

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
к актуализированной схеме теплоснабжения  
городского округа город Сургут  
на период до 2035 года  
(Актуализация на 2023 год)**



**Книга 7**

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы  
производительности водоподготовительных установок и максимального  
потребления теплоносителя теплопотребляющими установками  
потребителей, в том числе в аварийных режимах**

**Исполнитель: ООО «ДЖИ ДИНАМИКА»**

**г. Санкт-Петербург, 2022 г.**

## Содержание

Содержание.....	2
Перечень таблиц.....	3
Раздел 1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии .....	4
Раздел 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 .....	11
Раздел 3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов .....	24
Раздел 4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 27	
Раздел 5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения .....	37
Раздел 6 Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	47
Раздел 7 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	48

## Перечень таблиц

Таблица 1.1 Нормативные потери теплоносителя за счет присоединения перспективных потребителей .....	6
Таблица 2.1 Перечень потребителей, получающих горячую воду по открытой схеме ГВС.....	13
Таблица 3.1 Сведения о наличии баков-аккумуляторов на протяжении всего действия схемы (с 2020- 2035 гг.) .....	24
Таблица 4.1 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии .....	28
Таблица 5.1 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	38
Таблица 7.1 Сравнение расчётных и фактических потерь теплоносителя.....	49

## Раздел 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, м<sup>3</sup>/год, определялись по формуле:

$$G_{\text{псв}} = g \cdot N \cdot n,$$

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 м<sup>3</sup>/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, м<sup>3</sup>, определялись по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = a \cdot V_{\text{год}} \cdot \text{пгод}^{10-2} = \text{нут.год.н} \cdot \text{пгод},$$

где:  $a$  – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м<sup>3</sup>/чм<sup>3</sup>, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в размере 0,25% от среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей;

$V_{\text{год}}$  – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, м<sup>3</sup>;

$\text{пгод}$  – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

$\text{нут.год.н}$  – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м<sup>3</sup>/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м<sup>3</sup>, определялась из выражения:

$$V_{\text{год}} = (V_{\text{отпот}} + V_{\text{лпл}}) / (\text{пот} + \text{пл}) = (V_{\text{отпот}} + V_{\text{лпл}}) / \text{пгод},$$

где:  $V_{\text{от}}$  и  $V_{\text{л}}$  – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м<sup>3</sup>;

$\text{пот}$  и  $\text{пл}$  – 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 2022 – 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 1.1.

Таблица 1.1 Нормативные потери теплоносителя за счет присоединения перспективных потребителей

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1 - ЛКТС - ПВК</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	50,870	54,654	55,201	55,988	58,059	58,572	59,163	59,252	59,263	59,263	59,263	59,263	59,263	60,007	60,007	60,306
Нормативная подпитка	м3	90,297	97,013	97,986	99,382	103,059	103,968	105,018	105,175	105,195	105,195	105,195	105,195	105,195	106,517	106,517	107,046
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	506,142	243,883	234,400	234,400	243,072	245,217	247,693	248,063	248,110	248,110	248,110	248,110	248,110	251,227	251,227	252,477
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	791,003	849,837	858,354	870,587	902,795	910,761	919,959	921,333	921,506	921,506	921,506	921,506	921,506	933,086	933,086	937,725
Объем тепловой сети	м3	36118,84	38805,34	39194,25	39752,84	41223,52	41587,26	42007,28	42070,02	42077,90	42077,90	42077,90	42077,90	42077,90	42606,67	42606,67	42818,52
<b>СГРЭС-2</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	33,58	37,50	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49
Нормативная подпитка	м3	33,58	37,5	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	282,898	316,387	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	282,898	316,387	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954
Объем тепловой сети	м3	23372,14	25567,18	28040,32	28402,38	28545,92	28638,95	28978,38	28978,38	29984,78	30006,44	30006,44	30006,44	30006,44	30126,86	30126,86	30406,94
<b>Котельная №1 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,563	6,563	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,694	6,694	6,694
Нормативная подпитка	м3	1,902	1,902	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,940	1,940	1,940
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	15,868	15,868	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,184	16,184	16,184
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	16,660	16,660	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,992	16,992	16,992
Объем тепловой сети	м3	760,74	760,74	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	775,90	775,90	775,90
<b>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	41,225	41,389	40,385	44,800	45,715	45,979	46,121	46,121	46,121	46,121	46,180	46,180	46,180	46,180	46,180	46,207
Нормативная подпитка	м3	3,524	3,539	3,453	3,830	3,908	3,931	3,943	3,943	3,943	3,943	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,950
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	43,629	43,803	42,741	47,413	48,381	48,660	48,810	48,810	48,810	48,810	48,872	48,872	48,872	48,872	48,872	48,902
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	30,874	30,997	30,246	33,552	34,237	34,435	34,541	34,541	34,541	34,541	34,585	34,585	34,585	34,585	34,585	34,606
Объем тепловой сети	м3	1409,79	1415,40	1381,08	1532,05	1563,35	1572,36	1577,20	1577,20	1577,20	1577,20	1579,22	1579,22	1579,22	1579,22	1579,22	1580,18
<b>Котельная №3 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	14,845	15,490	15,888	16,038	14,518	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	16,123
Нормативная подпитка	м3	5,903	6,159	6,318	6,377	5,773	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,411
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	17,695	18,464	18,938	19,117	17,305	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	19,218
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	51,710	53,957	55,344	55,867	50,569	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	56,162
Объем тепловой сети	м3	2361,19	2463,77	2527,11	2550,99	2309,10	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2564,45
<b>Котельная №5 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,872	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,473	2,473	2,473
Нормативная подпитка	м3	0,349	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,300	0,300	0,300
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	5,175	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,455	4,455	4,455
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	3,054	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,629	2,629	2,629
Объем тепловой сети	м3	139,45	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	120,06	120,06	120,06
<b>Котельная №6 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,160	3,160	3,160	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Нормативная подпитка	м3	0,026	0,026	0,026	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	11,840	11,840	11,840	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,226	0,226	0,226	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Объем тепловой сети	м3	10,30	10,30	10,30	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92
<b>Котельная №7 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,849	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033	5,033
Нормативная подпитка	м3	0,146	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	2,764	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	1,277	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Объем тепловой сети	м3	58,29	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50
<b>Котельная №9 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,419	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Нормативная подпитка	м3	0,064	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	1,581	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,563	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Объем тепловой сети	м3	25,73	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68
<b>Котельная №13 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,838	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
Нормативная подпитка	м3	0,838	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	8,816	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	7,341	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896	8,896
Объем тепловой сети	м3	335,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21	406,21
<b>Котельная №14 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	27,090	27,127	27,469	27,469	27,469	27,469	27,469	27,469	27,807	27,807	27,807	27,807	27,807	30,103	30,103	30,103
Нормативная подпитка	м3	4,136	4,141	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,596	4,596	4,596
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	20,459	20,487	20,746	20,746	20,746	20,746	20,746	20,746	21,001	21,001	21,001	21,001	21,001	22,734	22,734	22,734
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	36,228	36,277	36,735	36,735	36,735	36,735	36,735	36,735	37,187	37,187	37,187	37,187	37,			









Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем тепловой сети	м3	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73
<b>Блочно-модульная котельная 48 мкр.</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Нормативная подпитка	м3								0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год								4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год								4,354	4,354	4,354	4,354	4,354	4,354	4,354	4,354	4,354
Объем тепловой сети	м3								198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80
<b>Котельная п. Снежный (новая)</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч			0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,266	0,266	0,266
Нормативная подпитка	м3			0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,203	0,203	0,203
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год			2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	3,187	3,187	3,187
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год			1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,780	1,780	1,780
Объем тепловой сети	м3			61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	81,26	81,26	81,26
<b>Котельная ЦЖ-1, 1</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Нормативная подпитка	м3							1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364
Объем тепловой сети	м3							655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90
<b>Котельная кв. П-12</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,100	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,238	0,238	0,238
Нормативная подпитка	м3								0,096	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,229	0,229	0,229
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год								0,900	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	2,140	2,140	2,140
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год								0,843	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	2,004	2,004	2,004
Объем тепловой сети	м3								38,50	49,52	49,52	49,52	49,52	49,52	91,53	91,53	91,53
<b>Котельная кв. П-9</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							0,600	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Нормативная подпитка	м3							0,556	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							5,100	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							4,866	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013
Объем тепловой сети	м3							222,20	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58
<b>Котельная мкр. 51 (проект)</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч			1,500	2,584	3,871	4,101	4,372	4,684	4,875	5,028	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363
Нормативная подпитка	м3			1,331	2,293	3,434	3,639	3,880	4,157	4,326	4,462	4,759	4,759	4,759	4,759	4,759	4,759
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год			12,300	21,190	31,739	33,629	35,854	38,412	39,973	41,230	43,975	43,975	43,975	43,975	43,975	43,975
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год			11,660	20,087	30,086	31,878	33,987	36,412	37,892	39,083	41,686	41,686	41,686	41,686	41,686	41,686
Объем тепловой сети	м3			532,40	917,20	1373,79	1455,62	1551,91	1662,66	1730,22	1784,63	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46
<b>Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Нормативная подпитка	м3								0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год								3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год								3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585
Объем тепловой сети	м3								163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70
<b>Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,010	0,010	0,010	0,010	0,496	3,383	3,383	17,683
Нормативная подпитка	м3									0,006	0,006	0,006	0,006	0,285	1,945	1,945	10,168
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год									0,055	0,055	0,055	0,055	2,730	18,608	18,608	97,258
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год									0,050	0,050	0,050	0,050	2,500	17,041	17,041	89,071
Объем тепловой сети	м3									2,30	2,30	2,30	2,30	114,17	778,15	778,15	4067,15
<b>Котельная кв Пойма-2</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Нормативная подпитка	м3							1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514
Объем тепловой сети	м3							434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43
<b>Котельная НТЦ №1</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч						26,112	26,112	26,112	26,808	33,585	33,585	33,585	33,585	36,168	36,168	36,168
Нормативная подпитка	м3						8,704	8,704	8,704	8,936	11,195	11,195	11,195	11,195	12,056	12,056	12,056
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год						228,745	228,745	228,745	234,834	294,201	294,201	294,201	294,201	316,829	316,829	316,829
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год						76,248	76,248	76,248	78,278	98,067	98,067	98,067	98,067	105,610	105,610	105,610
Объем тепловой сети	м3						3481,66	3481,66	3481,66	3574,34	4477,94	4477,94	4477,94	4477,94	4822,35	4822,35	4822,35
<b>Котельная НТЦ №2</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061
Нормативная подпитка	м3							4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057
Объем тепловой сети	м3							1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74

\*Подпитка тепловой сети СГРЭС-1 – ПКТС на период 2020-2022 года принята в соответствии с исходными данными. С 2023 по 2035 гг подпитка указана в соответствии с изменением объема тепловой сети.

## **Раздел 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.

### ***Описание возможности перевода потребителей на закрытую схему ГВС***

1. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей мкр. 28, 29 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.

2. Для перевода потребителей южной части мкр.28 от ЦТП-58 на закрытую систему горячего водоснабжения со строительством сетей горячего водоснабжения от возможных точек подключения в зоне квартальных сетей горячего водоснабжения ЦТП-58 до объектов потребителей является нецелесообразно. Перевод потребителей (объектов тепловодопотребления) в части горячего водоснабжения предусмотрено с установкой индивидуальных тепловых пунктов местных систем потребителей тепловой энергии.

3. 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.

4. 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 водоснабжения 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».

5. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей мкр. 21-22, 24 от ЦТП-86 отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от вышеуказанного 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.

6. Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения в мкр.30, 30А является нецелесообразно в связи со сносом жилых строений.

7. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей мкр. 1 от ПС-1 и ПС-2 отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от вышеуказанных ПС выполнена в трехтрубном исполнении и не

предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения.

Отопительный температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от данных ПС 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.

8. Для перевода потребителей мкр.2 от ЦТП-94 на закрытую систему горячего водоснабжения необходимо строительство сетей горячего водоснабжения от возможных точек подключения в зоне квартальных сетей горячего водоснабжения ЦТП-94 до объектов потребителей. Выполнением поверочного пропускной способности трубопроводов ГВС от ЦТП до точек подключения объектов и при условии наличия свободной мощности.

9. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей мкр. 39 от ЦТП -105 Медвежий угол отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от вышеуказанного ЦТП выполнена в трехтрубном исполнении и не предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения.

10. Для перевода потребителей п. Лунный Линия 1 и 1А от котельной №30 СГМУП "ГТС" на закрытую систему горячего водоснабжения необходимо строительство сетей горячего водоснабжения от возможных точек подключения в зоне квартальных сетей горячего водоснабжения котельной №30 до объектов потребителей. Выполнением поверочного пропускной способности трубопроводов ГВС от котельной до точек подключения объектов и при условии наличия свободной мощности. Перевод остальных потребителей п. Лунный на закрытую систему горячего водоснабжения от Котельной №30 СГМУП "ГТС" (ГВС) не целесообразен. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от котельной до вышеуказанных потребителей выполнена в трехтрубном исполнении и не предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения.

Отопительный температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от данной котельной 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.

11. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей п. Лесной от котельной №25 СГМУП "ГТС" отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от котельной не предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения.

Отопительный температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от данной котельной 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.

12. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей п. Юность от котельной №28 СГМУП "ГТС" отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от котельной не предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения.

Отопительный температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от данной котельной 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.

13. Возможность подключения к централизованной системе горячего водоснабжения потребителей п. Кедровый от ПС-9 и ПС-10 отсутствует. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения от вышеуказанных ПС выполнена в трехтрубном исполнении и не предусматривает прокладку сетей горячего водоснабжения.

Отопительный температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от данных ПС 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.

14. Проектирование и строительство отдельного выхода сетей теплоснабжения из котельной по существующему коридору с устройством ИТП для нужд ГВС и автоматизированных узлов управления на нужды ТС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный.

15. Существует возможность перевода потребителей ЦТП-89 на закрытую схему

Перевод закрытия системы ГВС, подогрев воды на нужды ГВС у вышеупомянутых потребителей должен решаться децентрализованно 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.

Таблица 2.1 Перечень потребителей, получающих горячую воду по открытой схеме ГВС.

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
ГРЭС-2	88	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Сургутская	11
ГРЭС-2	58	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Федорова	7
ГРЭС-2	т/м 9	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Федорова	11
ГРЭС-2	88	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Сургутская	13
ГРЭС-2	88	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Затонская	14
ГРЭС-2	88	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Сургутская	28
ГРЭС-2	88	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Щепеткина	2/1
ГРЭС-2	88	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Щепеткина	18/1
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 6	225Б
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом (отключ. за долги по акту с 14.09.2010)	Линия 1	2
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 1	2
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 1	3
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 1	3
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 2	3
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 2	4
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 2	9
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 3	2

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
			Плюс"			
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 3	3
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 3	4
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 3	5А
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 3	6
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 3	7
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 4	3
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 4	31
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 4	33
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 4	4
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 4	6
ГРЭС-2	25	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 4	5
ГРЭС-2	91	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	п.СУ-4	9
ГРЭС-2	86	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом (общ)	Садовая	2
ГРЭС-2	88	2615	Кожевникова Любовь Николаевна	Жилой дом	Школьная	23
ГРЭС-2	88	2617	Панкина Надежда Павловна	Жилой дом	Школьная	27
ГРЭС-2	88	2871	Труханов Сергей Александрович	Жилой дом	Щепеткина	5
ГРЭС-2	88	2684	Плесовских Галина Николаевна	Жилой дом-2	Сургутская	6
ГРЭС-2	88	2684	Плесовских Галина Николаевна	Жилой дом-2	Сургутская	6
ГРЭС-2	88	2647	Матюкевич Лилия Николаевна	Жилой дом	Затонская	7А
ГРЭС-2	88	2892	Дицевич Анжела Валерьевна	Жилой дом кв.2	Затонская	11
ГРЭС-2	88	2892	Дицевич Анжела Валерьевна	Строение кв.2	Затонская	11
ГРЭС-2	88	2657	Козлов Виктор Николаевич	Жилой дом	Рыбников	1
ГРЭС-2	88	2658	Рогалева Татьяна Рудольфовна	Жилой дом	Рыбников	1А
ГРЭС-2	88	2678	Адейкина Валентина Игнатьевна	Жилой дом	Рыбников	14
ГРЭС-2	88	2632	Мезенин Владимир Максимович	Жилой дом	Октябрьская	18
ГРЭС-2	58	2850	Ишимцева Валентина Александровна	Жилой дом	Мелик-Карамова	16
ГРЭС-2	58	2725	Дементьева Елена Анатольевна	Жилой дом	Федорова	5А
ГРЭС-2	ПС-КСК Геолог	2728	Павленко Наталья Геннадьевна	Жилой дом, кв.2	Нагорная	9А
ГРЭС-2	ПС-КСК	2739	Бородай Нина	Жилой дом	Нагорная	9/3

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
	Геолог		Леонидовна			
ГРЭС-2	ПС-КСК Геолог	2729	Мулькаманов Факиль Гатиянович	Жилой дом, кв.1	Нагорная	6А
ГРЭС-2	ПС-КСК Геолог	2737	Никифорова Светлана Викторовна	Жилой дом, кв.1	Нагорная	9А
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	10
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	1
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	3
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	3А
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	5
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	7
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	11А
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	23
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	38
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	39
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	40
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	41
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	42
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	43
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	44
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	45
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	46
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	52
ГРЭС-2	86	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Московская	53/2
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	19
ГРЭС-2	87	980	ООО "УК ДЕЗ ВЖР"	Жилой дом	Озерная	25
ГРЭС-2	58	2975	Кондакова Людмила Николаевна	Жилой дом	Мелик-Карамова	24А
ГРЭС-2	88	2796	Иосифова Валентина Александровна	Жилой дом	Сургутская	21
ГРЭС-2	88	2801	Лядова Людмила Владимировна	Жилой дом	Рыбников	4
ГРЭС-2	ПС-КСК Геолог	2839	Лебедева Надежда Александровна	Жилой дом, кв.1	Нагорная	4А
ГРЭС-2	58	2587	Невейкина Римма Абдулхайвовна	Жилой дом кв.1	Нагорная	1

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
ГРЭС-2	88	2582	Чердынцев Николай Геннадьевич	Жилой дом	Школьная	12
ГРЭС-2	58	2577	Иванова Наталья Васильевна	Жилой дом	Нагорная	5Б
ГРЭС-2	58	2574	Андрухов Юрий Павлович	Жилой дом	Нагорная	3А
ГРЭС-2	88	2620	Карталова Елена Пантелеевна	Жилой дом	Октябрьская	26А
ГРЭС-2	90	2873	Врынчану Лидия Петровна	Жилой дом	Восточная	12
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС- 9 пос. Кедровый-1	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Линия 12	135
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС- 9 пос. Кедровый-1	2421	Жужнев Владимир Викторович	Жилой дом	Линия 7	67
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС- 9 пос. Кедровый-1	2422	Новиков Максим Николаевич	Жилой дом	Линия 7	219
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС- 9 пос. Кедровый-1	2425	Вдовин Михаил Викторович	Жилой дом	Линия 8	74
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2426	Рахмангулова Рауля Хальфетдиновна	Баня	Линия 8	75Г
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС- 9 пос. Кедровый-1	2427	Калашникова Татьяна Анатольевна	Жилой дом	Линия 8	75Н
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2448	Гунченко Вера Григорьевна	Жилой дом	Народная	9
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2448	Гунченко Вера Григорьевна	Жилой дом	Народная	9
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2448	Гунченко Вера Григорьевна	Жилой дом	Народная	9
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2346	Костерова Галина Николаевна	Жилой дом	Линия 13	29
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2350	Варфоломеева Валентина Анатольевна	Жилой дом	Линия 12	143
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2355	Семенов Геннадий Георгиевич	Жилой дом	Линия 11	129
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2331	Гурьянова Алевтина Александровна	Жилой дом	Полярная	2
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС- 9 пос. Кедровый-1	2337	Потемкина Татьяна Викторовна	Жилой дом	Линия 4	31
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2322	Мочалин Сергей Павлович	Жилой дом	Линия 14	31 А
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2324	Ахундова Фариза Ариф Оглы	Жилой дом	Линия 16	8
ГРЭС-2	ПС-10 пос.	2328	Колывай Александр	Жилой дом	Линия 16	13Е



Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
пос. Кедровый-1	Кедровый-1		Алексеевич			
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2997	Замятин Роман Валерьевич	Жилой дом	Линия 12	134
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2992	Ибрагимова Зарема Гусейновна	Жилой дом	Линия 10	101
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2282	Аббасова Арзую Юсиф кызы	Жилой дом	Линия 13	32
ГРЭС-2 пос. Кедровый-1	ПС-10 пос. Кедровый-1	2960	Богданова Инна Николаевна	Жилой дом	Линия 14	165
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Молодежный	4
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Молодежный	5
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Молодежный	6
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Энтузиастов	19
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Артема	12
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Набережный пр-т	26
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	1
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	5
кот. 2	94	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Артема	13
кот. 2	94	850	ООО	Жилой дом	Набережный пр-т	40

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
			"Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"			
кот. 2	т/м 4	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	60 лет Октября	4
кот. 2	т/м 4	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	60 лет Октября	8
кот. 2	т/м 4	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	60 лет Октября	10
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Восход	17
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Молодежный	9
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Молодежный	3
кот. 2	т/м 4	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	60 лет Октября	12
кот. 2	т/м 4	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	60 лет Октября	18
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Артема	4
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Артема	6
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Артема	10
кот. 2	ПС- 2	850	ООО	Жилой дом	Артема	14

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
			"Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"			
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Артема	16
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	2
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	3
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	4
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	7
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	10
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	11
кот. 2	ПС- 2	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	М Поливановой	13
кот. 2	94	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Набережный пр-т	38
кот. 2	94	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Набережный пр-т	38/1
кот. 2	94	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Набережный пр-т	44
кот. 2	94	850	ООО	Жилой дом	Набережный пр-т	44/1

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
			"Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"			
кот. 2	94	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Набережный пр-т	44/2
кот. 2	т/м 4	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Энтузиастов	41
кот. 2	ПС- 1	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Набережный пр-т	20
кот. 2	ПС- 1	1/1	ООО "ЮРИЦ"	Жилой дом	Восход	19
кот. 2	ПС- 1	1/1	ООО "ЮРИЦ"	Жилой дом	Молодежный	11
кот.25 пос. Лесной	т/м кот.№25 пос. Лесной	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	п. Лесной	3
кот.28 пос. Юность	т/м кот.№28 пос. Юность	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Молодежная	1
кот.28 пос. Юность	т/м кот.№28 пос. Юность	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Молодежная	2
кот.28 пос. Юность	т/м кот.№28 пос. Юность	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Кольцевая	20
кот.28 пос. Юность	т/м кот.№28 пос. Юность	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Красная	50
кот.28 пос. Юность	т/м кот.№28 пос. Юность	2305	Бейбуева Дарья Андреевна	Жилой дом	Первомайская	5
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Пилотов	7
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Аэрофлотская	27
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Аэрофлотская	50
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Аэрофлотская	105

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Аэрофлотская	36
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	850	ООО "Управляющая компания ДЕЗ Центрального жилого района"	Жилой дом	Аэрофлотская	38
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2941	Пахомов Сергей Николаевич	Жилой дом	Пилотов	19
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2462	Акушев Иван Яндимирович	Жилой дом (кв.1)	Автодорожная	114
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2463	Бринзак Иван Пантелеймонович	Жилой дом	Автодорожная	115
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2487	Зуева Людмила Николаевна	Жилой дом (кв. 2)	Аэрофлотская	23
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2466	Говрас Николай Леонидович	Жилой дом (кв. 2)	Автодорожная	119
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2489	Казымов Илгар Ядигар оглы	Жилой дом	Березовская	24
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2489 бездог	Казымов Илгар Ядигар оглы	Жилой дом	Березовская	24
кот.29 пос. Таёжный	т/м кот.№29 пос. Таёжный	2464	Жулина Ольга Петровна	Жилой дом	Березовская	21
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	ХРУ ПМК-13	2
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2435	Машковцева Эмма Владимировна	Жилой дом	Линия 1	1а
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2436	Казак Олег Леонидович	Жилой дом	Линия 1	16
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2437	Булах Елена Александровна	Жилой дом	Линия 1	12
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30	2438	Таракулов Нумон Камбарович	Жилой дом	Линия 10	4

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
	пос. Лунный					
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2439	Кнайзер Надежда Филипповна	Жилой дом	Линия 10	7
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2381	Ломовцев Александр Семенович	Жилой дом	Линия 9	1
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2385	Тарик Александр Валентинович	Жилой дом	Линия 7	13
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2387	Бражина Наталья Григорьевна	Жилой дом	Линия 7	28
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2388	Вердиев Васиф Гуман оглы	Жилой дом	Линия 9	2
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2389	Колесникова Лидия Васильевна	Жилой дом	Линия 9	7
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2391	Фархутдинова Татьяна Гайфутдиновна	Жилой дом	Линия 9	16
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2394	Балькова Наталья Владимировна	Жилой дом	Лесная	25
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2365	Горобец Александр Михайлович	Жилой дом	Линия 6	12
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2369	Большаков Евгений Викторович	Жилой дом	Линия 12	7
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2372	Мавлетов Ринат Равилевич	Жилой дом	Линия 12	21
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2374	Никитина Замира Идоевна	Жилой дом	Линия 3	1
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2375	Исламова Айгуль Фаварисовна	Жилой дом	Линия 3	15
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2375	Исламова Айгуль Фаварисовна	Пристрой	Линия 3	15
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30	2378	Автаев Георгий Павлович	Жилой дом	Линия 5	10

Зона	ЦТП	№ договора	Потребитель	Объект	Улица	Дом
	пос. Лунный					
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2379	Таймолкин Олег Васильевич	Жилой дом	Линия 5	21
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2380	Богдан Валерий Валентинович	Жилой дом	Линия 6	4
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2481	Михайлова Любовь Васильевна	Жилой дом	Линия 6	8
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2485	Мананникова Галина Вадимовна	Жилой дом	Линия 6	11
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2334	Артыкова Парвина	Жилой дом	Тасжная	4 Б
кот.30 пос. Лунный	т/м кот.№30 пос. Лунный	2419	Мансуров Зариф Носирджонович	Жилой вагон	Линия 4	8А
ЦТП-105 (кот.31 пос. Медвежий угол)	ЦТП-105 (кот.№31 пос. Медвежий угол)	3128	ООО "Стандарт Плюс"	Жилой дом	Высоковольтная	2

### Раздел 3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов на существующих источниках теплоснабжения приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Сведения о наличии баков-аккумуляторов на протяжении всего действия схемы (с 2020- 2035 гг.)

Наименование организации	Наименование источника	Адрес	Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды	Производительность ВПУ	Количество баков-аккумуляторов	Емкость баков-аккумуляторов
				тонн/ч		
ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	СГРЭС-1	г. Сургут, п. Кедровый	Предочистка, Na-катион, деаэрация	450,000	3	3000000
ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	Предочистка, Na-катион, деаэрация	200,000	2	630
ООО «СГЭС»	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	Умягчение, деаэрация	21,000		
ООО «СГЭС»	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5				
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	Подпитка от СГРЭС-1			
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	Умягчение	25,000	1	2,5
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №2	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4	Умягчение, деаэрация	50,000	1	250
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №3	г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2	Умягчение, деаэрация	50,000	3	185
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №5	п. Дорожный	Умягчение	10,000	1	50 6,3
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №6	Заячий остров	Умягчение	15,000	2	5
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	Умягчение	10,000	1	250
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	Умягчение	5,600	1	25 2,25
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №13	р-н ж/д,ул.Западная 1/1	Умягчение, деаэрация	50,000	2	22
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №14	р-н ж/д ул. Западная 1/1	Умягчение, деаэрация	80,000		
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №19	п.Дорожный				
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №21	п. Звездный ул.Трубная	Умягчение, реагентная обработка	3,000	1	2,5
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №22	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	Умягчение, реагентная обработка	5,300	1	3,5
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №23	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	Умягчение, реагентная обработка	3,500	1	3
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №24	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	Умягчение	2,400	1	2



Наименование организации	Наименование источника	Адрес	Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды	Производительность ВПУ	Количество баков-аккумуляторов	Емкость баков-аккумуляторов
				тонн/ч	ед.	м <sup>3</sup>
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная №25 пос. Лесной	пос. Лесной	Отсутств.		1 1	2 5
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 26 пр.Набережный д.17/2	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354	5,600	1	2
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 27 р.Набережный д.17	г. Сургут, Набережный пр. 17	Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354	5,600	1	2
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 28 п. Юность	п. Юность	Умягчение (Накатионирование)	2,500	1	2
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 29 п. Таёжный	п. Таёжный	Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354	5,600	1 1	20 2
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 30 пос. Лунный	п. Лунный	Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354	5,600	1	2
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 31 п. Медвежий угол	п. Медвежий угол	Отсутств.			
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 32 п. Снежный	п. Снежный	Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354	5,600	1	1
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 33 п. Снежный	п. Снежный	Установка умягчения воды непрерывного действия DUPLEX 1354	5,600	1	2
СГМУП «Городские тепловые сети»	Котельная № 34 ул.Крылова,40 ПЧ- 49	г. Сургут, ул. Крылова, 40	Умягчение (Накатионирование)	1,000	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №1	г.Сургут, аэропорт	Комплексон-6	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №3	База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56	Комплексон-6	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №4	г.Сургут, ул.Заячий остров, 6	ВПУ-5	5,000	4	104
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №5	г.Сургут, заезд Андреевский, 14	Комплексон-6	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №6	г.Сургут, ул.Буровая, 1	Комплексон-6	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №7	г.Сургут, ул.Заячий остров, 6	Комплексон-6	1,500	1	3

Наименование организации	Наименование источника	Адрес	Наличие, тип водоподготовки подпиточной воды	Производительность ВПУ	Количество баков-аккумуляторов	Емкость баков-аккумуляторов
				тонн/ч	ед.	м <sup>3</sup>
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №8	г.Сургут, заезд Андреевский, 2	Комплексон-6	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №9	г.Сургут, ул. Индустриальная, 56	Комплексон-6	1,500	2	106
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №10	г.Сургут, ш.Нефтеюганское. 7/1	2 блока ВПУ-10	10,000	2	135
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №12	г.Сургут, ул. Промышленная, д. 20/1	ВПУ	3,000	2	40
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №14	г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54	Комплексон-6	5,000	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №15	Сургут, Югорский тракт 6/1	ВПУ	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №16	г.Сургут, ул.Промышленная, 2	Комплексон-6	0,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №17	г.Сургут, заезд Андреевский, 9	Комплексон-6	1,500	1	3
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №19	г.Сургут, ул. Автомобилистов, 16	ВПУ	20,000	2	23
ПАО «Сургутнефтегаз»	Котельная №22	г.Сургут, ул. Заячий остров, 6		2,200	1	4
ООО «Газпром энерго»	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	На-катионирование	12,500	2	300
СГМУП «Сургутский хлебозавод»	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	Предочистка, умягчение, деаэрация	14,000	1	0,005
ООО УК «СЗТК»	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	Умягчение	25,000		
АО «Горремстрой»	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	Комплексон-6	1,500		
ОАО «Аэропорт Сургут»	Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	умягчение	16,000		
ООО «ТВС-сервис»	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	умягчение	3,000		
ООО «Технические системы»	Котельная ООО «Технические системы»	г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1	умягчение	16,000		
ООО «СКАТ-Югра»	Котельная ООО «СКАТ-Югра»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	умягчение	5,700		

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

#### **Раздел 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 4.1.

Таблица 4.1 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	50,870	54,654	55,201	55,988	58,059	58,572	59,163	59,252	59,263	59,263	59,263	59,263	59,263	60,007	60,007	60,306
Нормативная подпитка	м3	90,297	97,013	97,986	99,382	103,059	103,968	105,018	105,175	105,195	105,195	105,195	105,195	105,195	106,517	106,517	107,046
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	82,463	88,597	89,485	90,760	94,118	94,948	95,907	96,050	96,068	96,068	96,068	96,068	96,068	97,275	97,275	97,759
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	100,000	107,438	108,515	110,061	114,133	115,140	116,303	116,477	116,498	116,498	116,498	116,498	116,498	117,962	117,962	118,549
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	506,142	243,883	234,400	234,400	243,072	245,217	247,693	248,063	248,110	248,110	248,110	248,110	248,110	251,227	251,227	252,477
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	791,003	849,837	858,354	870,587	902,795	910,761	919,959	921,333	921,506	921,506	921,506	921,506	921,506	933,086	933,086	937,725
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	722,377	776,107	783,885	795,057	824,470	831,745	840,146	841,400	841,558	841,558	841,558	841,558	841,558	852,133	852,133	856,370
Объем тепловой сети	м3	36118,84	38805,34	39194,25	39752,84	41223,52	41587,26	42007,28	42070,02	42077,90	42077,90	42077,90	42077,90	42077,90	42606,67	42606,67	42818,52
<b>СГРЭС-2</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	33,58	37,50	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49
Нормативная подпитка	м3	33,58	37,5	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	53,361	58,373	64,019	64,846	65,173	65,386	66,161	66,161	68,458	68,508	68,508	68,508	68,508	68,783	68,783	69,422
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	282,898	316,387	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	282,898	316,387	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	467,443	511,344	560,806	568,048	570,918	572,779	579,568	579,568	599,696	600,129	600,129	600,129	600,129	602,537	602,537	608,139
Объем тепловой сети	м3	23372,14	25567,18	28040,32	28402,38	28545,92	28638,95	28978,38	28978,38	29984,78	30006,44	30006,44	30006,44	30006,44	30126,86	30126,86	30406,94
<b>Котельная №1 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,563	6,563	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,629	6,694	6,694	6,694
Нормативная подпитка	м3	1,902	1,902	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,940	1,940	1,940
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,737	1,737	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,771	1,771	1,771
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	11,900	11,900	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,020	12,137	12,137	12,137
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	15,868	15,868	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,184	16,184	16,184
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	16,660	16,660	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,828	16,992	16,992	16,992
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	15,215	15,215	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,368	15,518	15,518	15,518
Объем тепловой сети	м3	760,74	760,74	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	768,38	775,90	775,90	775,90
<b>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	41,225	41,389	40,385	44,800	45,715	45,979	46,121	46,121	46,121	46,121	46,180	46,180	46,180	46,180	46,180	46,207
Нормативная подпитка	м3	3,524	3,539	3,453	3,830	3,908	3,931	3,943	3,943	3,943	3,943	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,950
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,219	3,232	3,153	3,498	3,569	3,590	3,601	3,601	3,601	3,601	3,606	3,606	3,606	3,606	3,606	3,608
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	10,400	10,441	10,188	11,302	11,533	11,599	11,635	11,635	11,635	11,635	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,657
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	43,629	43,803	42,741	47,413	48,381	48,660	48,810	48,810	48,810	48,810	48,872	48,872	48,872	48,872	48,872	48,902
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	30,874	30,997	30,246	33,552	34,237	34,435	34,541	34,541	34,541	34,541	34,585	34,585	34,585	34,585	34,585	34,606
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	28,196	28,308	27,622	30,641	31,267	31,447	31,544	31,544	31,544	31,544	31,584	31,584	31,584	31,584	31,584	31,604
Объем тепловой сети	м3	1409,79	1415,40	1381,08	1532,05	1563,35	1572,36	1577,20	1577,20	1577,20	1577,20	1579,22	1579,22	1579,22	1579,22	1579,22	1580,18
<b>Котельная №3 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	14,845	15,490	15,888	16,038	14,518	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	15,855	16,123
Нормативная подпитка	м3	5,903	6,159	6,318	6,377	5,773	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,305	6,411
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,391	5,625	5,770	5,824	5,272	5,758	5,758	5,758	5,758	5,758	5,758	5,758	5,758	5,758	5,758	5,855
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,700	5,948	6,101	6,158	5,574	6,088	6,088	6,088	6,088	6,088	6,088	6,088	6,088	6,088	6,088	6,191
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	17,695	18,464	18,938	19,117	17,305	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	19,218
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	51,710	53,957	55,344	55,867	50,569	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	55,227	56,162
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	47,224	49,275	50,542	51,020	46,182	50,436	50,436	50,436	50,436	50,436	50,436	50,436	50,436	50,436	50,436	51,289
Объем тепловой сети	м3	2361,19	2463,77	2527,11	2550,99	2309,10	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2521,80	2564,45
<b>Котельная №5 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,872	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,426	2,473	2,473	2,473
Нормативная подпитка	м3	0,349	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,300	0,300	0,300
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,318	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,274	0,274	0,274
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,200	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,477	4,477	4,477
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	5,175	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,455	4,455	4,455
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	3,054	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,629	2,629	2,629
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	2,789	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,401	2,401	2,401
Объем тепловой сети	м3	139,45	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	117,78	120,06	120,06	120,06
<b>Котельная №6 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,160	3,160	3,160	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Нормативная подпитка	м3	0,026	0,026	0,026	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,000	2,000	2,000	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	11,840	11,840	11,840	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,226	0,226	0,													



Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Объем тепловой сети	м3	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
<b>Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Нормативная подпитка	м3	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Объем тепловой сети	м3	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
<b>Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Нормативная подпитка	м3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год																
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем тепловой сети	м3	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
<b>Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
Нормативная подпитка	м3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год																
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Объем тепловой сети	м3	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
<b>Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	14,099	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	49,394	54,006	59,429	67,016	75,390
Нормативная подпитка	м3	0,323	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	1,132	1,237	1,361	1,535	1,727
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,295	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	1,033	1,130	1,243	1,402	1,577
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,600	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	5,605	6,129	6,744	7,605	8,555
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	10,807	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	37,861	41,396	45,553	51,369	57,787
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	2,829	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	9,913	10,838	11,927	13,449	15,130
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	2,584	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	9,053	9,898	10,892	12,282	13,817
Объем тепловой сети	м3	129,20	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	452,64	494,90	544,60	614,12	690,86
<b>Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	12,366	12,330	12,003	12,003	12,003	12,003	12,003	12,003	12,003	14,286	14,286	14,286	14,286	14,286	14,452	14,452
Нормативная подпитка	м3	0,300	0,299	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,347	0,347	0,347	0,347	0,351	0,351	0,351
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,274	0,273	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,317	0,317	0,317	0,317	0,320	0,320	0,320
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	12,684	12,647	12,311	12,311	12,311	12,311	12,311	12,311	12,311	14,654	14,654	14,654	14,654	14,824	14,824	14,824
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	2,628	2,620	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	3,036	3,036	3,036	3,036	3,071	3,071	3,071
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	2,400	2,393	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,773	2,773	2,773	2,773	2,805	2,805	2,805
Объем тепловой сети	м3	120,00	119,65	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	138,64	138,64	138,64	138,64	140,25	140,25	140,25
<b>Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,870	9,430	9,430	9,430	9,430	9,430	9,430	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247
Нормативная подпитка	м3	0,420	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,384	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,009	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	27,079	28,789	28,789	28,789	28,789	28,789	28,789	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	3,679	3,912	3,912	3,912	3,912	3,912	3,912	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	3,360	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882
Объем тепловой сети	м3	168,00	178,61	178,61	178,61	178,61	178,61	178,61	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08
<b>Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,990															
Нормативная подпитка	м3	0,120															
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,110															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,580															
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год																
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	1,051															
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,960															
Объем тепловой сети	м3	48,00															









Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,916	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917
Объем тепловой сети	м3	45,80	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87
<b>Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,078	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Нормативная подпитка	м3	0,373	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,340	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,060	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	0,078	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	3,263	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	2,980	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396
Объем тепловой сети	м3	149,00	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82
<b>Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,401	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Нормативная подпитка	м3	1,108	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,011	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,410	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	5,401	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	9,702	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725	9,725
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	8,860	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881
Объем тепловой сети	м3	443,00	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04
<b>Котельная К-45 ООО "СГЭС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,084	4,798	7,462	8,080	8,777	9,040	10,894	11,132	11,140	11,699	11,699	11,699	11,699	11,699	11,699	11,788
Нормативная подпитка	м3	3,231	3,796	5,904	6,393	6,944	7,152	8,619	8,808	8,814	9,256	9,256	9,256	9,256	9,256	9,256	9,326
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,951	3,467	5,391	5,838	6,342	6,532	7,871	8,044	8,049	8,453	8,453	8,453	8,453	8,453	8,453	8,517
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	12,253	14,396	22,387	24,242	26,333	27,122	32,684	33,400	33,423	35,101	35,101	35,101	35,101	35,101	35,101	35,366
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	27,785	32,645	50,765	54,971	59,713	61,501	74,114	75,738	75,789	79,596	79,596	79,596	79,596	79,596	79,596	80,197
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	28,305	33,257	51,716	56,001	60,831	62,653	75,501	77,156	77,208	81,086	81,086	81,086	81,086	81,086	81,086	81,699
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	25,850	30,371	47,229	51,142	55,554	57,217	68,951	70,462	70,510	74,051	74,051	74,051	74,051	74,051	74,051	74,611
Объем тепловой сети	м3	1292,48	1518,57	2361,45	2557,12	2777,69	2860,86	3447,55	3523,12	3525,50	3702,56	3702,56	3702,56	3702,56	3702,56	3702,56	3730,54
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Нормативная подпитка	м3	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Объем тепловой сети	м3	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
<b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Нормативная подпитка	м3	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680	15,680
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320
Объем тепловой сети	м3	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00
<b>Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Нормативная подпитка	м3	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
Объем тепловой сети	м3	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50
<b>Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Нормативная подпитка	м3	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год																



Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч							1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364	14,364
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год							13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118
Объем тепловой сети	м3							655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90
<b>Котельная кв. П-12</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,100	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,238	0,238	0,238
Нормативная подпитка	м3								0,096	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,229	0,229	0,229
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,088	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,209	0,209	0,209
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч								0,100	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,238	0,238	0,238
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год								0,900	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	2,140	2,140	2,140
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год								0,843	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	2,004	2,004	2,004
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год								0,770	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	1,831	1,831	1,831
Объем тепловой сети	м3								38,50	49,52	49,52	49,52	49,52	49,52	91,53	91,53	91,53
<b>Котельная кв. П-9</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							0,600	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Нормативная подпитка	м3							0,556	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч							0,507	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч							0,600	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							5,100	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							4,866	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год							4,444	5,492	5,492	5,492	5,492	5,492	5,492	5,492	5,492	5,492
Объем тепловой сети	м3							222,20	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58
<b>Котельная мкр. 51 (проект)</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч			1,500	2,584	3,871	4,101	4,372	4,684	4,875	5,028	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363
Нормативная подпитка	м3			1,331	2,293	3,434	3,639	3,880	4,157	4,326	4,462	4,759	4,759	4,759	4,759	4,759	4,759
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч			1,216	2,094	3,137	3,323	3,543	3,796	3,950	4,075	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч			1,500	2,584	3,871	4,101	4,372	4,684	4,875	5,028	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год			12,300	21,190	31,739	33,629	35,854	38,412	39,973	41,230	43,975	43,975	43,975	43,975	43,975	43,975
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год			11,660	20,087	30,086	31,878	33,987	36,412	37,892	39,083	41,686	41,686	41,686	41,686	41,686	41,686
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год			10,648	18,344	27,476	29,112	31,038	33,253	34,604	35,693	38,069	38,069	38,069	38,069	38,069	38,069
Объем тепловой сети	м3			532,40	917,20	1373,79	1455,62	1551,91	1662,66	1730,22	1784,63	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46
<b>Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Нормативная подпитка	м3								0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч								0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год								3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год								3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год								3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
Объем тепловой сети	м3								163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70
<b>Новая котельная мкр.СЗП (69 Гкал/ч)</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,010	0,010	0,010	0,010	0,496	3,383	3,383	17,683
Нормативная подпитка	м3									0,006	0,006	0,006	0,006	0,285	1,945	1,945	10,168
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,261	1,777	1,777	9,286
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч									0,010	0,010	0,010	0,010	0,496	3,383	3,383	17,683
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год									0,055	0,055	0,055	0,055	2,730	18,608	18,608	97,258
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год									0,050	0,050	0,050	0,050	2,500	17,041	17,041	89,071
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год									0,046	0,046	0,046	0,046	2,283	15,563	15,563	81,343
Объем тепловой сети	м3									2,30	2,30	2,30	2,30	114,17	778,15	778,15	4067,15
<b>Котельная кв Пойма-2</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Нормативная подпитка	м3							1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч							0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год							8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Объем тепловой сети	м3							434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43
<b>Котельная НТЦ №1</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч						26,112	26,112	26,112	26,808	33,585	33,585	33,585	33,585	36,168	36,168	36,168
Нормативная подпитка	м3						8,704	8,704	8,704	8,936	11,195	11,195	11,195	11,195	12,056	12,056	12,056
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч						7,949	7,949	7,949	8,161	10,224	10,224	10,224	10,224	11,010	11,010	11,010
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч						14,700	14,700	14,700	15,091	18,906	18,906	18,906	18,906	20,361	20,361	20,361
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год						228,745	228,745	228,745	234,834	294,201	294,201	294,201	294,201	316,829	316,829	316,829

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год						76,248	76,248	76,248	78,278	98,067	98,067	98,067	98,067	105,610	105,610	105,610
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год						69,633	69,633	69,633	71,487	89,559	89,559	89,559	89,559	96,447	96,447	96,447
Объем тепловой сети	м3						3481,66	3481,66	3481,66	3574,34	4477,94	4477,94	4477,94	4477,94	4822,35	4822,35	4822,35
<b>Котельная НТЦ №2</b>																	
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061
Нормативная подпитка	м3							4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687	4,687
Аварийная подпитка тепловой сети	тонн/ч							4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Всего подпитка тепловой сети в год	тыс.т/год							123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170
Нормативная подпитка в год	тыс.т/год							41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057	41,057
Аварийная подпитка в год	тыс.т/год							37,495	37,495	37,495	37,495	37,495	37,495	37,495	37,495	37,495	37,495
Объем тепловой сети	м3							1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74

\*Подпитка тепловой сети СГРЭС-1 – ПКТС на период 2020-2022 года принята в соответствии с исходными данными. С 2023 по 2035 гг подпитка указана в соответствии с изменением объема тепловой сети.

## **Раздел 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 5.1.







Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Резерв/дефицит	тонн/ч	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178	-30,178
Доля резерва	%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%	-1257,42%
Объем тепловой сети	м3	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
<b>Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч																
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч																
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит	тонн/ч	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276	-0,276
Доля резерва	%																
Объем тепловой сети	м3	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
<b>Котельная №26 пр. Набережный, 17/2 СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Резерв/дефицит	тонн/ч	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230	5,230
Доля резерва	%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%	93,39%
Объем тепловой сети	м3	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
<b>Котельная №27 п. Набережный, 17 СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит	тонн/ч	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064
Доля резерва	%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%	54,71%
Объем тепловой сети	м3	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
<b>Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	14,099	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	15,216	49,394	54,006	59,429	67,016	75,390	79,318
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,600	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	5,605	6,129	6,744	7,605	8,555	9,001
Резерв/дефицит	тонн/ч	-11,599	-12,716	-12,716	-12,716	-12,716	-12,716	-12,716	-12,716	-12,716	-12,716	-46,894	-51,506	-56,929	-64,516	-72,890	-76,818
Доля резерва	%	-463,96%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-508,63%	-1875,77%	-2060,25%	-2277,17%	-2580,65%	-2915,59%	-3072,73%
Объем тепловой сети	м3	129,20	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	452,64	494,90	544,60	614,12	690,86	726,85
<b>Котельная №29 п. Тажный СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	12,366	12,330	12,003	12,003	12,003	12,003	12,003	12,003	14,286	14,286	14,286	14,286	14,286	14,452	14,452	14,452
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит	тонн/ч	-6,766	-6,730	-6,403	-6,403	-6,403	-6,403	-6,403	-6,403	-8,686	-8,686	-8,686	-8,686	-8,686	-8,852	-8,852	-8,852
Доля резерва	%	-120,82%	-120,17%	-114,33%	-114,33%	-114,33%	-114,33%	-114,33%	-114,33%	-155,11%	-155,11%	-155,11%	-155,11%	-155,11%	-158,08%	-158,08%	-158,08%
Объем тепловой сети	м3	120,00	119,65	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	138,64	138,64	138,64	138,64	138,64	140,25	140,25	140,25
<b>Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,870	9,430	9,430	9,430	9,430	9,430	9,430	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247	10,247
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,009	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Резерв/дефицит	тонн/ч	-3,270	-3,830	-3,830	-3,830	-3,830	-3,830	-3,830	-4,647	-4,647	-4,647	-4,647	-4,647	-4,647	-4,647	-4,647	-4,647
Доля резерва	%	-58,39%	-68,39%	-68,39%	-68,39%	-68,39%	-68,39%	-68,39%	-82,98%	-82,98%	-82,98%	-82,98%	-82,98%	-82,98%	-82,98%	-82,98%	-82,98%
Объем тепловой сети	м3	168,00	178,61	178,61	178,61	178,61	178,61	178,61	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08
<b>Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП "ГТС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч																
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч																
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,990															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,580															
Резерв/дефицит	тонн/ч	-0,990															
Доля резерва	%																







Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит	тонн/ч	0,490	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Доля резерва	%	98,00%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%	86,80%
Объем тепловой сети	м3	45,80	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87	45,87
<b>Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,078	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,060	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Резерв/дефицит	тонн/ч	1,440	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395
Доля резерва	%	96,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%	93,00%
Объем тепловой сети	м3	149,00	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82	169,82
<b>Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Собственные нужды	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,401	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,410	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,413
Резерв/дефицит	тонн/ч	18,590	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275
Доля резерва	%	93,00%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%	56,38%
Объем тепловой сети	м3	443,00	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04	444,04
<b>Котельная К-45 ООО "СГЭС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,084	4,798	7,462	8,080	8,777	9,040	10,894	11,132	11,140	11,699	11,699	11,699	11,699	11,699	11,699	11,788
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	12,253	14,396	22,387	24,242	26,333	27,122	32,684	33,400	33,423	35,101	35,101	35,101	35,101	35,101	35,101	35,101
Резерв/дефицит	тонн/ч	16,916	16,202	13,538	12,920	12,223	11,960	10,106	9,868	9,860	9,301	9,301	9,301	9,301	9,301	9,301	9,212
Доля резерва	%	80,55%	77,15%	64,47%	61,52%	58,20%	56,95%	48,13%	46,99%	46,95%	44,29%	44,29%	44,29%	44,29%	44,29%	44,29%	43,87%
Объем тепловой сети	м3	1292,48	1518,57	2361,45	2557,12	2777,69	2860,86	3447,55	3523,12	3525,50	3702,56	3702,56	3702,56	3702,56	3702,56	3702,56	3730,54
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеоганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч																
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч																
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794
Резерв/дефицит	тонн/ч	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931	-0,931
Доля резерва	%																
Объем тепловой сети	м3	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
<b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Собственные нужды	тонн/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Резерв/дефицит	тонн/ч	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110	12,110
Доля резерва	%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%	96,88%
Объем тепловой сети	м3	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00	716,00
<b>Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Резерв/дефицит	тонн/ч	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639	15,639
Доля резерва	%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%	97,74%
Объем тепловой сети	м3	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50
<b>Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
Собственные нужды	тонн/ч	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640	9,640
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит	тонн/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Доля резерва	%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%	16,86%
Объем тепловой сети	м3	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Собственные нужды	тонн/ч	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
Резерв/дефицит	тонн/ч	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202	16,202
Доля резерва	%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%
Объем тепловой сети	м3	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Резерв/дефицит	тонн/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Доля резерва	%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%	89,57%
Объем тепловой сети	м3	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30	125,30
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Резерв/дефицит	тонн/ч	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
Доля резерва	%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%	92,73%
Объем тепловой сети	м3	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70
<b>Котельная ООО «Технические системы»</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848
Резерв/дефицит	тонн/ч	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717	15,717
Доля резерва	%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%
Объем тепловой сети	м3	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00
<b>Котельная ООО «СКАТ-Югра»</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700
Собственные нужды	тонн/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Резерв/дефицит	тонн/ч	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999	3,999
Доля резерва	%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%	70,16%
Объем тепловой сети	м3	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73
<b>Блочно-модульная котельная 48 мкр.</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч								1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч								1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год								0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Резерв/дефицит	тонн/ч								0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
Доля резерва	%								66,47%	66,47%	66,47%	66,47%	66,47%	66,47%	66,47%	66,47%	66,47%
Объем тепловой сети	м3								198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80
<b>Котельная п. Снежный (новая)</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч			0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч			0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч			0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,266	0,266	0,266
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,593	1,593	1,593
Резерв/дефицит	тонн/ч			0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,334	0,334	0,334
Доля резерва	%			66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	55,74%	55,74%	55,74%
Объем тепловой сети	м3			61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	81,26	81,26	81,26
<b>Котельная ЦЖ-1, 1</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч								11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч								11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295	11,295
Собственные нужды	тонн/ч																

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год							1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Резерв/дефицит	тонн/ч							9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495	9,495
Доля резерва	%							84,06%	84,06%	84,06%	84,06%	84,06%	84,06%	84,06%	84,06%	84,06%	84,06%
Объем тепловой сети	м3							655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90
<b>Котельная кв. П-12</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч								0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч								0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,100	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,238	0,238	0,238
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год								0,100	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,238	0,238	0,238
Резерв/дефицит	тонн/ч								0,586	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,448	0,448	0,448
Доля резерва	%								85,42%	81,25%	81,25%	81,25%	81,25%	81,25%	65,35%	65,35%	65,35%
Объем тепловой сети	м3								38,50	49,52	49,52	49,52	49,52	49,52	91,53	91,53	91,53
<b>Котельная кв. П-9</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч							2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч							2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							0,600	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год							0,600	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Резерв/дефицит	тонн/ч							1,459	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Доля резерва	%							70,86%	63,99%	63,99%	63,99%	63,99%	63,99%	63,99%	63,99%	63,99%	63,99%
Объем тепловой сети	м3							222,20	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58	274,58
<b>Котельная мкр. 51 (проект)</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч			5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч			5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477	5,477
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч			1,500	2,584	3,871	4,101	4,372	4,684	4,875	5,028	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год			1,500	2,584	3,871	4,101	4,372	4,684	4,875	5,028	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363	5,363
Резерв/дефицит	тонн/ч			3,977	2,893	1,606	1,376	1,105	0,793	0,602	0,449	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Доля резерва	%			72,61%	52,82%	29,33%	25,12%	20,17%	14,47%	11,00%	8,20%	2,08%	2,08%	2,08%	2,08%	2,08%	2,08%
Объем тепловой сети	м3			532,40	917,20	1373,79	1455,62	1551,91	1662,66	1730,22	1784,63	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46	1903,46
<b>Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч								1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч								1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч								0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год								0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Резерв/дефицит	тонн/ч								0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
Доля резерва	%								67,43%	67,43%	67,43%	67,43%	67,43%	67,43%	67,43%	67,43%	67,43%
Объем тепловой сети	м3								163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70
<b>Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч									30,504	30,504	30,504	30,504	30,504	30,504	30,504	30,504
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч									30,504	30,504	30,504	30,504	30,504	30,504	30,504	30,504
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,010	0,010	0,010	0,010	0,496	3,383	3,383	17,683
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год									0,010	0,010	0,010	0,010	0,496	3,383	3,383	17,683
Резерв/дефицит	тонн/ч									30,494	30,494	30,494	30,494	30,008	27,121	27,121	12,821
Доля резерва	%									99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	98,37%	88,91%	88,91%	42,03%
Объем тепловой сети	м3									2,30	2,30	2,30	2,30	114,17	778,15	778,15	4067,15
<b>Котельная кв Пойма-2</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч							15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч							15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Резерв/дефицит	тонн/ч							0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Доля резерва	%							2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Объем тепловой сети	м3							434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43	434,43
<b>Котельная НТЦ №1</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч						40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч						40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч						26,112	26,112	26,112	26,808	33,585	33,585	33,585	33,585	36,168	36,168	36,168
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год						14,700	14,700	14,700	15,091	18,906	18,906	18,906	18,906	20,361	20,361	20,361

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит	тонн/ч						13,888	13,888	13,888	13,192	6,415	6,415	6,415	6,415	3,832	3,832	3,832
Доля резерва	%						34,72%	34,72%	34,72%	32,98%	16,04%	16,04%	16,04%	16,04%	9,58%	9,58%	9,58%
Объем тепловой сети	м3						3481,66	3481,66	3481,66	3574,34	4477,94	4477,94	4477,94	4477,94	4822,35	4822,35	4822,35
<b>Котельная НТЦ №2</b>																	
Производительность ВПУ	тонн/ч							20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Располагаемая мощность ВПУ	тонн/ч							20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Собственные нужды	тонн/ч																
Всего подпитка тепловой сети	тонн/ч							14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061	14,061
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тыс.т/год							14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
Резерв/дефицит	тонн/ч							5,939	5,939	5,939	5,939	5,939	5,939	5,939	5,939	5,939	5,939
Доля резерва	%							29,70%	29,70%	29,70%	29,70%	29,70%	29,70%	29,70%	29,70%	29,70%	29,70%
Объем тепловой сети	м3							1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74	1874,74

\* Данные по производительности ВПУ взяты на основании исходных данных СГРЭС-1

**Раздел 6 Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей изменены с учетом фактических данных и корректировке плана мероприятий при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год.

## **Раздел 7 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Сравнение значения расчетных и фактических потерь теплоносителя утвержденной и актуализированной схемы теплоснабжения представлен в таблице 7.1.



Таблица 7.1 Сравнение расчётных и фактических потерь теплоносителя.

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	243,883	234,400	234,400	243,072	245,217	247,693	248,063	248,110	248,110	248,110	248,110	248,110	251,227	251,227	252,477
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	453,380	453,380	457,089	471,701	471,701	472,592	473,895	473,988	473,988	473,988	473,988	473,988	480,220	480,220	481,980
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-209,497	-218,980	-222,689	-228,629	-226,484	-224,899	-225,832	-225,878	-225,878	-225,878	-225,878	-225,878	-228,993	-228,993	-229,503
<b>СГРЭС-2</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	282,898	316,387	316,387	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954	298,954
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	603,150	659,834	668,509	672,069	677,850	681,971	687,534	695,064	695,583	695,583	695,583	695,583	698,894	698,894	706,124
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-286,763	-343,447	-369,555	-373,115	-378,896	-383,017	-388,58	-396,11	-396,629	-396,629	-396,629	-396,629	-399,94	-399,94	-407,17
<b>Котельная №1 СГМУП "ГТС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	15,868	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,027	16,184	16,184	16,184
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	13,534	13,760	17,575	18,432	18,679	18,811	18,811	18,811	18,811	18,651	18,651	18,651	18,808	18,808	18,834
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	2,334	2,267	-1,548	-2,405	-2,652	-2,784	-2,784	-2,784	-2,784	-2,624	-2,624	-2,624	-2,624	-2,624	-2,650
<b>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	43,803	42,741	47,413	48,381	48,660	48,810	48,810	48,810	48,810	48,872	48,872	48,872	48,872	48,872	48,902
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	46,890	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320	47,320
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-3,087	-4,579	0,093	1,061	1,340	1,490	1,490	1,490	1,490	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,582
<b>Котельная №3 СГМУП "ГТС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	18,464	18,938	19,117	17,305	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	19,218
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	18,427	18,892	19,081	17,782	18,853	18,853	18,853	18,853	18,853	18,853	18,853	18,853	18,853	18,853	19,166
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,037	0,046	0,036	-0,477	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,052
<b>Котельная №5 СГМУП "ГТС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,455	4,455	4,455
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	4,841	4,841	4,841	4,745	4,745	4,745	4,745	4,745	4,745	4,745	4,745	4,745	4,834	4,834	4,834
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,470	-0,470	-0,470	-0,374	-0,374	-0,374	-0,374	-0,374	-0,374	-0,374	-0,374	-0,374	-0,379	-0,379	-0,379
<b>Котельная №6 СГМУП "ГТС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	11,840	11,840	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	4,040	4,040	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	7,800	7,800	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299	11,299
Котельная №7 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная №9 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №13 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682	10,682
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №14 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	20,487	20,746	20,746	20,746	20,746	20,746	20,746	21,001	21,001	21,001	21,001	21,001	22,734	22,734	22,734
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	20,459	20,560	20,560	20,560	20,560	20,560	20,560	20,816	20,816	20,816	20,816	20,816	22,558	22,558	22,558
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,028	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,176	0,176	0,176
Котельная №21 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №22 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581	5,581
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная №23 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №24 СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960	132,960
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460	364,460
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	11,663	37,861	41,396	45,553	51,369	57,787	60,798
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	10,523	10,523	8,363	8,363	8,363	8,363	8,363	8,363	8,363	33,327	36,696	40,657	46,198	52,314	55,183
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	1,140	1,140	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	4,534	4,700	4,896	5,171	5,473	5,615
Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	12,647	12,311	12,311	12,311	12,311	12,311	12,311	14,654	14,654	14,654	14,654	14,654	14,824	14,824	14,824
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	11,947	11,947	11,947	11,585	11,585	11,585	11,585	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,298	14,298	14,298
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,700	0,364	0,364	0,726	0,726	0,726	0,726	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,526	0,526	0,526
Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	28,789	28,789	28,789	28,789	28,789	28,789	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	27,417	27,417	27,417	27,417	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995	29,995
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	1,372	1,372	1,372	1,372	-1,206	-1,206	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №34 ул. Крылова, 40																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год															
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год															
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041
Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158	-0,158
Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143
Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
<b>Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989	8,989
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300	-0,300
<b>Котельная К-45 ООО "СГЭС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	32,645	50,765	54,971	59,713	61,501	74,114	75,738	75,789	79,596	79,596	79,596	79,596	79,596	79,596	80,197
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	37,446	59,284	67,093	69,927	75,431	89,740	89,798	89,798	94,160	94,160	94,160	94,160	94,160	94,160	94,849
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-4,801	-8,519	-12,122	-10,214	-13,930	-15,626	-14,060	-14,009	-14,564	-14,564	-14,564	-14,564	-14,564	-14,564	-14,652
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО "СГЭС"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
<b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008	-1,008

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Котельная ООО УК "СЗТК"																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная ООО «ТВС-сервис»																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882	2,882
Изменение значения подпитки	тыс.т/год	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012	-2,012
Котельная АО «Горремстрой»																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная ООО «Технические системы»																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Котельная ООО «СКАТ-Югра»																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
<b>Блочно-модульная котельная 48 мкр.</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год							4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год							4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
<b>Котельная п. Снежный (новая)</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год		2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	3,187	3,187	3,187
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год		2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	3,187	3,187	3,187
Изменение значения подпитки	тыс.т/год													-0,000	-0,000	-0,000
<b>Котельная ЦЖ-1, 1</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год						15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год			15,100	15,100	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670	34,670
Изменение значения подпитки	тыс.т/год			-15,100	-15,100	-34,670	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570	-19,570
<b>Котельная кв. П-12</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год							0,900	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	2,140	2,140	2,140
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год							0,900	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	2,140	2,140	2,140
Изменение значения подпитки	тыс.т/год								-0,000	-0,000	-0,000	-0,000	-0,000	-0,000	-0,000	-0,000
<b>Котельная кв. П-9</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год						5,100	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год			5,100	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302	6,302
Изменение значения подпитки	тыс.т/год			-5,100	-6,302	-6,302	-1,202	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная мкр. 51 (проект)</b>																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год		12,300	21,190	31,739	33,629	35,854	38,412	39,973	41,230	43,975	43,975	43,975	43,975	43,975	43,975
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год				12,300	13,117	14,669	16,507	16,507	16,872	16,872	16,872	16,872	16,872	16,872	16,872
Изменение значения подпитки	тыс.т/год		12,300	21,190	19,439	20,512	21,185	21,905	23,466	24,358	27,103	27,103	27,103	27,103	27,103	27,103
<b>Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10</b>																



Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год							3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год							3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Изменение значения подпитки	тыс.т/год															
Новая котельная мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч)																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год								0,055	0,055	0,055	0,055	2,730	18,608	18,608	97,258
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год								0,055	0,055	0,055	0,055	2,730	18,608	18,608	97,258
Изменение значения подпитки	тыс.т/год												0,000	-0,000	-0,000	-0,000
Котельная кв Пойма-2																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год						9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514	9,514
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год			10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Изменение значения подпитки	тыс.т/год			-10,000	-10,000	-10,000	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486
Котельная НТЦ №1																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год						228,745	228,745	228,745	234,834	294,201	294,201	294,201	294,201	316,829	316,829
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год															
Изменение значения подпитки	тыс.т/год						228,745	228,745	228,745	234,834	294,201	294,201	294,201	294,201	316,829	316,829
Котельная НТЦ №2																
Подпитка при актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год	тыс.т/год							123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170
Подпитка утвержденной схемы теплоснабжения 2020 года	тыс.т/год															
Изменение значения подпитки	тыс.т/год							123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170	123,170