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

**Обосновывающие материалы**

**Книга 6**

**Существующие и перспективные балансы производительности**

**ВПУ и максимального потребления теплоносителя**

**теплопотребляющими установками потребителей, в том числе**

**в аварийных режимах**

Г. Ханты-Мансийск, 2020 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

[Общие положения 3](#_Toc53446765)

[Существующие и перспективные объемы теплоносителя 4](#_Toc53446766)

[Балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 24](#_Toc53446767)

[Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 103](#_Toc53446768)

# **Общие положения**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 62 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате разработки в соответствии с пунктом 62 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, в том числе и в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

# **Существующие и 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 33 котельных. Перечень котельных, на которых для подпитки тепловой сети не предусмотрены водоподготовительные установки, представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень источников тепловой энергии, на которых не предусмотрены ВПУ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Территориальная зона** | **Наименование котельной** | **Адрес котельной** | **ВПУ** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | |
| 1 | Центральная | Котельная № 1 | Ул. Пионерская 27-а |  |
|
|
|
| 2 | Центральная | Котельная № 2 | ул.Дзержинского, 41а | отсутствует |
|
|
| 3 | Нагорная | Котельная № 3 | ул.Гагарина, 58 |  |
|
| 4 | Центральная | Котельная № 4 | ул.Шевченко,29а | отсутствует |
|
|
|
|
| 5 | Нагорная | Котельная № 5 | ул.Спортивная,7 | отсутствует |
|
| 6 | Центральная | Котельная № 7 | ул.Маяковского,19 |  |
|
|
|
|
| 7 | Центральная | Котельная № 8 | ул.Комсомольская,38-а |  |
|
|
| 8 | Центральная | Котельная № 9 | ул.Чехова,74 | отсутствует |
|
|
|
|
|
| 9 | Восточная | Котельная № 10 | ул.Заводская,7 | отсутствует |
|
|
| 10 | Восточная | Котельная № 11 | ул.Кирова,3-а | отсутствует |
|
|
|
| 11 | пос. Горный | Котельная № 12 | пос.Ф.Горная |  |
|
| 12 | Восточная | Котельная № 13 | ул.Горького,18 |  |
|
| 13 | Нагорная | Котельная № 15 | ул.Сутормина,20 |  |
|
|
|
| 14 | Нагорная | Котельная № 16 | ул.Гагарина,89-а | отсутствует |
|
|
|
| 15 | Нагорная | Котельная № 17 | пер.Южный,16-а | отсутствует |
|
|
|
| 16 | Центральная | Котельная № 22 | ул.Калинина, 77-а |  |
|
|
|
| 17 | Центральная | Котельная № 26 | ул.Рознина,70-б |  |
|
| 18 | Центральная | Котельная № 29 | ул.Ленина,49-а | отсутствует |
|
|
|
| 19 | Центральная | Котельная № 31 | ул.Мира,115-а | отсутствует |
|
|
|
|
| 20 | Центральная | Котельная № 32 | ул.Пионерская,13-б |  |
|
|
|
|
| 21 | Центральная | Котельная № 35 | ул.Рознина,16 |  |
|
|
|
| 22 | ОМК (Учхоз) | Котельная № 39 | ОМК ул.Малиновая,8 |  |
|
| 23 | ОМК (Учхоз) | Котельная по ул.Осенняя 10 МВт | ул.Осенняя |  |
|
|
| 24 | Центральная | Автомат.блочная Котельная ДК "Октябрь" К.Маркса | ул.Дзержинского,7 |  |
|
| 25 | Центральная | Котельная 96 кв.ж/дом "Дзержинского,30 | ул.Дзержинского-30 |  |
|
| 26 | Центральная | Блочная котельная "Квартал многоэтажной застройки" | ул.Шевченко |  |
|
| 27 | Центральная | Котельная Театрально-концертного комплекса | ул.Комсомольская,63 |  |
|
| 28 | Центральная | Автомат.блочная котельная ул.Менделеева,3 | ул.Менделеева,3 |  |
|
| 29 | пос. Горный | Автомат.блочная Котельная СУ-967 | СУ-967 п.Горный |  |
|
| 30 | Центральная | Автомат.блочная Котельная "Учебно-воспитательного комплекса | ул.Островского,37 |  |
|
| 31 | Береговая | Котельная Мкр.Кап.Ж/домов на "Гидронамыве | ул.Ямская |  |
|
|
|
| 32 | Нагорная | Котельная 7МВт "Рябиновая | ул.Рябиновая | отсутствует |
|
|
| 33 | Нагорная | Автомат.блочная Котельная Храмового комплекса | ул.Гагарина,27 |  |
|
| 34 | Восточная | Автомат.блочная котельная ул.Кирова,35 | ул.Свободы,36 |  |
|
| 35 | Центральная | Автомат.блочная котельная ул.Ленина 8 | ул.Ленина 8 |  |
|
| 36 | Центральная | Автомат.блочная Котельная Школа-3 | ул.Маяковского,9 |  |
|
| 37 | Нагорная | Котельная Школа №8 МВт | ул.Гагарина,133 |  |
|
| 38 | Центральная | Автомат.блочная котельная №24 "Школа №6 | ул.Рознина,36 |  |
|
|
| 39 | Центральная | Котельная 75-квартал | ул.Мира,52а |  |
|
| 40 | Центральная | Котельная "Сирина,68б" | ул.Сирина-68б |  |
|
| 41 | Центральная | Котельная районная "ОКБ" | ул.Пионерская (район ж/д115) |  |
|
|
|
| 42 | Центральная | Котельная "Музей геологии,нефти и газа" | ул.Чехова,11 |  |
|
| 43 | Нагорная | Котельная ОПНД | ул.Гагарина,106 |  |
|
| 44 | Центральная | Котельная 25МВт "Центр подготовки МВД" | ул.Студенческая,19 |  |
|
|
|
| 45 | Центральная | Котельная по ул. Дунина-Горкавича | ул. Дунина-Горкавича |  |
|
| 46 | Центральная | Котельная Пождепо | ул.Студенческая,8 |  |
|
|
| 47 | Центральная | Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" | ул.Чехова,16 |  |
|
|
| 48 | Центральная | Котельная в микрорайоне Менделеева-Шевченко-Строителей | ул. Строителей ,90 |  |
|
| 49 | Самарово | Котельная Станции скорой медицинской помощи | ул. Привольная |  |
|
| 50 | Восточная | Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири | проезд.Первооткрывателей,1 |  |
|
| 51 | Восточная | Автомат.блочная котельная "Школа-сад"(Кирова3а) | ул. Кирова,3а |  |
|
|
| 52 | Береговая | КУ 24,7 МВт мкр."Иртыш" | ул. Объездная |  |
|
|
|
| 53 | Нагорная | Крышн.кот.Гагарина,39 | ул. Гагарина,39 |  |
|
| 54 | Нагорная | Котельная "Велпас"Гагарина,220а | ул.Гагарина,220а | отсутствует |
|
|
| 55 | Центральная | Крышн.Кот. Доронина,8 | ул.Доронина,8 | отсутствует |
|
| 56 | Нагорная | Крышн.Кот. Югорская,1 | ул.Югорская,1 |  |
|
| 57 | Нагорная | Крышн.Кот. Югорская,5 | ул.Югорская,5 |  |
|
| 58 | Нагорная | Крышн.Кот. Югорская,11 | ул.Югорская,11 |  |
|
|  |  | Итого | |  |
| **МП Ханты-Мансийскгаз** | | | | |
| 59 | Центральная | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" ул. Сутормина, 1 | ул. Сутормина,1 |  |
| 60 | Центральная | Автоматическая блочно-модульная котельная Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая | ул.Студенческая |  |
| 61 | Центральная | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра ул. Ленина, 64" | ул. Ленина, 64 |  |
| 62 | Центральная | Автоматическая блочно-модульная котельная Студенческий городок ул. Студенческая | ул. Студенческая |  |
| 63 | ОМК (Учхоз) | Автоматическая блочно-модульная котельная "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" ул. Мира, 124/1 | ул. Мира. 124/1 |  |
| 64 | ОМК (Учхоз) | Автоматическая блочно-модульная котельная Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка в г.Ханты-Мансийске Метеостанция" Тобольский тракт | Тобольский тракт,3 |  |
| 65 | Центральная | Газовая котельная Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень | 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень | отсутствует |
| 66 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-горкавича, 5" | ул. Дунина-Горкавича, 5 |  |
| 67 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-горкавича, 7" | ул. Дунина-Горкавича, 7 |  |
| 68 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6". | ул. Посадская, 6 | отсутствует |
| 69 | Центральная | Автоматическая блочно-модульная котельная "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 | ул. Мира, 118 а |  |
| 70 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 14" | ул. Студенческая, 14 |  |
| 71 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 16" | ул. Студенческая, 16 |  |
| 72 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 18" | ул. Студенческая, 18 |  |
| 73 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 20" | ул. Студенческая, 20 |  |
| 74 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Ленина 40" | ул. Ленина, 40 |  |
| 75 | Центральная | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Ленина 42" | ул. Ленина, 42 |  |
| 76 | Восточная | Автоматическая блочно-модульная котельная Набережная, в районе автовокзала | ул. Набережная (район Автовокзала) |  |
| 77 | Центральная | Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик, ул. Рассветная, 2 | ул. Рассветная, 2 | отсутствует |
| 78 | Центральная | Блок-модуль газовой котельной ул.Павлика Морозова,д. 19 | Павлика Морозова 19 | отсутствует |
| 79 | Центральная | Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная мощностью 2000 кВт по ул.Водопроводная, 2 | ул. Водопроводная, 2 |  |
| 80 | Центральная | Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная мощностью 1000 кВт по ул.Калинина, 117 | ул. Калинина, 117 |  |
| 81 | Центральная | Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка" | ул. Сирина, 72 |  |
| 82 | ОМК (Учхоз) | Газовая котельная по ул.Ломоносова, 38 | ул. Ломоносова, 38 |  |
| 83 | Центральная | Модульная газовая котельная мощностью 12,6 МВтул. Энгельса, 45 | ул. Энгельса, 45 |  |
| 84 | Береговая | Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул.Ледовая, 1 | ул. Ледовая, 1 |  |
| 85 | ОМК (Учхоз) | Котельная по ул.Грибная, 8 | ул. Грибная, 8 | отсутствует |
| 86 | Центральная | Блочная газовая котельная в районе ул.Строителей, 12б | район ул. Строителей, 12б | отсутствует |
| 87 | Центральная | Крышная котельная жилого дома по ул. Ленина, 109 | ул. Ленина, 109 | отсутствует |
| 88 | Центральная | Автоматизированная крышная газовая котельная, мощностью 1,46 МВт по ул.Мира, 39а | ул. Мира, 93а |  |
| 89 | Центральная | Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 | ул. Мира, 115/1 |  |
| 90 | Центральная | Котельная 2\*3,0 МВт, гостиницы "На семи холмах" по ул.Спортивная, 15 | ул. Спортивная,15 |  |
| 91 | Нагорная | Крышная котельная, мощностью 0,46МВт по ул.Гагарина, 193 | Гагарина, 193 |  |
| 92 | Центральная | Крышная газовая котельная, мощностью 334кВт по ул.Гагарина, 141 | Гагарина, 141-расторгнут |  |
| 93 | Центральная | Блочно-модульная котельная по ул.Заводская, 24А | Заводская, 24 А |  |
| 94 | Восточная | Автоматизированная блочная котельная для административного здания по ул.Гагарина, 214 | Гагарина, 214 | отсутствует |
| 95 | Северно-Западная промышленная зона | Рыбоводный завод по воспроизводству ценных видов промысловых рыб по ул.Индустриальная, 33 | ул. Индустриальная, 33 |  |
| 96 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Красноармейская, 35 | Красноармейская, 35 | отсутствует |
| 97 | Восточная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 18 | Конева, 18 | отсутствует |
| 98 | Восточная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3 | Конева, 3 | отсутствует |
| 99 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3А | Конева, 3а |  |
| 100 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Заречная, 3 (1 этап) | Заречная, 3 (1 этап) |  |
| 101 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 13 | Югорская, 13-расторгнут!!! |  |
| 102 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 3 | Югорская, 3 | отсутствует |
| 103 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 15-2 | Югорская, 15-2 |  |
| 104 | Центральная | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 19 | Югорская, 19 |  |
|  |  | Итого |  |  |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | |
| 105 | Центральная | Блочно-модульная котельная "Гаражи Правительства ХМАО-Югры" | ул. Шевченко, 49 | установка умягчения воды |
| 106 | Центральная | Крышная котельная "Северавтотранс" | ул. Мира, 104 | установка умягчения воды |
| 107 | Центральная | Крышная котельная "Дом дружбы народов" | ул. Мира, 14а | установка умягчения воды |
| 108 | Центральная | Блочно-модульная котельная "Центр искусств 1 очередь" | ул. Пискунова, 1 | установка умягчения воды |
| 109 | Центральная | Блочно-модульная котельная "Центр искусств 2 очередь" | ул. Пискунова, 3 | установка умягчения воды |
| 110 | ОМК (Учхоз) | Блочно-модульная котельная "ЮНИИИТ" | ул. Мира, 151 | установка умягчения воды |
| 111 | ОМК (Учхоз) | Блочно-модульная котельная "КСК Мустанг" | ул. Еловая, 36 | установка умягчения воды |
| 112 | Центральная | Блочно-модульная котельная "Комплекс зданий правительства ХМАО-Югры" | ул. Мира, 5 | установка умягчения воды |
| 113 | Центральная | Блочно-модульная котельная "комплекс служб недропользования с региональным механизированным кернохранилищем" | ул. Студенченская, 2 | установка умягчения воды |
| 114 | Центральная | Крышная котельная "Окружная стомотологическая поликлиника" | ул. Рознина, 75 | установка умягчения воды |
| 115 | Центральная | "Картинная галерея" | ул. Мира, 2 | установка умягчения воды |
| 116 | ОМК (Учхоз) | ПУ № 10 | ул. Уральская, 2 | установка умягчения воды |
| 117 | Центральная | Административное здание арбитражного суда | ул. Мира, 27 | установка умягчения воды |
| 118 | Береговая | Ледовый дворец на 2000 мест | ул. Ледовая, 1 | установка умягчения воды |
| 119 | Береговая | Ледовый дворец 2 очередь | ул. Ледовая, 1а | установка умягчения воды |
| 120 | Нагорная | Открытый стадион на 5000 зрителей | ул. Отрадная, 9 | установка умягчения воды |
| 121 | Центральная | Пансионат на 225 мест | ул. Мира, 42 | установка умягчения воды |
|  |  |  |  |  |
| **ОАО "Обьгаз"** | | | | |
| 122 | Центральная | ОАО "Обьгаз" база | ул. Мира, 120 |  |
| 123 | Центральная | Мира 51 | ул. Мира, 151 | отсутствует |
| 126 | Центральная | Стадион | ул. Отрадная, 9 |  |
| 127 | Центральная | Северречфлот | Затон |  |
| 128 | Береговая | Хвойный Урман | ул. Ледовая | отсутствует |
| 129 | Восточная | Котельная Гагарина, 284 | ул. Гагарина, 284 |  |
| 130 | Центральная | Котельная Доронина, 6 | ул. Дронина, 6 |  |
|  |  | Итого |  |  |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | |
| 131 | Северно-западная промышленная зона | Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 | ул. Мира, 116 |  |
| **АО "ЮграАвиа"** | | | | |
| 132 | Северно-западная промышленная зона | Котельная на газовом топливе (15 МВт) аэропорта Ханты-Мансийск | Аэропорт |  |

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».

Таблица 2 - Перспективные объемы теплоносителя на источниках теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование теплоисточника** | **Адрес** | **Прирост объемов теплоносителя, м3** | | | | | | |
| **п/п** | **теплоисточника** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | ул. Пионерская, 27a | 0 | 0 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 |
| 2 | Котельная №2 | ул. Дзержинского, 41а | 30 | 30 | 30 | 35 | 35 | 41 | 41 |
| 3 | Котельная №3 | ул. Гагарина, 58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная №4 | ул. Шевченко, 29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная №5 | ул. Спортивная, 7 | 10 | 15 | 15 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 6 | Котельная комплекса ВУЗов | ул. Чехова, 16 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 136 | 182 |
| 7 | Котельная №7 | ул. Маяковского, 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Котельная №8 | ул. Комсомольская, 38- a | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| 9 | Котельная №9 | ул. Чехова, 74 | 41 | 274 | 359 | 359 | 458 | 577 | 756 |
| 10 | Котельная №10 | ул. Заводская, 7 | 190 | 264 | 369 | 445 | 600 | 600 | 600 |
| 11 | Котельная №11 | ул. Кирова, 3 a | 85 | 122 | 131 | 147 | 155 | 190 | 280 |
| 12 | Котельная №12 | пос. Ф. Горная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Котельная №13 | ул. Горького, 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Котельная №15 | ул. Сутормина, 20 | 123 | 123 | 130 | 137 | 171 | 273 | 416 |
| 15 | Котельная №16 | ул. Гагарина, 89-a | 104 | 129 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| 16 | Котельная №17 | пер. Южный, 16-a | 63 | 66 | 66 | 66 | 66 | 93 | 93 |
| 17 | Котельная № 48, ул. Рябиновая | ул. Рябиновая | 2 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 18 | Котельная УВК | ул. Островского, 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Котельная 10 МВт (Учхоз) | ул. Осенняя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Котельная Менделеева, 3 | ул. Менделеева, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21 | Котельная №22 | ул. Калинина, 77-а | 0 | 0 | 0 | 14 | 14 | 81 | 163 |
| 22 | Котельная Школы №3 | ул. Маяковского, 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Котельная №24 - "Школа №6" | ул. Рознина, 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Котельная ДК «Октябрь» | ул. Дзержинского, 7 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 25 | Котельная №26 | ул. Рознина, 70-б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 | 57 |
| 26 | Котельная «Больничный комплекс» (районная) | ул. Пионерская (район ж/д 115) | 137 | 181 | 234 | 261 | 275 | 395 | 395 |
| 27 | Котельная ОПНД | ул. Гагарина, 106 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 28 | Котельная №29 | ул. Ленина, 49-a | 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 |
| 30 | Котельная №31 | ул. Мира, 117 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Котельная №32 | ул. Пионерская, 13-б | 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 |
| 33 | Котельная Православного храма | ул. Гагарина, 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Котельная №35 | ул. Рознина, 16 | 0 | 58 | 116 | 156 | 156 | 200 | 200 |
| 35 | Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) | ул. Сирина, 68б | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 12 | 12 |
| 36 | Котельная Театрально-концертного комплекса | ул. Комсомольская, 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 |
| 37 | Котельная Музей геологии, нефти и газа | ул. Чехова, 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 9 | 12 |
| 38 | Котельная №39 ОМК | ул. Малиновая, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная Г идронамыв (микрорайон 11 ж/д) | ул. Ямская | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Котельная СУ-967 | п. Горный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) | ул. Дзержинского, 30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | Котельная Кирова 35 | ул. Свободы, 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| 43 | Котельная Ленина 8 | ул. Ленина 8 | 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 |
| 45 | Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ | ул. Студенческая, 19 | 0 | 46 | 69 | 78 | 123 | 129 | 129 |
| 46 | Котельная Школа № 8 | ул. Гагарина, 133-а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт | ул. Студенческая, 8 | 0 | 0 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 48 | Котельная мкр. Менделеева-Шевченко- Строителей | ул. Строителей, 90a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 14 |
| 49 | Котельная Станция скорой медицинской помощи | ул. Привольная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) | Первооткрывателей, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|
| 51 | Крышная котельная по ул. Г агарина, 35 | ул. Гагарина, 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 52 | Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" | ул. Объездная | 290 | 328 | 383 | 430 | 505 | 573 | 573 |
| 53 | Котельная «Гагарина, 220а» | ул. Гагарина, 220a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 54 | КУ «Кирова, 3А» | ул. Кирова, 3А | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | Котельная по ул. Доронина, 8 | ул. Доронина, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | Котельная по ул. Югорская, 1 | ул. Югорская, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | Котельная по ул. Югорская, 5 | ул. Югорская, 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58 | Котельная по ул. Югорская, 11 | ул. Югорская, 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | 1443 | 2088 | 2634 | 2912 | 3363 | 4133 | 4720 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| 59 | Котельная "База Обьгаз" | ул. Мира, 120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 60 | Крышная котельная "Мира 51" | ул. Мира, 51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | Котельная "Стадион" | ул. Отрадная, 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 62 | Котельная "Хвойный Урман" | ул. Ледовая | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 63 | Котельная "Северречфлот" | Затон | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 64 | Котельная «Автокемпинговый комплекс» | ул. Тобольский тракт, 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 65 | Ледовый дворец 2 очередь | ул. Ледовая 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 66 | Ледовый дворец на 2000 мест | ул. Ледовая 1а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67 | Котельная по ул. Еловая, 34 | ул. Еловая, 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по ОАО «Обьгаз»** | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **МП "Ханты-Мансийскгаз"** | | | | | | | | | |
| 68 | Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | Тобольский тракт, 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 69 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" | Тобольский тракт, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 70 | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" | ул. Ленина, 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 71 | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" | ул. Сутормина, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 72 | Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" | ул. Студенческая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 73 | Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" | ул. Мира, 118А | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 | ул. Посадская, 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 75 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 | ул. Дунина-Горкавича, 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 | ул. Дунина-Горкавича, 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 77 | Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" | ул. Студенческая | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 78 | Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места" (ЮФМШ) | ул. Мира, 124/1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 79 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 | ул. Ленина, 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 80 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42 | ул. Ленина, 42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 81 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14 | ул. Студенческая, 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 82 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16 | ул. Студенческая, 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 83 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18 | ул. Студенческая, 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 84 | Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20 | ул. Студенческая, 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 85 | Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" | ул. Щербины, 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 86 | Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик | ул. Рассветная, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 87 | Автоматическая блочно-модульная котельная Набережная, в районе автовокзала | ул. Набережная (район Автовокзала) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 88 | Котельная "Павлика Морозова" | ул. Павлика Морозова, 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89 | Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный" | ул. Водопроводная, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 90 | Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117 | ул. Калинина, 117 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 91 | Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка" | ул. Сирина, 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 92 | Газовая котельная д/с "Незнайка" | ул. Ломоносова, 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 93 | Модульная газовая котельная мощностью 12,6 МВтул. Энгельса, 45 | ул. Энгельса, 45 | 476 | 600 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| 94 | Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв.№ 1010400000102 | Гагарина, 214 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 95 | Блочно-модульная котельная по ул. Заводская | Заводская, 24 "А" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96 | Крышная котельная | Гагарина, 193 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 97 | Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул.Ледовая, 1 | ул. Ледовая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 98 | Котельная по ул.Грибная, 8 | ул. Грибная, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 99 | Блочная газовая котельная в районе ул.Строителей, 12б | район ул. Строителей, 12б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 100 | Крышная котельная жилого дома по ул. Ленина, 109 | ул. Ленина, 109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 101 | Автоматизированная крышная газовая котельная, мощностью 1,46 МВт по ул.Мира, 39а | ул. Мира, 93а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 102 | Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 | ул. Мира, 115/1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 103 | Котельная 2\*3,0 МВт, гостиницы "На семи холмах" по ул.Спортивная, 15 | ул. Спортивная,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 104 | Рыбоводный завод по воспроизводству ценных видов промысловых рыб по ул.Индустриальная, 33 | ул. Индустриальная, 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 105 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Красноармейская, 35 | Красноармейская, 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 106 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 18 | Конева, 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 107 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3 | Конева, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 108 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3А | Конева, 3а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 109 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Заречная, 3 (1 этап) | Заречная, 3 (1 этап) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 110 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 15-2 | Югорская, 15-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 111 | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 19 | Югорская, 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 112 | Котельная по ул. Грибная, 8 | ул. Грибная, 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 113 | КУ «Строителей, 12б» | ул. Строителей, 12б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 114 | Крышная котельная №1,№2 | Гагарина, 141 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | 476 | 600 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| 115 | Котельная "Гаражи администрации ХМАО" | ул. Шевченко, 49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 116 | Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" | ул. Мира, 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 117 | Котельная "Дом Дружбы народов" | ул. Мира, 14a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 118 | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» 1 очередь | ул. Пискунова, 3 a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 119 | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» 2 очередь | ул. Пискунова, 3 a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 120 | Комплекс зданий Правительства ХМАО- Югры | ул. Мира, 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 121 | Котельная Югорский НИИИТ | ул. Мира, 151 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 122 | Котельная по ул. Еловая, 36 | ул. Еловая, 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 123 | Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | ул. Рознина, 75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 124 | Котельная СУР | ул. Студенческая, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 125 | Котельная "Картинная галерея" | ул. Мира, 2a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 126 | ПУ №10 | Уральская, 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 127 | Мира, 27 | Мира, 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 128 | Котельная "Ледовый дворец" | ул. Ледовая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 129 | Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" | ул. Ледовая, 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| 130 | Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 | ул. Мира, 116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **АО "ЮграАвиа"** | | | | | | | | | |
| 131 | Котельная Аэропорта | аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Итого по АО "ЮграАвиа"** | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по существующим источникам тепловой энергии** | | | 1919 | 2688 | 3256 | 3534 | 3985 | 4755 | 5342 |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| 132 | Новая котельная в мкр. "Береговая зона" | мкр. «Береговая зона» | 114 | 263 | 322 | 392 | 453 | 764 | 764 |
| 133 | Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №1 | микрорайон «Восточный» 1 очередь | 0 | 0 | 0 | 0 | 322 | 412 | 472 |
| 134 | Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №2 | микрорайон «Восточный» 1очередь | 0 | 0 | 0 | 0 | 376 | 435 | 512 |
| 135 | Новая котельная в Восточном районе, ул. Индустриальная | микрорайон «Восточный», ул. Индустриальная | 0 | 0 | 0 | 0 | 612 | 872 | 1050 |
| 136 | Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202 | ул. Гагарина, 202 | 22 | 29 | 31 | 31 | 31 | 37 | 37 |
| 137 | Новая котельная ВГ1 | микрорайон «Восточный», пр. Геофизиков | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3098 | 3098 |
| 138 | Новая котельная ВГ2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 139 | Новая котельная ВГ3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 140 | Новая котельная ВГ4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 141 | Новая котельная ВГ5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 142 | Новая котельная ВГ6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 143 | Новая котельная ВГ7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 144 | Новая котельная ВГ8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 145 | Новая котельная ВГ9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 146 | Новая котельная ВГ10 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 147 | Новая котельная ВГ11 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 148 | Новая котельная ВГ12 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 149 | Новая котельная ВГ13 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 150 | Новая котельная ВГ14 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 151 | Новая котельная ВГ15 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 152 | Новая котельная ВГ16 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по новым теплоисточникам | | | 136 | 292 | 353 | 423 | 1794 | 5618 | 5933 |
| ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения | | | **2055** | **2980** | **3609** | **3957** | **5779** | **10373** | **11275** |

# **Балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

В соответствии с п. 6.16СП 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.

Таблица 3 - Расчётная производительность водоподготовительных установок для подпитки систем теплоснабжения по источникам тепловой энергии, не оборудованным системами водоподготовки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | | |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 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 | 0,3 | 0,3 |
| Котельная №4 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 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 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 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 |
| Котельная №9 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 1,9 | 3,6 | 4,3 | 4,5 | 5 | 5,9 | 7,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,6 | 1,2 | 1,4 | 1,5 | 1,7 | 2 | 2,4 |
| Котельная №10 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,3 | 2,8 | 3,6 | 4,2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,8 | 0,9 | 1,2 | 1,4 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Котельная №11 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 3,2 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,7 | 4 | 4,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,6 |
| Котельная №16 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 2,1 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Котельная №17 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,9 | 1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,9 | 1,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 |
| Котельная №29 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 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 |
| Котельная №31 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 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 |
| Котельная 7МВт "Рябиновая | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 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 |
| Котельная Гагарина, 220а | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная по ул. Доронина, 8 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | | |
| Котельная по ул. Грибная, 8 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блок-модуль газовой котельной ул.Павлика Морозова,д. 19 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочная газовая котельная в районе ул.Строителей, 12б | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Крышная котельная жилого дома по ул. Ленина, 109 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автоматизированная блочная котельная для административного здания по ул.Гагарина, 214 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 18 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 3 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик, ул. Рассветная, 2 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | | |
| Котельная "База Обьгаз" | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная "Хвойный Урман" | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| БМК ЮНИИИТ | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная по ул. Еловая, 34 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная по ул. Еловая, 36 | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника | | | | | | | | | | |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 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.

G р 3

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

G

*р*

*ПСВ*

* СН±СР— Сн
* KJ ут -р- *т* — yJ ут

+ G

*р*

П . И

**где**

GP

3

**- расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м ;**

G

Н

УТ

**- расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой**

3

сети,м ;

G *р*

П ■П - 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;

G

Р

= **0 - расчётные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, установленных на тепловых**

сетях, м3. САРЗ в системе теплоснабжения г. Ханты-Мансийска - отсутствуют;

G *р*

П.И - 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 водоподготовительныхустановок 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.

Таблица 4 - Перспективные балансы ВПУ в эксплуатационном и расчетном режимах при развитии систем теплоснабжения г. Ханты-Мансийска

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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. Г агарина, 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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, 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% |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных cетей»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 |
| Собственные нужды | т/ч | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | 154,6 | 153,2 | 151,6 | 150,2 | 149,5 | 148,4 | 146,5 | 145,0 |
| % | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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% |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 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% |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 |
| 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 | 13,5 | 13,1 | 12,8 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 |
| % | 91,6% | 87,8% | 85,3% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| % | 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 "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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| % | 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 метео | | | дологическая 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 на**1** | | зодов" | | | | | | | |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 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% |
| 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% |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 |
| 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 | 0,3 | 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 | 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 2020 | | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **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 | 14,8 | 16,2 | 16,9 | 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** | | | | | | | | | |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | 2,0 | 2,5 | 3,0 | 3,4 | 4,0 | 4,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,2 | 0,7 | 0,9 | 1,3 | 1,4 | 2,2 | 2,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,7 | 1,3 | 1,4 | 1,7 | 2,0 | 1,8 | 1,8 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Новая котельная в микрорайоне «Восточный» ул. Индустриальная | | | | | | | | | |
| 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 | 3,2 | 4,0 | 4,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 2,7 | 2,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,9 | 1,3 | 1,2 |
| % | 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% |
| Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1 оч. | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | 3,3 | 4,0 | 4,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,3 | 2,7 | 2,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 1,3 | 1,1 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 3 оч. | | | | | | | | | |
| 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 | 3,9 | 8,0 | 9,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 2,7 | 3,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,6 | 5,3 | 5,6 |
| % | 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 | 1,1 | 2,2 | 2,7 | 3,2 | 14,0 | 50,5 | 51,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,1 | 0,3 | 0,8 | 1,0 | 1,4 | 6,3 | 20,5 | 21,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,8 | 1,4 | 1,7 | 1,9 | 7,7 | 30,0 | 30,3 |
| % | 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 | 13,1 | 15,5 | 17,1 | 18,3 | 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% |

Таблица 5 - Годовые объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 Первоотк | | рывателям 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. Г агарина, 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |
| **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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 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 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 60,493 | 76,392 | 86,699 | 88,515 | 88,515 | 88,515 | 88,515 | 88,515 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/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. м3/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. м3/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. м3/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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 "Север | | речфлот" | | | | | | | |
| 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. м3/год | 8,349 | 8,349 | 8,349 | 8,349 | 8,349 | 8,349 | 8,349 | 8,349 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/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. м3/год | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,745 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/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. м3/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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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. м3/год | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/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. м3/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. м3/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. м3/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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 15,728 | 15,728 | 15,728 | 15,728 | 15,728 | 15,728 | 15,728 | 16,424 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 13,858 | 13,858 | 13,858 | 13,858 | 13,858 | 13,858 | 13,858 | 14,539 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,414 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,472 |
| 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** | | | | | | | | | |
| 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. 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |
| **ИТОГО по существующим системам централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 279,745 | 318,590 | 359,813 | 381,701 | 394,711 | 414,006 | 450,780 | 485,450 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/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. м3/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. м3/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. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 4,524 | 11,031 | 12,729 | 15,065 | 18,090 | 21,257 | 21,257 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 4,297 | 10,516 | 12,191 | 14,790 | 17,633 | 20,282 | 20,282 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,170 | 0,427 | 0,554 | 0,604 | 0,742 | 0,886 | 0,886 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,057 | 0,126 | 0,135 | 0,205 | 0,224 | 0,249 | 0,249 |
| 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 котельные в микрорайоне «Восточный» 1 оч. | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,0 | 18,090 | 21,257 | 21,257 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 17,633 | 20,282 | 20,282 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,742 | 0,886 | 0,886 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,224 | 0,249 | 0,249 |
| 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» 3 оч. | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 20,785 | 42,297 | 44,461 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 19,740 | 40,172 | 42,228 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,783 | 1,594 | 1,675 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,261 | 0,531 | 0,558 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 микрорайоне «Восточный» ул. Индустриальная. | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 10,385 | 21,197 | 22,261 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 9,740 | 20,172 | 21,228 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,393 | 0,804 | 0,835 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,131 | 0,271 | 0,288 |
| 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 | 0,869 | 1,146 | 1,246 | 1,246 | 1,246 | 1,465 | 1,465 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0 | 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 | 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 | 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 | 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. м3/год | 0,000 | 5,353 | 12,177 | 13,856 | 16,311 | 68,536 | 267,650 | 273,143 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 0,000 | 5,122 | 11,605 | 13,305 | 15,974 | 65,930 | 254,430 | 259,693 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 0,000 | 0,203 | 0,470 | 0,601 | 0,651 | 2,707 | 10,260 | 10,458 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 0,000 | 0,0 | 0,140 | 0,151 | 0,221 | 0,856 | 3,330 | 3,402 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **Системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | тыс. м3/год | 279,745 | 336,689 | 397,422 | 399,156 | 411,022 | 527,168 | 952,974 | 997,567 |
| потери сетевой воды с утечками | тыс. м3/год | 227,072 | 281,818 | 339,841 | 341,111 | 353,266 | 463,995 | 868,110 | 911,061 |
| потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов | тыс. м3/год | 39,505 | 41,336 | 43,226 | 43,780 | 43,715 | 48,132 | 63,993 | 65,250 |
| потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний | тыс. м3/год | 13,168 | 13,711 | 14,392 | 14,558 | 14,576 | 15,998 | 21,241 | 21,666 |
| 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 |

# **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.

Таблица 6 - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица | Расчетный с | | | рок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | |
| измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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” | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| % | -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 | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| аварийном режиме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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. Г агарина, 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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. Г | | | | зибная, 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный с | | | рок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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, 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% |
| АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 |
| 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 | т/ч | 77,0 | 88,3 | 101,2 | 112,1 | 117,6 | 126,7 | 142,1 | 153,8 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный с | | | рок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| аварийном режиме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 87,2 | 75,9 | 63,0 | 52,1 | 46,6 | 37,5 | 22,2 | 10,4 |
| % | 52,3% | 45,5% | 37,8% | 31,2% | 27,9% | 22,5% | 13,3% | 6,2% |
| 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 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный с | | | рок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 админист | | | дативного 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% |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 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% |
|  | | | | |  | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч 14,6 14,6 14,6 | | | | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 |
| 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 | 7,5 | 3,7 | 1,2 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| % | 51,3% | 25,3% | 8,2% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 "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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный с | | | рок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| % | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% |
| 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 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% |
| БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 |
| 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 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 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 | 1,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,5 |
| % | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 96,8% |
| АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный с | | | рок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 «Севе! | | | равтодор» 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 | | | | | | | | | |
| Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 3 оч. | | | | | | | | | |
| 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| Расчётная производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 8,0 | 9,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,4 | 21,2 | 22,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -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 | -0,4 | -0,4 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 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 | 1,9 | 2,0 | 2,5 | 3,0 | 3,4 | 4,0 | 4,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 5,2 | 5,3 | 5,9 | 6,5 | 7,4 | 10,8 | 10,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | -3,3 | -3,3 | -3,4 | -3,5 | -4,0 | -6,8 | -6,8 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Новая котельная в микрорайоне «Восточный» ул. Индустриальная | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица  измерения | Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| 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 | 3,2 | 4,0 | 4,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,4 | 10,8 | 10,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -4,2 | -6,8 | -6,8 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1 оч. | | | | | | | | | |
| 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 | 3,3 | 4,0 | 4,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,3 | 2,7 | 2,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 1,3 | 1,1 |
| % | 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 | 2,1 | 2,2 | 2,7 | 3,2 | 14,0 | 50,5 | 52,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 0,4 | 5,6 | 5,9 | 6,5 | 7,1 | 29,1 | 128,7 | 129,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,3 | -3,6 | -3,7 | -3,8 | -3,9 | -14,1 | -76,3 | -77,9 |
| % | 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 | 40,5 | 46,4 | 51,1 | 53,7 | 62,3 | 103,8 | 109,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 87,6 | 108,0 | 123,7 | 135,6 | 141,8 | 172,8 | 287,8 | 300,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 243,9 | 228,5 | 212,8 | 198,5 | 192,9 | 173,6 | 96,1 | 82,6 |
| % | 72,5% | 67,9% | 63,2% | 59,0% | 57,3% | 51,6% | 29,3% | 24,5% |

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.

ч



и

о

В

о

Ч

В

и

н

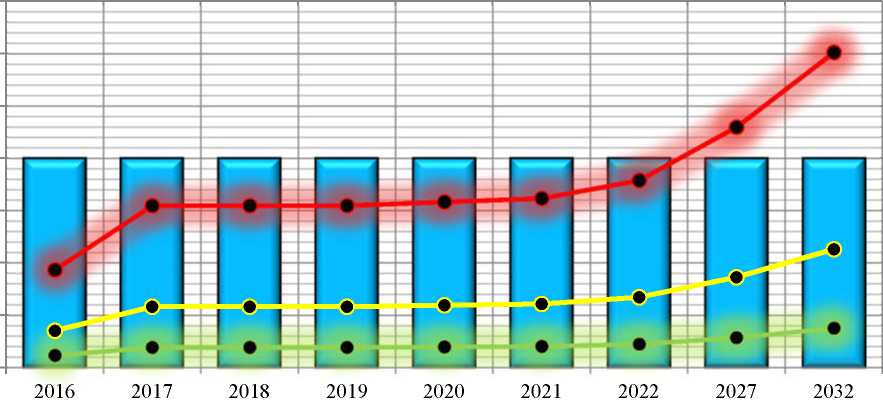
о

8,0

6,0

4.0

1. 0,0



и

и

св

№

I I Располагаемая производительность ВПУ

* Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме
* Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме
* Расчётная производительность ВПУ

Рисунок 1 - Перспективные балансы ВПУ в системе теплоснабжения от котельной №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»



Располагаемая производительность ВПУ

Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме

* Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме
* Расчётная производительность ВПУ
* Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме
* Расчётная производительность ВПУ

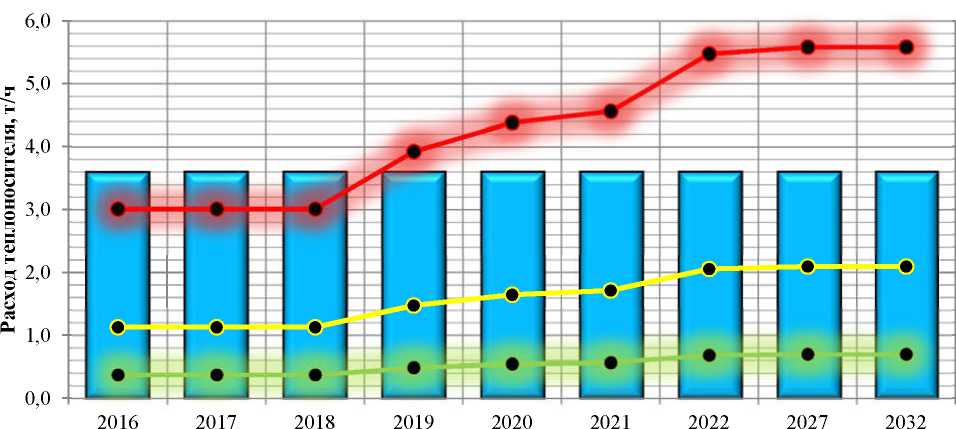


Рисунок 4 - Перспективные балансы ВПУ в системе теплоснабжения от котельной  
«Юридический института для подготовки специалистов системы МВД РФ»АО  
«Управление теплоснабжения и инженерных сетей»