2% | 68,2% | 68,2% | 68,2% | 68,2% | 68,2% |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1,6 | 1,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 2,3 | 2,3 |
| % | 86,0% | 86,0% | 86,0% | 86,0% | 86,0% | 86,0% | 57,4% | 57,4% |
| **Котельная «Больничный комплекс» (районная)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,2 | 3,2 | 3,5 | 3,9 | 4,1 | 4,2 | 5,1 | 5,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 5,8 | 8,5 | 9,3 | 10,4 | 10,9 | 11,2 | 13,6 | 13,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,9 | -5,5 | -6,4 | -7,5 | -8,0 | -8,3 | -10,7 | -10,7 |
| % | -95,7% | -183,5% | -212,8% | -248,6% | -266,0% | -275,9% | -355,4% | -355,4% |
| **Котельная ОПНД** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| % | 78,5% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% |
| **Котельная №29** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,5 | 2,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,3 | -2,3 | -2,3 | -2,3 | -2,3 | -2,3 | -2,5 | -2,5 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| % | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% |
| **Котельная №31** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная №32** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,8 | 2,2 | 2,5 | 2,7 | 2,7 | 3,1 | 3,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 3,6 | 4,8 | 6,0 | 6,8 | 7,3 | 7,3 | 8,3 | 8,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,3 | 1,1 | -0,1 | -0,9 | -1,4 | -1,4 | -2,4 | -2,5 |
| % | 38,4% | 18,6% | -1,0% | -14,2% | -23,7% | -23,7% | -40,7% | -41,2% |
| **Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| % | 88,0% | 88,0% | 88,0% | 88,0% | 88,0% | 88,0% | 88,0% | 88,0% |
| **Котельная Православного храма** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| % | 90,3% | 90,3% | 90,3% | 90,3% | 90,3% | 90,3% | 90,3% | 90,3% |
| **Котельная №35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 1,1 | 1,5 | 1,8 | 1,8 | 2,1 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,7 | 1,7 | 2,9 | 4,0 | 4,9 | 4,9 | 5,7 | 5,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | -0,9 | -2,1 | -2,9 | -2,9 | -3,8 | -3,8 |
| % | 11,7% | 11,7% | -45,9% | -104,0% | -144,8% | -144,8% | -187,9% | -187,9% |
| **Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| % | 91,5% | 91,5% | 91,5% | 91,5% | 91,5% | 82,9% | 82,9% | 82,9% |
| **Котельная Театрально-концертного комплекса** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,9 | -0,9 | -0,9 | -0,9 | -0,9 | -0,9 | -0,9 | -0,9 |
| % | -37,9% | -37,9% | -37,9% | -37,9% | -37,9% | -37,9% | -37,9% | -37,9% |
| **Котельная Музей геологии, нефти и газа** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| % | 87,4% | 87,4% | 87,4% | 87,4% | 87,4% | 82,9% | 82,9% | 81,3% |
| **Котельная №39 ОМК** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 50,7% | 50,7% | 50,7% | 50,7% | 50,7% | 50,7% | 50,7% | 50,7% |
| **Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| % | 43,1% | 43,1% | 43,1% | 43,1% | 43,1% | 43,1% | 43,1% | 43,1% |
| **Котельная СУ-967** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| % | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% | 94,4% |
| **Котельная Кирова 35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 1,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 0,4 |
| % | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 64,5% | 22,3% |
| **Котельная Ленина 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| % | 69,3% | 69,3% | 69,3% | 69,3% | 69,3% | 69,3% | 69,3% | 69,3% |
| **Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,9 | 4,4 | 4,6 | 5,5 | 5,6 | 5,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | -0,4 | -0,8 | -1,0 | -1,9 | -2,0 | -2,0 |
| % | 14,8% | 14,8% | -10,6% | -23,3% | -28,3% | -53,7% | -56,6% | -56,6% |
| **Котельная Школа № 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| % | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% |
| **Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| % | 73,7% | 73,7% | 73,7% | 64,6% | 64,6% | 64,6% | 64,6% | 64,6% |
| **Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,2 | 3,2 |
| % | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 96,1% | 88,6% | 88,6% |
| **Котельная Станция скорой медицинской помощи** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| % | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,2% |
| **КУ «Строителей, 12б»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,5 | -0,5 | -0,5 | -0,5 | -0,5 | -0,5 | -0,5 | -0,5 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| % | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 82,7% | 82,7% |
| **Крышная котельная по ул. Гагарина, 35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 3,5 | 3,8 | 4,2 | 4,6 | 5,1 | 5,6 | 5,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 7,4 | 9,4 | 10,2 | 11,3 | 12,2 | 13,7 | 15,1 | 15,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -3,4 | -5,5 | -6,2 | -7,3 | -8,3 | -9,8 | -11,1 | -11,1 |
| % | -85,6% | -136,7% | -155,5% | -182,9% | -206,5% | -243,9% | -278,0% | -278,0% |
| **Котельная «Гагарина, 220а»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **КУ «Кирова, 3А»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| % | 76,6% | 76,6% | 76,6% | 76,6% | 76,6% | 76,6% | 76,6% | 76,6% |
| **Котельная по ул. Грибная, 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная по ул. Доронина, 8** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная по ул. Югорская, 1** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Котельная по ул. Югорская, 5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Котельная по ул. Югорская, 9** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Котельная по ул. Югорская, 11** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **Котельная по ул. Югорская, 13** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| % | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% | 98,0% |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** | **170,8** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** | **2,6** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **28,9** | **33,1** | **37,9** | **42,0** | **44,1** | **47,5** | **53,3** | **57,7** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **77,0** | **88,3** | **101,2** | **112,1** | **117,6** | **126,7** | **142,1** | **153,8** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **91,3** | **79,9** | **67,0** | **56,1** | **50,6** | **41,5** | **26,2** | **14,4** |
| **%** | **53,4%** | **46,8%** | **39,3%** | **32,9%** | **29,6%** | **24,3%** | **15,3%** | **8,5%** |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "Инженерный корпус"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| % | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% |
| **Котельная "Автовокзал"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| % | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% | 96,8% |
| **Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Посадская 16А"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| % | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% |
| **Крышная котельная мощностью 0.63 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| % | 63,5% | 63,5% | 63,5% | 63,5% | 63,5% | 63,5% | 63,5% | 63,5% |
| **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,3 | 3,7 | 4,6 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 6,0 | 9,9 | 12,4 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,6 | -3,3 | -5,8 | -6,2 | -6,2 | -6,2 | -6,2 | -6,2 |
| % | 8,4% | -49,1% | -86,3% | -92,9% | -92,9% | -92,9% | -92,9% | -92,9% |
| **Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Ханты-Мансийский Банк"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Гостиный двор"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная жилого дома по ул. Конева, 18** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная офис ООО "ЮТГС"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Конева, 3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная Югорская, 3** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** | **12,6** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **2,6** | **4,0** | **5,0** | **5,1** | **5,1** | **5,1** | **5,1** | **5,1** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **6,9** | **10,8** | **13,3** | **13,7** | **13,7** | **13,7** | **13,7** | **13,7** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **5,5** | **1,7** | **-0,8** | **-1,3** | **-1,3** | **-1,3** | **-1,3** | **-1,3** |
| **%** | **43,7%** | **13,1%** | **-6,7%** | **-10,2%** | **-10,2%** | **-10,2%** | **-10,2%** | **-10,2%** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "База Обьгаз"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% |
| **Крышная котельная "Мира 51"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Ледовый дворец"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 93,3% | 93,3% | 93,3% | 93,3% | 93,3% | 93,3% | 93,3% | 93,3% |
| **Котельная "Стадион"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 96,2% | 96,2% | 96,2% | 96,2% | 96,2% | 96,2% | 96,2% | 96,2% |
| **Котельная квартала Энгельса-Коминтерна** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| % | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% | 97,9% |
| **Котельная к объекту ПУ-10** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| % | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% |
| **Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% |
| **Котельная "Хвойный Урман"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Северречфлот"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** | **18,7** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **17,8** | **17,8** | **17,8** | **17,8** | **17,8** | **17,8** | **17,8** | **17,8** |
| **%** | **95,4%** | **95,4%** | **95,4%** | **95,4%** | **95,4%** | **95,4%** | **95,4%** | **95,4%** |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% |
| **Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| % | 95,4% | 95,4% | 95,4% | 95,4% | 95,4% | 95,4% | 95,4% | 95,4% |
| **Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| % | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% | 98,3% |
| **Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 |
| % | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% | 97,4% |
| **Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| % | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% |
| **Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| % | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% | 94,1% |
| **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Павлика Морозова"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| % | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% | 97,5% |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** | **67,5** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **1,4** | **1,4** | **1,4** | **1,4** | **1,4** | **1,4** | **1,4** | **1,4** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **65,1** | **65,1** | **65,1** | **65,1** | **65,1** | **65,1** | **65,1** | **65,1** |
| **%** | **96,4%** | **96,4%** | **96,4%** | **96,4%** | **96,4%** | **96,4%** | **96,4%** | **96,4%** |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Котельная "Гаражи администрации ХМАО"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Крышная котельная ОАО "Северавтотранс"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| % | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% |
| **Котельная "Дом Дружбы народов"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная «Центр искусств для одаренных детей»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,7 |
| % | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 92,0% |
| **Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 |
| % | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| **Котельная Югорский НИИИТ** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная по ул. Еловая, 36** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная СУР** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| % | 97,8% | 97,8% | 97,8% | 97,8% | 97,8% | 97,8% | 97,8% | 97,8% |
| **Котельная «Автокемпинговый комплекс»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная "Картинная галерея"** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| % | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% | 98,1% |
| **Котельная по ул. Еловая, 34** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** | **65,9** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,3** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,6** | **0,8** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **64,3** | **64,3** | **64,3** | **64,3** | **64,3** | **64,3** | **64,3** | **64,2** |
| **%** | **97,6%** | **97,6%** | **97,6%** | **97,6%** | **97,6%** | **97,6%** | **97,6%** | **97,4%** |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| % | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% | 24,4% |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** | **0,7** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **%** | **24,4%** | **24,4%** | **24,4%** | **24,4%** | **24,4%** | **24,4%** | **24,4%** | **24,4%** |
| **ИТОГО по существующим системам централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **32,7** | **38,4** | **44,2** | **48,4** | **50,5** | **53,9** | **59,7** | **64,1** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **87,2** | **102,4** | **117,8** | **129,1** | **134,7** | **143,7** | **159,1** | **171,0** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **244,2** | **229,0** | **213,7** | **202,3** | **196,8** | **187,7** | **172,4** | **160,5** |
| **%** | **72,6%** | **68,1%** | **63,5%** | **60,1%** | **58,5%** | **55,8%** | **51,2%** | **47,7%** |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,9 | 1,1 | 1,3 | 1,5 | 1,7 | 1,9 | 1,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 2,3 | 3,0 | 3,4 | 4,1 | 4,6 | 5,2 | 5,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | -1,4 | -1,9 | -2,1 | -2,5 | -2,9 | -3,2 | -3,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 1,8 | 2,1 | 2,5 | 3,1 | 3,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 4,7 | 5,7 | 6,8 | 8,3 | 8,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | -2,2 | -2,9 | -3,6 | -4,2 | -5,2 | -5,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Новая котельная в микрорайоне «Восточный»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 1,4 | 2,1 | 2,6 | 2,6 | 3,9 | 8,0 | 8,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 3,8 | 5,6 | 7,0 | 7,0 | 10,4 | 21,2 | 22,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | -2,4 | -3,5 | -4,4 | -4,4 | -6,5 | -13,3 | -14,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Локальные котельные в Восточном районе** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 30,2 | 30,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 80,5 | 81,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -50,3 | -51,0 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,3 | -0,3 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,5 | -0,5 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт)** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственные нужды | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 2,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -1,2 | -1,2 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **0,2** | **2,4** | **4,8** | **5,9** | **6,5** | **8,4** | **44,2** | **45,0** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **0,4** | **6,5** | **12,8** | **15,7** | **17,5** | **22,4** | **117,8** | **120,1** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **-0,3** | **-4,1** | **-8,0** | **-9,8** | **-10,9** | **-14,0** | **-73,6** | **-75,0** |
| **%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Располагаемая производительность ВПУ** | **т/ч** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** | **336,5** |
| **Собственные нужды** | **т/ч** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** | **5,0** |
| **Расчётная производительность ВПУ** | **т/ч** | **32,9** | **40,8** | **49,0** | **54,3** | **57,0** | **62,3** | **103,8** | **109,1** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме** | **т/ч** | **87,6** | **108,9** | **130,6** | **144,9** | **152,1** | **166,2** | **276,9** | **291,0** |
| **Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ** | **т/ч** | **244,0** | **225,0** | **205,7** | **192,5** | **185,9** | **173,7** | **98,7** | **85,4** |
| **%** | **72,5%** | **66,9%** | **61,1%** | **57,2%** | **55,2%** | **51,6%** | **29,3%** | **25,4%** |

**Выводы**

В эксплуатационном режиме работы системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска производительности действующих водоподготовительных установок источников тепловой энергии достаточно для компенсации потерь теплоносителя в тепловых сетях.

В аварийном режиме работы системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска производительности существующих водоподготовительных установок источников тепловой энергии достаточно для компенсации потерь теплоносителя в тепловых сетях. Исключение составляют ВПУ, установленные на котельных №15, №35, котельной «Больничного комплекса» и котельной «Юридический института для подготовки специалистов системы МВД РФ», где дефицит производительности ВПУ в аварийном режиме работы достигнут уже в 2014 году. Балансы производительности ВПУ в графическом виде по данным котельным представлены на рисунках 1-4.

Котельные, перечень которых представлен в таблице 1, необходимо оборудовать водоподготовительными установками, производительностью, достаточной для покрытия потерь теплоносителя в тепловых сетях в эксплуатационном режиме работы системы теплоснабжения.

Для обеспечения компенсации потерь теплоносителя в тепловых сетях, планируемых к строительству источников тепловой энергии г. Ханты-Мансийска, необходимо предусмотреть водоподготовительные установки с производительностью, достаточной для покрытия утечек сетевой воды в эксплуатационном режиме работы систем теплоснабжения.

1. **Перспективные балансы ВПУ в системе теплоснабжения от котельной №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
2. **Перспективные балансы ВПУ в системе теплоснабжения от котельной №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
3. **Перспективные балансы ВПУ в системе теплоснабжения от котельной Больничного комплекса АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
4. **Перспективные балансы ВПУ в системе теплоснабжения от котельной «Юридический института для подготовки специалистов системы МВД РФ» АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**