

****

**схема теплоснабжения**

**муниципального образования**

**городской округ город Сургут**

**на период ДО 2035 гОДА**

*(актуализация на 2020 год)*

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

**Заказчик:**

Муниципальное казенное учреждение «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального комплекса»

**Исполнитель**: ООО «ЛЕКС-Консалтинг»

**Основание:** муниципальный контракт № 09-ГХ от 09.04.2019

**Представитель исполнителя:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.П. Сандалов

М.П.

**г. Тюмень, 2019**

**Состав документов**

| Наименование документа |
| --- |
| Книга 1. Пояснительная записка |
| Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Книга 4. Электронная модель систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии |
| Книга 9. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей |
| Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |
| Книга 11. Перспективные топливные балансы |
| Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения |
| Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение |
| Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия» |
| Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Книга 17. Реестр проектов схемы теплоснабжения |
| Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |

**СОДЕРЖАНИЕ**

7 Книга 7 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах" 5

7.1 Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии 5

7.2 Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 15

7.3 Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов 19

7.4 Часть 4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 20

7.5 Часть 5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 30

**СПИСОК ТАБЛИЦ**

Таблица 7.1 - Нормативные потери теплоносителя 8

Таблица 7.2 – Перечень потребителей получающих горячую воду по открытой схеме ГВС 15

Таблица 7.3 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя по открытой схеме ГВС 18

Таблица 7.4 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов на протяжение всего действия схемы (с 2018- 2035 гг.) 19

Таблица 7.5 – Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 21

Таблица 7.6 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 31

# Книга 7 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"

## Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

* затраты на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
* технологические сливы средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
* затраты на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.
* – технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Расчетные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, м3/год, определялись по формуле:

Gпсв(g N n) ,

где: g – технически обоснованный расход сетевой воды на слив для каждого типа используемых САРЗ (для применяемых в рассматриваемых тепловых сетях приборов типа РД-3М принимались согласно паспортам равным 0,03 м3/ч);

N – среднегодовое количество однотипных САРЗ, находящихся в работе, шт.;

n – среднегодовое число часов работы САРЗ, ч.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м3, определялись по формуле:

Gут.н = а∙Vгод∙nгод10–2 = mут.год.нnгод,

где: а – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м3/чм3, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в размере 0,25% от среднегодовой емкости трубо-проводов тепловых сетей;

Vгод – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, м3;

nгод – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

mут.год.н – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м3/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м3, определялась из выражения:

Vгод = (Vотnот + Vлnл) / (nот + nл) = (Vотnот + Vлnл) / nгод,

где: Vот и Vл – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м3;

nот и nл – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывалась емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; изменение объема трубопроводов в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматривающими такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях г. Сургута действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчеты проведены с учетом перспективных планов строительства и реконструкции тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей г. Сургута на период 2018 – 2035 гг. с разбивкой по годам.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя тепловой энергии в системе теплоснабжения г. Сургута, прогнозировались исходя из следующих условий:

* регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
* расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
* сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;
* присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Перспективные нормативные потери теплоносителя представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Нормативные потери теплоносителя за счет присоединения перспективных потребителей

| **Параметры** | **Единицы измерения** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СГРЭС-1, г. Сургут, п. Кедровый** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 91,23 | 98,00 | 100,86 | 102,84 | 102,92 | 103,82 | 107,97 | 109,81 | 110,47 |
| Всего подпитка тепловой сети\* | тонн/час | 56,47 | 63,24 | 66,10 | 68,08 | 68,16 | 69,06 | 73,21 | 75,05 | 75,71 |
| Объем тепловой сети | м3 | 36491,87 | 39198,30 | 40342,98 | 41134,08 | 41169,89 | 41527,86 | 43186,58 | 43922,07 | 44189,25 |
| **Сургутская ГРЭС-2, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 52,01 | 54,84 | 55,25 | 56,74 | 56,67 | 57,49 | 59,12 | 60,38 | 61,12 |
| Всего подпитка тепловой сети\* | тонн/час | 52,01 | 54,84 | 55,25 | 56,74 | 56,67 | 57,49 | 59,12 | 60,38 | 61,12 |
| Объем тепловой сети | м3 | 20802,65 | 21935,07 | 22099,61 | 22696,69 | 22669,67 | 22997,04 | 23648,39 | 24152,32 | 24448,38 |
| **Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 4,08 | 6,43 | 9,71 | 9,71 | 9,95 | 12,58 | 19,68 | 20,95 | 21,38 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 4,08 | 6,43 | 9,71 | 9,71 | 9,95 | 12,58 | 19,68 | 20,95 | 21,38 |
| Объем тепловой сети | м3 | 1633,68 | 2573,19 | 3885,24 | 3885,24 | 3978,33 | 5033,08 | 7873,07 | 8378,49 | 8553,76 |
| **Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Объем тепловой сети | м3 | 372,50 | 372,50 | 372,50 | 372,50 | 372,50 | 372,50 | 372,50 | 372,50 | 372,50 |
| **Котельная №1 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,85 | 1,85 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,96 | 1,96 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 1,85 | 1,85 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,96 | 1,96 |
| Объем тепловой сети | м3 | 740,89 | 740,89 | 760,81 | 760,81 | 760,81 | 760,81 | 760,81 | 782,67 | 782,67 |
| **Котельная №2 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 3,31 | 3,82 | 4,17 | 5,01 | 4,64 | 4,92 | 5,35 | 4,92 | 4,92 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 3,31 | 3,82 | 4,17 | 5,01 | 4,64 | 4,92 | 5,35 | 4,92 | 4,92 |
| Объем тепловой сети | м3 | 1325,12 | 1527,33 | 1669,33 | 2005,93 | 1857,16 | 1967,95 | 2138,23 | 1969,46 | 1969,46 |
| **Котельная №3 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 5,74 | 6,02 | 6,46 | 6,46 | 6,86 | 6,86 | 8,19 | 8,42 | 8,70 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 5,74 | 6,02 | 6,46 | 6,46 | 6,86 | 6,86 | 8,19 | 8,42 | 8,70 |
| Объем тепловой сети | м3 | 2295,79 | 2408,12 | 2583,62 | 2583,62 | 2744,77 | 2744,77 | 3275,18 | 3366,47 | 3479,36 |
| **Котельная №5 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,33 | 0,36 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,25 | 0,25 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,33 | 0,36 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,25 | 0,25 |
| Объем тепловой сети | м3 | 132,30 | 143,66 | 172,05 | 172,05 | 172,05 | 172,05 | 172,05 | 99,71 | 99,71 |
| **Котельная №6 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Объем тепловой сети | м3 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 10,30 | 105,26 | 105,26 | 105,26 | 105,26 | 105,26 |
| **Котельная №7 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Объем тепловой сети | м3 | 90,72 | 90,72 | 90,72 | 90,72 | 90,72 | 90,72 | 90,72 | 90,72 | 90,72 |
| **Котельная №9 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Объем тепловой сети | м3 | 41,35 | 53,30 | 53,30 | 53,30 | 53,30 | 53,30 | 53,30 | 53,30 | 53,30 |
| **Котельная №13 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,84 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,84 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Объем тепловой сети | м3 | 335,21 | 478,31 | 478,31 | 478,31 | 478,31 | 478,31 | 478,31 | 478,31 | 478,31 |
| **Котельная №14 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 3,96 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,05 | 4,05 | 4,17 | 4,92 | 4,92 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 3,96 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,05 | 4,05 | 4,17 | 4,92 | 4,92 |
| Объем тепловой сети | м3 | 1584,87 | 1606,10 | 1606,10 | 1606,10 | 1621,73 | 1621,73 | 1666,01 | 1966,92 | 1966,92 |
| **Котельная №19 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Объем тепловой сети | м3 | 102,41 | 102,41 | 102,41 | 102,41 | 102,41 | 102,41 | 102,41 | 102,41 | 102,41 |
| **Котельная №21 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Объем тепловой сети | м3 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 | 36,95 |
| **Котельная №22 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,15 | 0,15 | 0,20 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,15 | 0,15 | 0,20 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Объем тепловой сети | м3 | 59,07 | 59,07 | 81,39 | 178,24 | 178,24 | 178,24 | 178,24 | 178,24 | 178,24 |
| **Котельная №23 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Объем тепловой сети | м3 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 |
| **Котельная №24 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Объем тепловой сети | м3 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 |
| **Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Объем тепловой сети | м3 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 |
| **Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Объем тепловой сети | м3 | 139,90 | 139,90 | 139,90 | 139,90 | 139,90 | 139,90 | 139,90 | 139,90 | 139,90 |
| **Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Объем тепловой сети | м3 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| **Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Объем тепловой сети | м3 | 331,40 | 331,40 | 331,40 | 331,40 | 331,40 | 331,40 | 331,40 | 331,40 | 331,40 |
| **Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Объем тепловой сети | м3 | 92,30 | 92,30 | 92,30 | 92,30 | 92,30 | 92,30 | 92,30 | 92,30 | 92,30 |
| **Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Объем тепловой сети | м3 | 186,70 | 186,70 | 186,70 | 186,70 | 186,70 | 186,70 | 186,70 | 186,70 | 186,70 |
| **Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Объем тепловой сети | м3 | 86,30 | 86,30 | 86,30 | 86,30 | 86,30 | 86,30 | 86,30 | 86,30 | 86,30 |
| **Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Объем тепловой сети | м3 | 470,90 | 470,90 | 470,90 | 470,90 | 470,90 | 470,90 | 470,90 | 470,90 | 470,90 |
| **Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Объем тепловой сети | м3 | 548,30 | 548,30 | 548,30 | 548,30 | 548,30 | 548,30 | 548,30 | 548,30 | 548,30 |
| **Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Объем тепловой сети | м3 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 |
| **Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Объем тепловой сети | м3 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 |
| **Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Объем тепловой сети | м3 | 282,90 | 282,90 | 282,90 | 282,90 | 282,90 | 282,90 | 282,90 | 282,90 | 282,90 |
| **Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Объем тепловой сети | м3 | 45,80 | 45,80 | 45,80 | 45,80 | 45,80 | 45,80 | 45,80 | 45,80 | 45,80 |
| **Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Объем тепловой сети | м3 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 | 149,00 |
| **Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Объем тепловой сети | м3 | 443,00 | 443,00 | 443,00 | 443,00 | 443,00 | 443,00 | 443,00 | 443,00 | 443,00 |
| **Котельная №1 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,32 | 0,32 | 0,29 | 0,29 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 3,43 | 4,24 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 4,35 | 4,35 | 4,31 | 4,31 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 7,46 | 8,27 |
| Объем тепловой сети | м3 | 129,20 | 127,48 | 114,22 | 114,22 | 103,53 | 103,53 | 103,53 | 1370,66 | 1696,20 |
| **Котельная №5 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,30 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,25 | 0,25 | 0,33 | 0,34 | 0,34 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 2,51 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,46 | 2,46 | 2,54 | 2,55 | 2,55 |
| Объем тепловой сети | м3 | 120,00 | 111,56 | 111,56 | 111,56 | 101,15 | 101,15 | 133,19 | 134,35 | 134,35 |
| **Котельная №8 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,42 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 3,04 | 3,03 | 3,02 | 3,02 | 3,01 | 3,01 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Объем тепловой сети | м3 | 168,00 | 165,97 | 158,88 | 158,88 | 156,71 | 156,71 | 178,58 | 178,58 | 178,58 |
| **Котельная №9 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Объем тепловой сети | м3 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 |
| **Котельная №10 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная №11 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Объем тепловой сети | м3 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 | 204,20 |
| **Котельная №12 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем тепловой сети | м3 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 | 587,70 |
| **Котельная ООО «Газпром трансгаз Сургут», г. Сургут Северный промрайон ул. Производственная 17** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Объем тепловой сети | м3 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 | 716,00 |
| **Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод», г. Сургут, ш Нефтеюганское 2** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Объем тепловой сети | м3 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 | 21,27 |
| **Котельная «СЗТК», г. Сургут ул. Автомобилистов 3** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Объем тепловой сети | м3 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 | 207,29 |
| **Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Объем тепловой сети | м3 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| **Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем тепловой сети | м3 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| **Котельная ЗАО «Сургутспецстрой», пос. Лесной** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Объем тепловой сети | м3 | 12,73 | 10,58 | 10,58 | 10,58 | 10,58 | 10,58 | 10,58 | 10,58 | 10,58 |
| **Котельная ОАО «Горремстрой», г. Сургут, Нефтеюганское ш., 21** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Объем тепловой сети | м3 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 | 43,70 |
| **Котельная ОАО «Аэропорт Сургут», ул. Аэрофлотская 49/1** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Объем тепловой сети | м3 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 | 144,50 |
| **Котельная ООО «ТВС-сервис», ул. Инженерная 20 стр.2** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Объем тепловой сети | м3 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 | 125,30 |
| **Котельная ООО «Технические системы», ш.Нефтеюганское, д.64** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Объем тепловой сети | м3 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 | 113,00 |
| **Котельная ООО «СКАТ-База», ул. Монтажная, 4** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Объем тепловой сети | м3 | 79,96 | 79,96 | 79,96 | 79,96 | 79,96 | 79,96 | 79,96 | 79,96 | 79,96 |
| **БМК-45** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  | 17,39 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 27,76 | 27,76 | 27,76 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  | 17,39 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 27,76 | 27,76 | 27,76 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  | 754,21 | 1147,15 | 1147,15 | 1147,15 | 1203,85 | 1203,85 | 1203,85 |
| **Блочно-модульная котельная 48 мкр.** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  |  |  | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 198,81 | 198,81 | 198,81 |
| **Котельная п. Снежный** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  | 60,17 | 60,17 | 60,17 | 60,17 | 60,17 | 60,17 |
| **Котельная мкр. 51 (проект)** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  | 1,21 | 2,89 | 9,06 | 12,28 | 12,55 | 12,55 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  | 1,21 | 2,89 | 9,06 | 12,28 | 12,55 | 12,55 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  | 52,48 | 125,22 | 392,97 | 532,43 | 544,17 | 544,17 |
| **Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 0,05 | 18,19 | 93,88 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  |  |  | 0,05 | 18,19 | 93,88 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 2,34 | 788,85 | 4071,01 |
| **Котельная №10 (проект)** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 123,52 | 164,27 | 164,27 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  |  |  | 123,52 | 164,27 | 164,27 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 5356,39 | 7123,44 | 7123,44 |
| **Котельная кв. П-9** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  | 1,54 | 5,13 | 6,33 | 6,33 | 6,33 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  | 1,54 | 5,13 | 6,33 | 6,33 | 6,33 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  | 66,96 | 222,25 | 274,66 | 274,66 | 274,66 |
| **Котельная ЦЖ-1, 2** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 34,95 | 34,95 | 34,95 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 34,95 | 34,95 | 34,95 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  | 1311,75 | 1311,75 | 1311,75 | 1515,74 | 1515,74 | 1515,74 |
| **Котельная кв. П-12** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 0,89 | 1,63 | 1,63 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  |  |  | 0,89 | 1,63 | 1,63 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 38,45 | 70,84 | 70,84 |
| **Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |  |  |  |  |  |  | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Объем тепловой сети | м3 |  |  |  |  |  |  | 163,67 | 163,67 | 163,67 |
| **Новая ПК** | | | | | | | | | | |
| Нормативная подпитка тепловой сети | м3 | Подпитка осуществляется от СГРЭС-1 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети | тонн/час |
| Объем тепловой сети | м3 |
| **ИТОГО** | | | | | | | | | | |
| ***Нормативная подпитка тепловой сети*** | ***м3*** | ***180,72*** | ***193,88*** | ***218,75*** | ***265,21*** | ***268,94*** | ***283,32*** | ***441,44*** | ***509,31*** | ***587,93*** |
| ***Всего подпитка тепловой сети*** | ***тонн/час*** | ***153,01*** | ***166,18*** | ***191,04*** | ***237,50*** | ***241,23*** | ***255,61*** | ***413,74*** | ***481,61*** | ***560,23*** |
| ***Объем тепловой сети*** | ***м3*** | ***72275,95*** | ***77542,16*** | ***81285,44*** | ***84924,39*** | ***85265,67*** | ***87539,58*** | ***99700,74*** | ***105484,53*** | ***109943,62*** |

\* уровень базовой подпитки вдальнейшем может снижаться за счет выполнения мероприятий по закрытию схемы ГВС в объёме указанном в таблице 7.3

## Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Основное количество (более 97%) потребителей в г. Сургуте подключено к тепловым сетям ГВС по закрытой схеме.

Перечень потребителей получающих горячую воду по открытой схеме ГВС приведен в таблице 7.2.

Таблица 7.2 – Перечень потребителей получающих горячую воду по открытой схеме ГВС

| **Источник теплоснабжения** | **ЦТП** | **Улица** | **Дом** | **Объект** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 15 | Жилой дом S=38,9 м2 |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 23 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 27 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Октябрьская | 28 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Октябрьская | 26А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Щепеткина | 5 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Сургутская | 6 | Жилой дом-2 (кам.откр) |
| ГРЭС-2 | 88 | Сургутская | 6 | Жилой дом-2 (дер.откр) |
| ГРЭС-2 | 88 | Затонская | 7А | Жилой балок № 643 |
| ГРЭС-2 | 88 | Затонская | 9/1 | Жилой дом ( 2-х этажн. ) |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 1 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 1А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 2 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 2 | Жилой вагон |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 14 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Затонская | 4 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Октябрьская | 18 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Октябрьская | 18 | Жилое строение 2-х эт. |
| ГРЭС-2 | 88 | Октябрьская | 18 | Жилой пристрой |
| ГРЭС-2 | 88 | Сургутская | 5 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Сургутская | 9 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Мелик-Карамова | 16 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Мелик-Карамова | 18 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Федорова | 3 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Федорова | 5А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 87 | Федорова | 13 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 6 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 8 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Нагорная | 9А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Нагорная | 23 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Нагорная | 9/3 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Нагорная | 6А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Нагорная | 9А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Восточная | 12 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Восточная | 16 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Восточная | 16 | Жилой пристрой |
| ГРЭС-2 | 90 | Восточная | 38Б | Баня |
| ГРЭС-2 | 90 | Терешковой | 18 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Сургутская | 30 (3) | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Сургутская | 30 (4) | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Сургутская | 30 (4) | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Сургутская | 30 (5) | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Сургутская | 30 (6) | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 90 | Сургутская | 30 (6) | Жилой пристрой |
| ГРЭС-1 | 2 | Боровая | 10 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Затонская | 11 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Мелик-Карамова | 24А | Жилой дом |
| ГРЭС-1 | 2 | Парковая | 3 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Терешковой | 17 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 26В | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Терешковой | 27 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Речная | 85 | Жилой дом ( квартира 1) |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Речная | 85 | Жилой дом ( квартира 2) |
| ГРЭС-2 | 88 | Сургутская | 21 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 4 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Разведчиков | 3 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | ПС-КСК Геолог | Нагорная | 4А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Мелик-Карамова | 57 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Сургутская | 5 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 9 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 1 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 22А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Рыбников | 2А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 12 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 5А | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 5Б | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 5Б | Жилой вагон |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 3А | Жилой дом (летняя кухня) |
| ГРЭС-1 | БПТП-Госснаб | п. Госснаб | 17 | Жилой дом |
| ГРЭС-1 | 2 | Учебная | 18 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Щепеткина | 9 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 88 | Школьная | 10 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Нагорная | 4 | Жилой дом |
| ГРЭС-2 | 58 | Почтовый пер. | 1 | Спутник |

Кроме выше перечисленных потребителей в эксплуатационной зоне обслуживания СГМУП "ГТС" в зоне действия ПС-1, ПС-2, ЦТП-86, кот. П. Лесной имеются потребители, подключённые к системе теплоснабжения по открытой схеме ГВС.

Описание возможности перевода потребителей на закрытую схему ГВС

* Для перевода потребителей от ЦТП-2 и ЦТП-58 на закрытую систему горячего водоснабжения необходимо строительство сетей горячего водоснабжения от возможных точек подключения в зоне квартальных сетей горячего водоснабжения ЦТП-2, ЦТП-58 до объектов потребителей. Выполнением поверочного расчета пропускной способности трубопроводов ГВС от ЦТП до точек подключения объектов и при условии наличия свободной мощности.

Районы, где нецелесообразно переводить потребителей на закрытую схему ГВС в связи с запланированным сносом домов.

* В связи с планируемой застройкой микрорайона 27 А и сносом ветхого жилого фонда от ПС-КСК Геолог перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения является нецелесообразно. Подключение новых потребителей (объектов тепловодопотребления) в части горячего водоснабжение предусмотрено после КРП-1 с установкой индивидуальных тепловых пунктов местных систем потребителей тепловой энергии, согласовано проекта планировки и межевания мкр.27А «Застройка микрорайона 27А, г.Сургут. Корректировка» части территории в границах улиц Мелик - Карамова и Нагорной».
* Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения от БПТП-Госснаб является нецелесообразно в связи со сносом временных жилых строений.

Отсутствие возможности переключения потребителей на закрытую схему ГВС

* Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей от ЦТП-87, ЦТП-88, ЦТП-90 отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от вышеуказанных ЦТП выполнена в трехтрубном исполнении и не предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения. Отопительный температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от данных ЦТП рассчитан для однородной тепловой нагрузки отопления и не имеет нижней срезки на 70 (75)С° в переходный период для обеспечения возможности подогрева воды, поступающей на горячее водоснабжение, до нормируемого уровня.

Кроме выше перечисленных потребителей в эксплуатационной зоне обслуживания СГМУП "ГТС" в зоне действия ПС-1, ПС-2, ЦТП-86, кот. П. Лесной имеются потребители, подключённые к системе теплоснабжения по открытой схеме ГВС.

Перевод закрытия системы ГВС, подогрев воды на нужды ГВС у вышеупомянутых потребителей должен решаться децентрализовано посредством автономного источника тепловой энергии.

Согласно Федеральному закону от 7 декабря 2011 года №417-ФЗ, подключение объектов капитального строительства к централизованным открытым системам теплоснабжения с отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения не допускается. С 1 января 2022 года не допускается использование централизованных открытых систем теплоснабжения.

Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения приведен в таблице 7.3.

**Таблица 7.3 –** Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя по открытой схеме ГВС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник теплоснабжения** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| ГРЭС-1 | Максимальный расход, т/ч | 0,483 | 0,403 | 0,336 | 0,280 |  |  |  |  |  |
| Среднечасовой расход, т/ч | 0,220 | 0,183 | 0,153 | 0,127 |  |  |  |  |  |
| ГРЭС-2 | Максимальный расход, т/ч | 8,944 | 7,453 | 6,211 | 5,176 |  |  |  |  |  |
| Среднечасовой расход, т/ч | 4,065 | 3,388 | 2,823 | 2,353 |  |  |  |  |  |

На территории поселка Таежный имеются два капитальных 5 этажных дома (МКД) подключенными по открытой схеме ГВС. В домах имеется внутридомовая разводка трубопроводов ГВС. Следует при реконструкции системы тепловых сетей котельной №5 предусмотреть строительство трубопроводов ГВС от котельной. Для этого необходимо произвести модернизацию котельной №5 с установкой оборудования для приготовления ГВС и строительство трубопроводов ГВС от котельной до потребителей.

## Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов на существующих источниках теплоснабжения приведены в таблице 7.4.

Таблица 7.4 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов на протяжение всего действия схемы (с 2018- 2035 гг.)

| **Наименование источника** | **Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды** | **Производительность ВПУ** | **Количество баков-аккумуляторов** | **Емкость баков-аккумуляторов** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **тонн/ч** | **ед.** | **м3** |
| ГРЭС-1 | Предочистка, Na-катион, деаэрация | 450 | 3 | 3000000 |
| ГРЭС-2 | Предочистка, Na-катион, деаэрация | 600 | 2 | 630 |
| Котельная К-45 ООО «СГЭС» | Умягчение, деаэрация | 21 | - | - |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС» | - | - | - | - |
| Котельная ПКТС СГМУП «ГТС» | Подпитка от СГРЭС-1 |  |  |  |
| Котельная №1 СГМУП «ГТС» | Умягчение. реагентная обработка | 50 | 1 | 2,5 |
| Котельная №2 СГМУП «ГТС» | Умягчение, деаэрация | 50 | 1 | 250 |
| Котельная №3 СГМУП «ГТС» | Умягчение, деаэрация | 50 | 3 | 185 |
| Котельная №5 СГМУП «ГТС» | Умягчение | 10 | 1 | 50 |
| 1 | 6,3 |
| Котельная №6 СГМУП «ГТС» | Умягчение | 10 | 2 | 5 |
| Котельная №7 СГМУП «ГТС» | Умягчение | 10 | 1 | 250 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | Умягчение | 10 | 1 | 25 |
| Котельная №9 СГМУП «ГТС» | 1 | 2,25 |
| Котельная №13 СГМУП «ГТС» | Умягчение, деаэрация | 50 | 2 | 22 |
| Котельная №14 СГМУП «ГТС» | Умягчение, деаэрация | 80 | 1 | 3 |
| Котельная №19 СГМУП «ГТС» | - | - | - | - |
| Котельная №21 СГМУП «ГТС» | Умягчение, реагентная обработка | 2,3 | - | 2,5 |
| Котельная №22 СГМУП «ГТС» | Умягчение, реагентная обработка | 5,3 | 1 | 3,5 |
| Котельная №23 СГМУП «ГТС» | Умягчение, реагентная обработка | 3,5 | - | - |
| Котельная №24 СГМУП «ГТС» | Умягчение | 2,3 | 1 | 3 |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Умягчение | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | БВПУ-5 | 5 | 4 | 104 |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 2 | 106 |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | 2 блока БВПУ-10 | 10 | 2 | 135 |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Автоматическая станция "Сова-80" | 3 | 2 | 40 |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 5 | 1 | 3 |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Установка умягчения воды НFS-1252-278/764 RS | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 0,5 | 1 | 3 |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Комплексон-6 | 1,5 | 1 | 3 |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | 4 фильтра ФИПа-1,0-0,6-Nа | 20 | 2 | 23 |
| Котельная №1 СГМУП «Тепловик» | Умягчение (Na-катионирование) | 5,5 | - | - |
| Котельная №5 СГМУП «Тепловик» | Умягчение (Na-катионирование) | 1,8 | - | - |
| Котельная №8 СГМУП «Тепловик» | Умягчение (Na-катионирование) | 5,5 | 2 | 30 |
| Котельная №9 СГМУП «Тепловик» | Отсутств. | - | - | - |
| Котельная №10 СГМУП «Тепловик» | Умягчение (Na-катионирование) | 3,0 | - | - |
| Котельная №11 СГМУП «Тепловик» | Умягчение (Na-катионирование) | 3,0 | 2 | 30 |
| Котельная №12 СГМУП «Тепловик» | Умягчение (Na-катионирование) | 1,0 | - | - |
| Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | Na-катионирование | 12,5 | - | - |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Предочистка, умягчение, деаэрация | 14 | 1 | 0,005 |
| Котельная ООО УК «СЗТК» | Умягчение | 25 | - | - |
| Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | Реагентная обработка (АСДР) | 2,19 | - | - |
| Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Реагентная обработка (АСДР) | 1,24 | - | - |
| Котельная пос. Лесной СГМУП «ГТС» | реагентная обработка | - | - | 2м3- 1ед.  5м3 -1 ед. |
| Котельная АО «Горремстрой» | Комплексон-6 | 1,5 | - | - |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | умягчение | 16 | - | - |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | умягчение | 3 | - | - |
| Котельная ООО «Технические системы» | умягчение | 16 | - | - |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | умягчение | 3 | - | - |

Для новых источников теплоснабжения, строительство которых запланировано для подключения перспективных потребителей, строительство баков - аккумулятор ГВС не запланировано по причине того, что все перспективные потребители ГВС будут подключены только по закрытой схеме ГВС.

## Часть 4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии представлены в таблице 7.5.

Таблица 7.5 – Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

| **№** | **Наименование котельной** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | СГРЭС-1 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 91,23 | 98,00 | 100,86 | 102,84 | 102,92 | 103,82 | 107,97 | 109,81 | 110,47 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 56,47 | 63,24 | 66,10 | 68,08 | 68,16 | 69,06 | 73,21 | 75,05 | 75,71 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 99,89 | 107,30 | 110,44 | 112,60 | 112,70 | 113,68 | 118,22 | 120,23 | 120,96 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 729,8 | 784,0 | 806,9 | 822,7 | 823,4 | 830,6 | 863,7 | 878,4 | 883,8 |
| 2 | СГРЭС-2 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 52,01 | 54,84 | 55,25 | 56,74 | 56,67 | 57,49 | 59,12 | 60,38 | 61,12 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 52,01 | 54,84 | 55,25 | 56,74 | 56,67 | 57,49 | 59,12 | 60,38 | 61,12 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 56,95 | 60,05 | 60,50 | 62,13 | 62,06 | 62,95 | 64,74 | 66,11 | 66,93 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 416,1 | 438,7 | 442,0 | 453,9 | 453,4 | 459,9 | 473,0 | 483,0 | 489,0 |
| 3 | Котельная ПКТС СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | Подпитка осуществляется от СГРЭС-1 | | | | | | | | |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |
| 4 | Котельная №1 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,85 | 1,85 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,96 | 1,96 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,85 | 1,85 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,96 | 1,96 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 2,03 | 2,03 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,14 | 2,14 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 14,8 | 14,8 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,7 | 15,7 |
| 5 | Котельная №2 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 3,31 | 3,82 | 4,17 | 5,01 | 4,64 | 4,92 | 5,35 | 4,92 | 4,92 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 3,31 | 3,82 | 4,17 | 5,01 | 4,64 | 4,92 | 5,35 | 4,92 | 4,92 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 3,63 | 4,18 | 4,57 | 5,49 | 5,08 | 5,39 | 5,85 | 5,39 | 5,39 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 26,5 | 30,5 | 33,4 | 40,1 | 37,1 | 39,4 | 42,8 | 39,4 | 39,4 |
| 6 | Котельная №3 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 5,74 | 6,02 | 6,46 | 6,46 | 6,86 | 6,86 | 8,19 | 8,42 | 8,70 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 5,74 | 6,02 | 6,46 | 6,46 | 6,86 | 6,86 | 8,19 | 8,42 | 8,70 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 6,28 | 6,59 | 7,07 | 7,07 | 7,51 | 7,51 | 8,97 | 9,22 | 9,52 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 45,9 | 48,2 | 51,7 | 51,7 | 54,9 | 54,9 | 65,5 | 67,3 | 69,6 |
| 7 | Котельная №5 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,33 | 0,36 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,25 | 0,25 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,33 | 0,36 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,25 | 0,25 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,36 | 0,39 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,27 | 0,27 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,6 | 2,9 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 2,0 | 2,0 |
| 8 | Котельная №6 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 9 | Котельная №7 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 10 | Котельная №9 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,11 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,8 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 11 | Котельная №13 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,84 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,84 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,92 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 6,7 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| 12 | Котельная №14 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 3,96 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,05 | 4,05 | 4,17 | 4,92 | 4,92 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 3,96 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,05 | 4,05 | 4,17 | 4,92 | 4,92 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 4,34 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,44 | 4,44 | 4,56 | 5,38 | 5,38 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 31,7 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,4 | 32,4 | 33,3 | 39,3 | 39,3 |
| 13 | Котельная №19 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 14 | Котельная №21 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 15 | Котельная №22 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,15 | 0,15 | 0,20 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,15 | 0,15 | 0,20 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,16 | 0,16 | 0,22 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,2 | 1,2 | 1,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 16 | Котельная №23 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 17 | Котельная №24 СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 18 | Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 19 | Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 20 | Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 21 | Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| 22 | Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 23 | Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 24 | Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| 25 | Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 |
| 26 | Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| 27 | Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| 28 | Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 29 | Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| 30 | Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 31 | Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 32 | Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| 33 | Котельная №1 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,32 | 0,32 | 0,29 | 0,29 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 3,43 | 4,24 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 4,35 | 4,35 | 4,31 | 4,31 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 7,46 | 8,27 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,35 | 0,35 | 0,31 | 0,31 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 3,75 | 4,64 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,6 | 2,5 | 2,3 | 2,3 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 27,4 | 33,9 |
| 34 | Котельная №5 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,30 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,25 | 0,25 | 0,33 | 0,34 | 0,34 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 2,51 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,46 | 2,46 | 2,54 | 2,55 | 2,55 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,33 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,28 | 0,28 | 0,36 | 0,37 | 0,37 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,4 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,0 | 2,0 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 35 | Котельная №8 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,42 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 3,04 | 3,03 | 3,02 | 3,02 | 3,01 | 3,01 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,46 | 0,45 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 3,4 | 3,3 | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 36 | Котельная №9 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 37 | Котельная №10 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 38 | Котельная №11 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| 39 | Котельная №12 СГМУП «Тепловик» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| 40 | Котельная К-45 ООО «СГЭС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 4,08 | 6,43 | 9,71 | 9,71 | 9,95 | 12,58 | 19,68 | 20,95 | 21,38 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 4,08 | 6,43 | 9,71 | 9,71 | 9,95 | 12,58 | 19,68 | 20,95 | 21,38 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 4,47 | 7,04 | 10,64 | 10,64 | 10,89 | 13,78 | 21,55 | 22,94 | 23,42 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 32,7 | 51,5 | 77,7 | 77,7 | 79,6 | 100,7 | 157,5 | 167,6 | 171,1 |
| 41 | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 42 | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| 43 | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 44 | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 45 | Котельная ООО УК «СЗТК» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| 46 | Котельная ООО «ТВС-сервис» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 47 | Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 48 | Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 49 | Котельная пос. Лесной СГМУП «ГТС» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 50 | Котельная АО «Горремстрой» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 51 | Котельная ООО «Технические системы» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 52 | Котельная ООО «СКАТ-База» | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 53 | БМК-45 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  | 17,39 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 27,76 | 27,76 | 27,76 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  | 17,39 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 27,76 | 27,76 | 27,76 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  | 2,06 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  | 15,1 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 24,1 | 24,1 | 24,1 |
| 54 | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  |  |  | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 55 | котельная п. Снежный | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 56 | Котельная мкр. 51 (проект) | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  | 1,21 | 2,89 | 9,06 | 12,28 | 12,55 | 12,55 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  | 1,21 | 2,89 | 9,06 | 12,28 | 12,55 | 12,55 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  | 0,14 | 0,34 | 1,08 | 1,46 | 1,49 | 1,49 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  | 1,0 | 2,5 | 7,9 | 10,6 | 10,9 | 10,9 |
| 57 | Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,05 | 18,19 | 93,88 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,05 | 18,19 | 93,88 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,01 | 2,16 | 11,14 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  |  |  | 0,0 | 15,8 | 81,4 |
| 58 | Котельная №10 (проект) | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 123,52 | 164,27 | 164,27 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 123,52 | 164,27 | 164,27 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 14,66 | 19,50 | 19,50 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  |  |  | 107,1 | 142,5 | 142,5 |
| 59 | Котельная кв. П-9 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  | 1,54 | 5,13 | 6,33 | 6,33 | 6,33 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  | 1,54 | 5,13 | 6,33 | 6,33 | 6,33 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  | 0,18 | 0,61 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  | 1,3 | 4,4 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| 60 | Котельная ЦЖ-1, 2 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 34,95 | 34,95 | 34,95 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 34,95 | 34,95 | 34,95 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 30,3 | 30,3 | 30,3 |
| 61 | Котельная кв. П-12 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,89 | 1,63 | 1,63 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,89 | 1,63 | 1,63 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,11 | 0,19 | 0,19 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  |  |  | 0,8 | 1,4 | 1,4 |
| 62 | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |  |  |  |  |  |  | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |  |  |  |  |  |  | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 63 | Новая ПК | Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч | Подпитка осуществляется от СГРЭС-1 | | | | | | | | |
| Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч |
| Аварийная подпитка, тыс.м3 |
|  | **ИТОГО** | **Нормативная подпитка тепловой сети, м3/ч** | **180,72** | **193,88** | **218,75** | **265,21** | **268,94** | **283,32** | **441,44** | **509,31** | **587,93** |
| **Факт. подпитка тепловой сети, м3/ч** | **153,01** | **166,18** | **191,04** | **237,50** | **241,23** | **255,61** | **413,74** | **481,61** | **560,23** |
| **Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м3/ч** | **197,85** | **212,27** | **222,51** | **232,47** | **233,41** | **239,63** | **272,92** | **288,76** | **300,96** |
| **Аварийная подпитка, тыс.м3** | **1445,5** | **1550,8** | **1625,7** | **1698,5** | **1705,3** | **1750,8** | **1994,0** | **2109,7** | **2198,9** |

## Часть 5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

* 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 расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;
* в открытых системах теплоснабжения – равным расчетному 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 расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;
* для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Перспективные балансы ВПУ представлены в таблице 7.6.

Таблица 7.6 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

| **№** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Наименование** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** | **2029-2033** | **2034-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | **СГРЭС-1** | | | | | | | | | |
| СГРЭС-1 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 36491,9 | 39198,3 | 40343,0 | 41134,1 | 41169,9 | 41527,9 | 43186,6 | 43922,1 | 44189,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 450,0 | 450,0 | 450,0 | 450,0 | 450,0 | 450,0 | 450,0 | 450,0 | 450,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 841,5 | 903,9 | 930,3 | 948,6 | 949,4 | 957,6 | 995,9 | 1012,8 | 1019,0 |
| м³/ч | 99,9 | 107,3 | 110,4 | 112,6 | 112,7 | 113,7 | 118,2 | 120,2 | 121,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 350,1 | 342,7 | 339,6 | 337,4 | 337,3 | 336,3 | 331,8 | 329,8 | 329,0 |
| Доля резерва, % | 77,8 | 76,2 | 75,5 | 75,0 | 75,0 | 74,7 | 73,7 | 73,3 | 73,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СГРЭС-1 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 768,5 | 825,5 | 849,6 | 866,3 | 867,0 | 874,6 | 909,5 | 925,0 | 930,6 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 54,7 | 58,8 | 60,5 | 61,7 | 61,8 | 62,3 | 64,8 | 65,9 | 66,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 18,2 | 19,6 | 20,2 | 20,6 | 20,6 | 20,8 | 21,6 | 22,0 | 22,1 |
| всего | 841,5 | 903,9 | 930,3 | 948,6 | 949,4 | 957,6 | 995,9 | 1012,8 | 1019,0 |
| 2 |  | **СГРЭС-2** | | | | | | | | | |
| СГРЭС-2 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 20802,7 | 21935,1 | 22099,6 | 22696,7 | 22669,7 | 22997,0 | 23648,4 | 24152,3 | 24448,4 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 479,7 | 505,8 | 509,6 | 523,4 | 522,8 | 530,3 | 545,3 | 557,0 | 563,8 |
| м³/ч | 56,9 | 60,0 | 60,5 | 62,1 | 62,1 | 63,0 | 64,7 | 66,1 | 66,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 543,1 | 540,0 | 539,5 | 537,9 | 537,9 | 537,0 | 535,3 | 533,9 | 533,1 |
| Доля резерва, % | 90,5 | 90,0 | 89,9 | 89,6 | 89,7 | 89,5 | 89,2 | 89,0 | 88,8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СГРЭС-2 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 438,1 | 462,0 | 465,4 | 478,0 | 477,4 | 484,3 | 498,0 | 508,6 | 514,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 31,2 | 32,9 | 33,1 | 34,0 | 34,0 | 34,5 | 35,5 | 36,2 | 36,7 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 10,4 | 11,0 | 11,0 | 11,3 | 11,3 | 11,5 | 11,8 | 12,1 | 12,2 |
| всего | 479,7 | 505,8 | 509,6 | 523,4 | 522,8 | 530,3 | 545,3 | 557,0 | 563,8 |
| 3 |  | **Котельная ПКТС СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Подпитка осуществляется от СГРЭС-1 | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, м³/ч |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: |
| м³/ч |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ |
| Доля резерва, % |
|  |  |
| Котельная ПКТС СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год |
| всего |
| 4 |  | **Котельная №1 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 740,9 | 740,9 | 760,8 | 760,8 | 760,8 | 760,8 | 760,8 | 782,7 | 782,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 17,1 | 17,1 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 18,0 | 18,0 |
| м³/ч | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 48,0 | 48,0 | 47,9 | 47,9 | 47,9 | 47,9 | 47,9 | 47,9 | 47,9 |
| Доля резерва, % | 95,9 | 95,9 | 95,8 | 95,8 | 95,8 | 95,8 | 95,8 | 95,7 | 95,7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 15,6 | 15,6 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,5 | 16,5 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| всего | 17,1 | 17,1 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 18,0 | 18,0 |
| 5 |  | **Котельная №2 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 1325,1 | 1527,3 | 1669,3 | 2005,9 | 1857,2 | 1968,0 | 2138,2 | 1969,5 | 1969,5 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 30,6 | 35,2 | 38,5 | 46,3 | 42,8 | 45,4 | 49,3 | 45,4 | 45,4 |
| м³/ч | 3,6 | 4,2 | 4,6 | 5,5 | 5,1 | 5,4 | 5,9 | 5,4 | 5,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 46,4 | 45,8 | 45,4 | 44,5 | 44,9 | 44,6 | 44,1 | 44,6 | 44,6 |
| Доля резерва, % | 92,7 | 91,6 | 90,9 | 89,0 | 89,8 | 89,2 | 88,3 | 89,2 | 89,2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 27,9 | 32,2 | 35,2 | 42,2 | 39,1 | 41,4 | 45,0 | 41,5 | 41,5 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 2,0 | 2,3 | 2,5 | 3,0 | 2,8 | 3,0 | 3,2 | 3,0 | 3,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 1,0 | 0,9 | 1,0 | 1,1 | 1,0 | 1,0 |
| всего | 30,6 | 35,2 | 38,5 | 46,3 | 42,8 | 45,4 | 49,3 | 45,4 | 45,4 |
| 6 |  | **Котельная №3 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 2295,8 | 2408,1 | 2583,6 | 2583,6 | 2744,8 | 2744,8 | 3275,2 | 3366,5 | 3479,4 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 52,9 | 55,5 | 59,6 | 59,6 | 63,3 | 63,3 | 75,5 | 77,6 | 80,2 |
| м³/ч | 6,3 | 6,6 | 7,1 | 7,1 | 7,5 | 7,5 | 9,0 | 9,2 | 9,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 43,7 | 43,4 | 42,9 | 42,9 | 42,5 | 42,5 | 41,0 | 40,8 | 40,5 |
| Доля резерва, % | 87,4 | 86,8 | 85,9 | 85,9 | 85,0 | 85,0 | 82,1 | 81,6 | 81,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 48,3 | 50,7 | 54,4 | 54,4 | 57,8 | 57,8 | 69,0 | 70,9 | 73,3 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 3,4 | 3,6 | 3,9 | 3,9 | 4,1 | 4,1 | 4,9 | 5,0 | 5,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,6 | 1,7 | 1,7 |
| всего | 52,9 | 55,5 | 59,6 | 59,6 | 63,3 | 63,3 | 75,5 | 77,6 | 80,2 |
| 7 |  | **Котельная №5 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 132,3 | 143,7 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 99,7 | 99,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,1 | 3,3 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 2,3 | 2,3 |
| м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 9,6 | 9,6 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,7 | 9,7 |
| Доля резерва, % | 96,4 | 96,1 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 97,3 | 97,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №5 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,8 | 3,0 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 2,1 | 2,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 3,1 | 3,3 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 2,3 | 2,3 |
| 8 |  | **Котельная №6 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 105,3 | 105,3 | 105,3 | 105,3 | 105,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 |
| Доля резерва, % | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №6 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 9 |  | **Котельная №7 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 |
| Доля резерва, % | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 10 |  | **Котельная №9 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 41,4 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 | 53,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| Доля резерва, % | 98,9 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 | 98,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №9 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,9 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 1,0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 11 |  | **Котельная №13 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 335,2 | 478,3 | 478,3 | 478,3 | 478,3 | 478,3 | 478,3 | 478,3 | 478,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 7,7 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| м³/ч | 0,9 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 49,1 | 48,7 | 48,7 | 48,7 | 48,7 | 48,7 | 48,7 | 48,7 | 48,7 |
| Доля резерва, % | 98,2 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 7,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,5 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| всего | 7,7 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| 12 |  | **Котельная №14 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 1584,9 | 1606,1 | 1606,1 | 1606,1 | 1621,7 | 1621,7 | 1666,0 | 1966,9 | 1966,9 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 36,5 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,4 | 37,4 | 38,4 | 45,4 | 45,4 |
| м³/ч | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,6 | 5,4 | 5,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 75,7 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,4 | 74,6 | 74,6 |
| Доля резерва, % | 94,6 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,3 | 93,3 | 93,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №14 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 33,4 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 34,2 | 34,2 | 35,1 | 41,4 | 41,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 3,0 | 3,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1,0 | 1,0 |
| всего | 36,5 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,4 | 37,4 | 38,4 | 45,4 | 45,4 |
| 13 |  | **Котельная №19 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №19 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 102,4 | 102,4 | 102,4 | 102,4 | 102,4 | 102,4 | 102,4 | 102,4 | 102,4 |
| Производительность ВПУ, м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №19 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 14 |  | **Котельная №21 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Доля резерва, % | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №21 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 15 |  | **Котельная №22 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 59,1 | 59,1 | 81,4 | 178,2 | 178,2 | 178,2 | 178,2 | 178,2 | 178,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,4 | 1,4 | 1,9 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Доля резерва, % | 96,9 | 96,9 | 95,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,2 | 1,2 | 1,7 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 1,4 | 1,4 | 1,9 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| 16 |  | **Котельная №23 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Доля резерва, % | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 17 |  | **Котельная №24 СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Доля резерва, % | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №24 СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 18 |  | **Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 38,0 | 38,0 | 38,0 | 38,0 | 38,0 | 38,0 | 38,0 | 38,0 | 38,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Доля резерва, % | 93,1 | 93,1 | 93,1 | 93,1 | 93,1 | 93,1 | 93,1 | 93,1 | 93,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 19 |  | **Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 139,9 | 139,9 | 139,9 | 139,9 | 139,9 | 139,9 | 139,9 | 139,9 | 139,9 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Доля резерва, % | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 74,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| 20 |  | **Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Доля резерва, % | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 21 |  | **Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 | 331,4 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| м³/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Доля резерва, % | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| всего | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| 22 |  | **Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Доля резерва, % | 83,2 | 83,2 | 83,2 | 83,2 | 83,2 | 83,2 | 83,2 | 83,2 | 83,2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 23 |  | **Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Доля резерва, % | 65,9 | 65,9 | 65,9 | 65,9 | 65,9 | 65,9 | 65,9 | 65,9 | 65,9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| 24 |  | **Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Доля резерва, % | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 25 |  | **Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 470,9 | 470,9 | 470,9 | 470,9 | 470,9 | 470,9 | 470,9 | 470,9 | 470,9 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 |
| м³/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Доля резерва, % | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| всего | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 |
| 26 |  | **Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 548,3 | 548,3 | 548,3 | 548,3 | 548,3 | 548,3 | 548,3 | 548,3 | 548,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 |
| Доля резерва, % | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| всего | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| 27 |  | **Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 |
| м³/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Доля резерва, % | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 | 46,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| всего | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 |
| 28 |  | **Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| Доля резерва, % | 97,3 | 97,3 | 97,3 | 97,3 | 97,3 | 97,3 | 97,3 | 97,3 | 97,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 29 |  | **Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| м³/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Доля резерва, % | 48,4 | 48,4 | 48,4 | 48,4 | 48,4 | 48,4 | 48,4 | 48,4 | 48,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| 30 |  | **Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 | 45,8 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Доля резерва, % | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 31 |  | **Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 149,0 | 149,0 | 149,0 | 149,0 | 149,0 | 149,0 | 149,0 | 149,0 | 149,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Доля резерва, % | 72,8 | 72,8 | 72,8 | 72,8 | 72,8 | 72,8 | 72,8 | 72,8 | 72,8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 32 |  | **Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"** | | | | | | | | | |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 443,0 | 443,0 | 443,0 | 443,0 | 443,0 | 443,0 | 443,0 | 443,0 | 443,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| м³/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Доля резерва, % | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 93,9 | 93,9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| всего | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 33 |  | **Котельная №1 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 129,2 | 127,5 | 114,2 | 114,2 | 103,5 | 103,5 | 103,5 | 1370,7 | 1696,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,0 | 2,9 | 2,6 | 2,6 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 31,6 | 39,1 |
| м³/ч | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 3,8 | 4,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 5,1 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 1,7 | 0,9 |
| Доля резерва, % | 93,6 | 93,7 | 94,3 | 94,3 | 94,8 | 94,8 | 94,8 | 31,8 | 15,6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,7 | 2,7 | 2,4 | 2,4 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 28,9 | 35,7 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 2,1 | 2,5 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,7 | 0,8 |
| всего | 3,0 | 2,9 | 2,6 | 2,6 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 31,6 | 39,1 |
| 34 |  | **Котельная №5 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 120,0 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 101,1 | 101,1 | 133,2 | 134,3 | 134,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 2,3 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Доля резерва, % | 81,8 | 83,0 | 83,0 | 83,0 | 84,6 | 84,6 | 79,7 | 79,6 | 79,6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №5 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,5 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,1 | 2,1 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 2,3 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 35 |  | **Котельная №8 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 168,0 | 166,0 | 158,9 | 158,9 | 156,7 | 156,7 | 178,6 | 178,6 | 178,6 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,9 | 3,8 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Доля резерва, % | 91,6 | 91,7 | 92,1 | 92,1 | 92,2 | 92,2 | 91,1 | 91,1 | 91,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 3,5 | 3,5 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 3,9 | 3,8 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| 36 |  | **Котельная №9 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 48,0 | 48,0 | 48,0 | 48,0 |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |  |  |  |  |  |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |  |  |  |  |  |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  |  |  |  |  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | - | - | - | - |  |  |  |  |  |
| Доля резерва, % | - | - | - | - |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №9 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |  |  |  |  |  |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  |  |  |  |  |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |  |  |  |  |
| всего | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |  |  |  |  |  |
| 37 |  | **Котельная №10 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №10 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Доля резерва, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №10 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 38 |  | **Котельная №11 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 204,2 | 204,2 | 204,2 | 204,2 | 204,2 | 204,2 | 204,2 | 204,2 | 204,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| м³/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Доля резерва, % | 81,4 | 81,4 | 81,4 | 81,4 | 81,4 | 81,4 | 81,4 | 81,4 | 81,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №11 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| 39 |  | **Котельная №12 СГМУП "Тепловик"** | | | | | | | | | |
| Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 | 587,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 |
| м³/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 | -0,6 |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12 СГМУП "Тепловик" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| всего | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 |
| 40 |  | **Котельная К-45 ООО "СГЭС"** | | | | | | | | | |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 1633,7 | 2573,2 | 3885,2 | 3885,2 | 3978,3 | 5033,1 | 7873,1 | 8378,5 | 8553,8 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 37,7 | 59,3 | 89,6 | 89,6 | 91,7 | 116,1 | 181,6 | 193,2 | 197,2 |
| м³/ч | 4,5 | 7,0 | 10,6 | 10,6 | 10,9 | 13,8 | 21,6 | 22,9 | 23,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 16,5 | 14,0 | 10,4 | 10,4 | 10,1 | 7,2 | -0,6 | -1,9 | -2,4 |
| Доля резерва, % | 78,7 | 66,5 | 49,4 | 49,4 | 48,1 | 34,4 | -2,6 | -9,2 | -11,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная К-45 ООО "СГЭС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 34,4 | 54,2 | 81,8 | 81,8 | 83,8 | 106,0 | 165,8 | 176,5 | 180,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 2,5 | 3,9 | 5,8 | 5,8 | 6,0 | 7,5 | 11,8 | 12,6 | 12,8 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,8 | 1,3 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,5 | 3,9 | 4,2 | 4,3 |
| всего | 37,7 | 59,3 | 89,6 | 89,6 | 91,7 | 116,1 | 181,6 | 193,2 | 197,2 |
| 41 |  | **Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"** | | | | | | | | | |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 372,5 | 372,5 | 372,5 | 372,5 | 372,5 | 372,5 | 372,5 | 372,5 | 372,5 |
| Производительность ВПУ, м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| м³/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 | -1,0 |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| всего | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| 42 |  | **Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут"** | | | | | | | | | |
| Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 716,0 | 716,0 | 716,0 | 716,0 | 716,0 | 716,0 | 716,0 | 716,0 | 716,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| м³/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Доля резерва, % | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| всего | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| 43 |  | **Котельная ОАО «Аэропорт Сургут"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 |
| Доля резерва, % | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 44 |  | **Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"** | | | | | | | | | |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| Доля резерва, % | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 | 99,6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 45 |  | **Котельная ООО УК "СЗТК"** | | | | | | | | | |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| м³/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 |
| Доля резерва, % | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 | 97,7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ООО УК "СЗТК" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 46 |  | **Котельная ООО «ТВС-сервис»** | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 | 125,3 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Доля резерва, % | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 | 88,6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ООО «ТВС-сервис» | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 47 |  | **Котельная №1 АО «Сургутстройтрест»** | | | | | | | | | |
| Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Доля резерва, % | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест» | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 48 |  | **Котельная №2 АО «Сургутстройтрест»** | | | | | | | | | |
| Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Доля резерва, % | 99,9 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | 99,9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест» | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 49 |  | **Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС"** | | | | | | | | | |
| Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 12,7 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| Производительность ВПУ, м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| м³/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | -0,0 | -0,0 | -0,0 | -0,0 | -0,0 | -0,0 | -0,0 | -0,0 | -0,0 |
| Доля резерва, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Лесной СГМУП "ГТС" | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 50 |  | **Котельная АО «Горремстрой»** | | | | | | | | | |
| Котельная АО «Горремстрой» | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 43,7 | 43,7 | 43,7 | 43,7 | 43,7 | 43,7 | 43,7 | 43,7 | 43,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| м³/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Доля резерва, % | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная АО «Горремстрой» | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 51 |  | **Котельная ООО «Технические системы»** | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Технические системы» | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 113,0 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | 113,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| м³/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 15,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | 15,7 |
| Доля резерва, % | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ООО «Технические системы» | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 52 |  | **Котельная ООО «СКАТ-База»** | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Доля резерва, % | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ООО «СКАТ-База» | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 53 |  | **БМК-45** | | | | | | | | | |
| БМК-45 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 1306,0 | 1306,0 | 1406,8 | 1406,8 | 1406,8 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 30,1 | 30,1 | 32,4 | 32,4 | 32,4 |
| м³/ч | 3,6 | 3,6 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 7,0 | 7,0 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Доля резерва, % | 66,1 | 66,1 | 63,5 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| БМК-45 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 27,5 | 27,5 | 29,6 | 29,6 | 29,6 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| всего | 30,1 | 30,1 | 32,4 | 32,4 | 32,4 |
| 54 |  | **Блочно-модульная котельная 48 мкр.** | | | | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 198,8 | 198,8 | 198,8 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Доля резерва, % | 63,5 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |
| Блочно-модульная котельная 48 мкр. | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 55 |  | **Котельная п. Снежный** | | | | | | | | | |
| Котельная п. Снежный | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| м³/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Доля резерва, % | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная п. Снежный | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 56 |  | **Котельная мкр. 51 (проект)** | | | | | | | | | |
| Котельная мкр. 51 (проект) | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 532,4 | 544,2 | 544,2 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 12,3 | 12,5 | 12,5 |
| м³/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Доля резерва, % | 64,3 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |
| Котельная мкр. 51 (проект) | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 11,2 | 11,5 | 11,5 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| всего | 12,3 | 12,5 | 12,5 |
| 57 |  | **Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)** | | | | | | | | | |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2028 году | | | | | | 2,3 | 788,9 | 4071,0 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 30,5 | 30,5 | 30,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 30,5 | 30,5 | 30,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,1 | 18,2 | 93,9 |
| м³/ч | 0,0 | 2,2 | 11,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 30,5 | 28,4 | 19,4 |
| Доля резерва, % | 100,0 | 92,9 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |
| Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,0 | 16,6 | 85,7 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,0 | 1,2 | 6,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,4 | 2,0 |
| всего | 0,1 | 18,2 | 93,9 |
| 58 |  | **Котельная №10 (проект)** | | | | | | | | | |
| Котельная №10 (проект) | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2025 году | | | | | | 5356,4 | 7123,4 | 7123,4 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 53,4 | 53,4 | 53,4 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 53,4 | 53,4 | 53,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 123,5 | 164,3 | 164,3 |
| м³/ч | 14,7 | 19,5 | 19,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 38,8 | 33,9 | 33,9 |
| Доля резерва, % | 72,6 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |
| Котельная №10 (проект) | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 112,8 | 150,0 | 150,0 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 8,0 | 10,7 | 10,7 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 2,7 | 3,6 | 3,6 |
| всего | 123,5 | 164,3 | 164,3 |
| 59 |  | **Котельная кв. П-9** | | | | | | | | | |
| Котельная кв. П-9 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 222,2 | 274,7 | 274,7 | 274,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 5,1 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |
| м³/ч | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Доля резерва, % | 70,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |  |
| Котельная кв. П-9 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 4,7 | 5,8 | 5,8 | 5,8 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 5,1 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |
| 60 |  | **Котельная ЦЖ-1, 2** | | | | | | | | | |
| Котельная ЦЖ-1, 2 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 655,9 | 1515,7 | 1515,7 | 1515,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 11,4 | 11,4 | 11,4 | 11,4 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 11,4 | 11,4 | 11,4 | 11,4 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 15,1 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| м³/ч | 1,8 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 9,6 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Доля резерва, % | 84,2 | 63,5 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |  |
| Котельная ЦЖ-1, 2 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 13,8 | 31,9 | 31,9 | 31,9 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 1,0 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,3 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| всего | 15,1 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| 61 |  | **Котельная кв. П-12** | | | | | | | | | |
| Котельная кв. П-12 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 38,5 | 70,8 | 70,8 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 0,9 | 1,6 | 1,6 |
| м³/ч | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,4 | 0,3 | 0,3 |
| Доля резерва, % | 80,2 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |
| Котельная кв. П-12 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 0,8 | 1,5 | 1,5 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| всего | 0,9 | 1,6 | 1,6 |
| 62 |  | **Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10** | | | | | | | | | |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| Производительность ВПУ, м³/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| м³/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Доля резерва, % | 63,5 | 63,5 | 63,5 |
|  |  |  |  |  |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | потери сетевой воды, тыс. м³/год | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| всего | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 62 |  | **Новая ПК** | | | | | | | | | |
| Новая ПК | Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий | Подпитка осуществляется от СГРЭС-1 | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ, м³/ч |
| Расчетная производительность ВПУ, м³/ч |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч: |
| м³/ч |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ |
| Доля резерва, % |
|  |  |
| Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | потери сетевой воды, тыс. м³/год |
| заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год |
| заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год |
| всего |
|  |  | ***ИТОГО*** | | | | | | | | | |
| ***ИТОГО*** | ***Объем воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий*** | 72276,0 | 75363,6 | 76549,0 | 77681,5 | 85250,9 | 93208,7 | 102980,5 | 108215,1 | 112674,1 |
| ***Производительность ВПУ, м³/ч*** | 1575,6 | 1575,6 | 1575,6 | 1576,1 | 1586,6 | 1600,1 | 1655,2 | 1655,2 | 1655,2 |
| ***Расчетная производительность ВПУ, м³/ч*** | 765,8 | 765,8 | 765,8 | 766,2 | 776,4 | 789,9 | 845,1 | 845,1 | 845,1 |
| ***Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме тыс. м³/год, в т. ч:*** | 1666,7 | 1737,9 | 1765,2 | 1791,3 | 1965,9 | 2149,4 | 2374,7 | 2495,4 | 2598,3 |
| ***м³/ч*** | 197,8 | 206,3 | 209,5 | 212,6 | 233,4 | 255,2 | 281,9 | 296,2 | 308,4 |
| ***Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ*** | 1377,8 | 1369,3 | 1366,1 | 1363,4 | 1353,3 | 1344,9 | 1373,3 | 1359,0 | 1346,8 |
| ***Доля резерва, %*** | 87,4 | 86,9 | 86,7 | 86,5 | 85,3 | 84,1 | 83,0 | 82,1 | 81,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***ИТОГО*** | ***потери сетевой воды, тыс. м³/год*** | 1522,1 | 1587,2 | 1612,1 | 1636,0 | 1795,4 | 1963,0 | 2168,8 | 2279,0 | 2372,9 |
| ***заполнение при пуско-наладочных работах, тыс. м³/год*** | 108,4 | 113,0 | 114,8 | 116,5 | 127,9 | 139,8 | 154,5 | 162,3 | 169,0 |
| ***заполнение при гидравлических испытаниях, тыс. м³/год*** | 36,1 | 37,7 | 38,3 | 38,8 | 42,6 | 46,6 | 51,5 | 54,1 | 56,3 |
| ***всего*** | 1666,7 | 1737,9 | 1765,2 | 1791,3 | 1965,9 | 2149,4 | 2374,7 | 2495,4 | 2598,3 |