



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 6

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ
УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ
УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 6

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ
УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ
УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

Санкт-Петербург

2026



СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Утверждаемая часть (УЧ)
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 1
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 2
Обосновывающие материалы (ОМ)
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2
Книга 2. Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 2. Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 2. Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 2. Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 2. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 2. Глава 10 Перспективные топливные балансы
Книга 2. Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения
Книга 2. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 2. Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия
Книга 2. Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 2. Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 2. Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
1. Общие положения.....	7
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	8
3. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	10
4. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	66
5. 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 превода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	84
6. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	90
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	91

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута.....	10
---	----

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 3.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4 МУ)	12
Таблица 3.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5 МУ)	14
Таблица 3.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии	47
Таблица 3.4 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут	65
Таблица 4.1 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.1 МУ).....	67
Таблица 4.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.2 МУ)	69
Таблица 4.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м ³	83
Таблица 5.1 – Потребители, присоединенные по открытой схеме.....	85
Таблица 5.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения.....	88
Таблица 7.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов.....	92

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Книга «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения в административных границах города Сургута на период до 2044 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

2. МЕТОДИКА РАСЧЕТА БАЛАНСОВ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, 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 фактическими параметрами теплоносителя;

- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения, согласно требованиям СП 124.13330.2012;

- Объем воды в системах теплоснабжения потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 м³ на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м³ на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м³ на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м³ на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м³ на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м³ на 1 Гкал/час.

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

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.

- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.

- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

3. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблицы содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Сургута, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от источников г. Сургута возрастает. Данный факт объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них. При этом прогноз по подпитке не превышает нормативных значений.

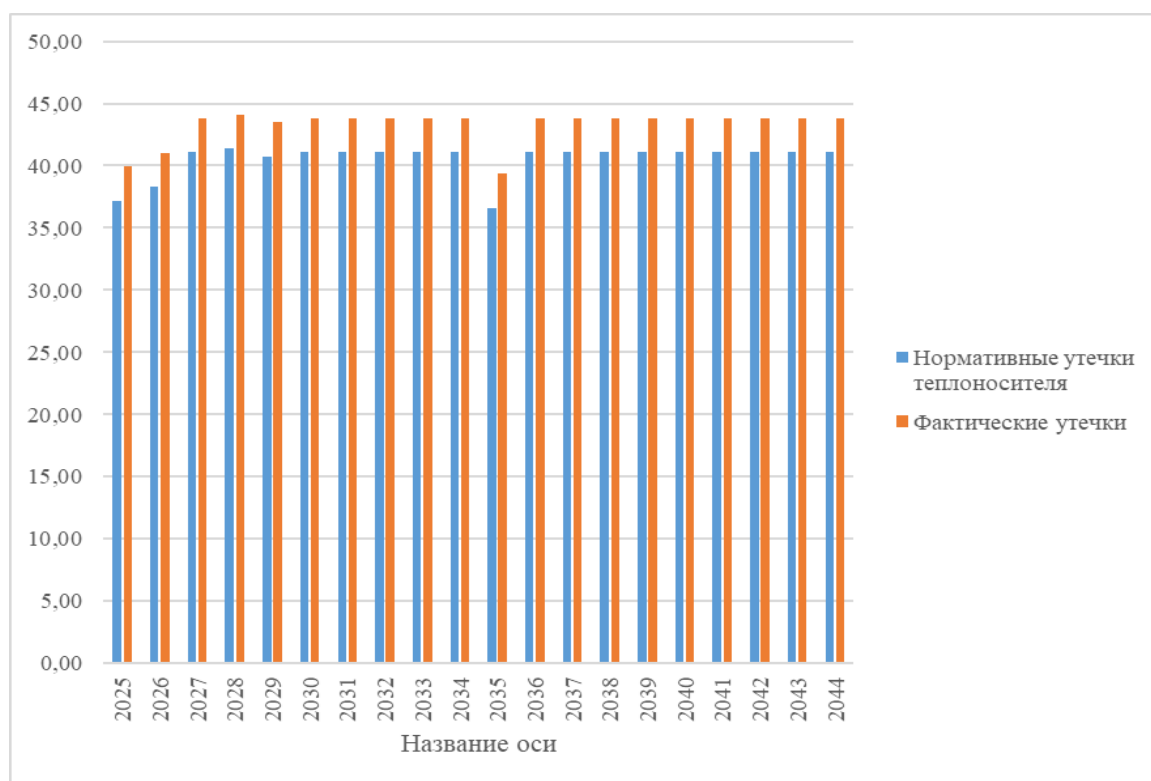


Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Договорные и фактические балансы теплоносителя в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на базовый представлены в Книге 2.

Мероприятия на источниках и сетях теплоснабжения представлены в Книге 2 Глава 7 и Глава 8.

Таблица 3.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																	
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,4
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	120,07	124,46	125,7	126,4	126,79	127,91	128,51	125,61	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	132,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-71,75	-53,26	-77,96	-78,22	-78,46	-79,15	-79,52	-77,73	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,7	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	956,51
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	401,69	378,79	402,26	401,86	401,67	401,25	401,02	402,12	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,6
Доля резерва	%	89,30%	84,20%	89,39%	89,30%	89,26%	89,17%	89,11%	89,36%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,80%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	37,5	39,7	46,94	49,3	50,3	52,3	53,3	53,4	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,6	57,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	37,5	39,7	46,94	49,3	50,3	52,3	53,3	53,4	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,6	57,6

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	37,5	39,7	46,94	49,3	50,3	52,3	53,3	53,4	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,6	57,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	260,88	258,68	261,98	249,1	248,1	246,1	245,1	245	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	240,8	240,8
Доля резерва	%	86,96%	86,23%	87,33%	83,03%	82,70%	82,03%	81,70%	81,67%	80,43%	80,43%	80,43%	80,43%	80,43%	80,43%	80,27%	80,27%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																	
Производительность ВПУ	т/ч	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	87,43	112,53	85,76	99	100,2	102,7	103,9	102,9	109	109	109	109	109	109	109,4	109,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	87,43	112,53	85,76	99	100,2	102,7	103,9	102,9	109	109	109	109	109	109	109,4	109,6
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	157,57	164,16	172,64	175,7	177,1	180,2	181,8	179	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	189,4	189,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-71,75	-53,26	-77,96	-78,2	-78,5	-79,2	-79,5	-77,7	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,8
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,7	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	956,51
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	562,57	537,47	564,24	650,95	649,78	647,34	646,07	647,12	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	640,56	640,4
Доля резерва	%	86,55%	82,69%	86,81%	86,79%	86,64%	86,31%	86,14%	86,28%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,41%	85,39%

Таблица 3.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,13	38,78	38,78	38,8	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,08	22,93	48,818	48,9	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
Доля резерва	%	92,30%	91,70%	97,64%	97,80%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,7	4,74	4,3	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,7	4,74	4,3	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86	0,91	1,77	2,22	2,26	1,82	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	102,86	94,37	94,37	94,82	95,1	96,6	121,2	134	135,1	122,6	135,4	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,87	40,23	23,65	26,7	26,66	26,61	25,75	25,3	25,26	25,7	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25
Доля резерва	%	79,70%	80,50%	78,83%	88,92%	88,88%	88,71%	85,84%	84,33%	84,20%	85,67%	84,17%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555	555	555	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,31	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,321
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,31	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,321
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,3	4,305	4,306	4,307	4,309	4,31	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,321
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки	т/ч	122,18	118,97	118,97	118,97	119,01	119,05	119,08	119,12	119,16	119,2	119,23	119,27	119,31	119,35	119,39	119,46

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,82	46,82	45,792	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,68
Доля резерва	%	93,60%	93,60%	91,58%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91,40%	91%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,64	10,05	10,05	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,78	9,78	11,818	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Доля резерва	%	97,80%	97,80%	98,48%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,91	7,9	7,9	7,9	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,46	14,46	10,907	11,537	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624
Доля резерва	%	96,40%	96,40%	90,89%	96,14%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул. Индустриальная - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Расчетный часовой расход для	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
подпитки системы теплоснабжения																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,93	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,18	9,25	9,733	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Доля резерва	%	91,80%	92,50%	97,33%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%	97,50%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,51	5,51	5,56	5,57	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Доля резерва	%	98,40%	98,40%	99,21%	99,40%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%
Котельная №13, 14 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300	300	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,24	69,65	69,65	69,65	78,88	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	291,22	290,94	26,18	28,58	27,72	27,73	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	95,11%	81,60%	79,20%	79,20%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%	79,30%
Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубная - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,92	2,92	2,9	2,9	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898
Доля резерва	%	97,30%	97,30%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦОлимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,28	5,277	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276
Доля резерва	%	99,80%	99,80%	99,76%	99,60%	99,57%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Доля резерва	%	99,70%	99,70%	99,62%	98,80%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки	т/ч	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,17	2,19	2,36	2,39	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Доля резерва	%	90,40%	91,10%	98,26%	99,80%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,09	0,004	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,09	0,004	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,09	0,004	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,56	5,51	5,6	5,6	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598
Доля резерва	%	99,20%	98,40%	99,94%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,9	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,58	5,58	5,53	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Доля резерва	%	99,60%	99,60%	98,70%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%	99,60%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	5,6	5,6	5,6	5,6										
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	5,6	5,6	5,6	5,6										
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2	2										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	4	4	4										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648	0,93										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648	0,93										
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,27	1,26	1,02	0,53	0,528	0,81										

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86	18,27										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,12	4,58	4,95	4,952	4,67										
Доля резерва	%	44,50%	44,80%	81,73%	88,40%	88,42%	83,32%										
Новая котельную №28																	
Производительность ВПУ	т/ч							5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч							5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.							2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³							4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч							0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч							18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Доля резерва	%							83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%
Котельная №29 п. Тасжыный (п. Тасжыный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,49	1,18	0,17	0,173	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,21	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,62	3,67	4,42	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Доля резерва	%	64,70%	65,60%	78,89%	92,10%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%
Котельная №30 п. Луный (п. Луный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,66	0,36	0,13	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,66	4,64	5,24	5,17	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Доля резерва	%	83,20%	82,90%	93,57%	92,40%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,59	5,59	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585
Доля резерва	%	94,40%	94,40%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,57	5,57	5,59	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Доля резерва	%	99,50%	99,50%	99,88%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,8	0,8	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Доля резерва	%	98,00%	98,00%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	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

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,01	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,01	0,01	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,07	-0,074	-0,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,89	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,49	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	97,60%	99,60%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	28
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,87	6,32	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Доля резерва	%	98,80%	98,70%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	0	-	1,5	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	13,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	-0,04	-0,03	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	5,77	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	-	98,80%	96,00%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,04	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,09	-0,07	-0,07	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,18	11,79	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,46	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	96,70%	97,20%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,32	2,25	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Доля резерва	%	99,60%	98,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки	т/ч	5,1	4,96	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	98,30%	98,70%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский аезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,31	0,31	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,06	-0,29	-0,29	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,43	3,75	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,48	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва	%	96,50%	98,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,06	0,07	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,06	0,07	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной не деаэрированной водой)	т/ч	9,21	9,18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,44	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	95,50%	96,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,55	22,01	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,79	9,79	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
Доля резерва	%	97,90%	97,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3	3	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	14,5
Срок службы	лет	-	-	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,38	-0,69	-0,69	-0,69	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	27,53	26,43	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,32	2,63	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	77,40%	87,70%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	-	-	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,79	4,64	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,99	4,98	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Доля резерва	%	99,80%	99,60%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,03	-0,04	-0,04	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,69	7,71	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва	%	99,50%	98,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	99,40%	98,20%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,92	4,65	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	99,10%	98,80%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	-	-	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	43
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,87	21,66	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,59	19,09	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
Доля резерва	%	98,00%	95,50%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч			2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³			0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	-	-	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																	
Производительность ВПУ	т/ч							25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,55	12,37	13,71	13,71	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки	т/ч	97,33	97,3	97,3	97,3	87,89	89,86	91,4	108,28	109,82	108,64	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							12,12	9,74	9,53	9,69	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
Доля резерва	%							48%	39%	38%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)(г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Производительность ВПУ	т/ч	1218,9	1 20,40	968,5	1068,5	1068,5	1062,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9	1087,9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	53	54	51	67	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4883,4	4883,4	1254,4	1192,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	132,82	157,9	38,1	33,25	35,95	35,91	36,99	39,82	40,08	39,48	43,17	43,17	43,17	43,17	43,18	43,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	132,82	157,9	38,1	33,56	35,61	35,28	36,36	39,19	39,45	38,84	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	200,5	207	40,4	32,01	32,76	32,55	33,62	36,45	36,71	36,11	36,62	36,62	36,62	36,63	36,63	36,63
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-72,54	-53,9	-1	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	3,2	2,51	2,48	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1854,48	1890,86	607,5	609,1	641,44	633,7	659,89	689,65	692,35	678,65	691,98	692,06	692,1	692,14	692,18	692,18
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1086,1	1062,5	280,36	1035,25	1032,55	1026,99	1050,91	1048,08	1047,82	1048,42	1044,73	1044,73	1044,73	1044,73	1044,72	1044,72
Доля резерва	%	89,10%	87,10%	88,02%	96,89%	96,64%	96,62%	96,60%	96,34%	96,32%	96,37%	96,03%	96,03%	96,03%	96,03%	96,03%	96,03%

Таблица 3.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая пиковая котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч									21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Срок службы	лет									1	1	1	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									105,67	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,9	113,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									8,15	8,15	8,15	7,77	7,47	7,43	7,12	7,12
Доля резерва	%									38,10%	38,10%	38,10%	36,40%	35,00%	34,80%	33,30%	33,30%
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,48	0,58	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

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,48	0,58	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,82	0,48	0,58	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,48	0,58	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																	
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Срок службы	лет																

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%
ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 -)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д.21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	3	1	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,4	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	-	93,30%	80%	78,90%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	1	1	1	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,4	0,8	0,8	0,8	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Доля резерва	%	-	93,30%	80,00%	80,00%	80,00%	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
ООО «Завод промстройдетали»																	
Производительность ВПУ	т/ч				1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³				3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч				0,005	0,0007	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 том числе:	т/ч				0,005	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч				0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				0,7	0,7	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч				1,495	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
Доля резерва	%				99,70%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,0007	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 том числе:	т/ч					0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
Доля резерва	%					99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
Котельная мкр. 51																	
Производительность ВПУ	т/ч						2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч						0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						7,16	11,1	12,16	9,23	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27	13,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						1,59	1,1	0,97	1,33	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83	0,83

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Доля резерва	%						64,10%	44,20%	38,90%	53,60%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	33,30%	33,30%
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																	
Производительность ВПУ	т/ч								6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч								0,74	0,74	0,74	0,74	2,15	4,53	4,53	4,53	4,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч								0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч								0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч								0,8	13,6	16,7	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч								6,7	5,1	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2
Доля резерва	%								99%	75%	69%	65%	65%	65%	65%	65%	62%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																	
Производительность ВПУ	т/ч								1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч								2,15	2,76	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч								1,01	0,93	0,87	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,77
Доля резерва	%								78,98%	73,04%	68,32%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	60,36%
Новая котельная 43 мкр.																	
Производительность ВПУ	т/ч									19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									24,17	62	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									16,84	12,11	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва	%									84,80%	61,00%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%
Новая котельная кв Пойма-2																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%									45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%	45,47%
Новая котельная 48 мкр.																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,5	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,45	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%									87,71%	83,54%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%
Новая котельная пос. Снежный																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,26	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%									91,10%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%
Новая котельная №4																	
Производительность ВПУ	т/ч									2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	12,57

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,43
Доля резерва	%									25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	21,44%
Новая котельная мкр. СЗП1																	
Производительность ВПУ	т/ч																2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																1,383
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																1,383
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																1,383
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																11,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																0,62
Доля резерва	%																30,83%
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП12																	
Производительность ВПУ	т/ч										0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Доля резерва	%										98,40%	98,40%	98,40%	98,40%	98,40%	98,40%	98,40%

Таблица 3.4 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1309,40	1329,90	1077,50	1179,00	1179,00	1176,29	1176,29	1184,70	1208,37	1208,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1218,39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	58,00	60,00	57,00	74,00	75,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4954,40	5506,40	1877,40	1818,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	138,09	163,09	43,37	38,58	41,27	43,16	44,74	48,74	53,60	58,37	67,59	69,00	71,39	71,39	71,43	73,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	138,09	162,87	43,25	38,22	40,27	41,07	42,65	46,01	52,46	57,62	63,97	63,97	63,98	63,98	64,02	65,96
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	205,77	211,97	45,55	36,67	37,41	38,34	39,91	43,27	49,72	54,88	61,24	61,24	61,24	61,24	61,28	63,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-72,54	-53,90	-1,00	0,75	0,82	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	3,20	2,51	2,48	2,36	3,36	4,36	5,36	6,36	7,36	8,36	9,36	10,36	11,36	11,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1876,56	1915,44	630,08	625,08	657,42	657,80	687,93	721,99	774,25	806,75	866,81	866,89	866,93	866,97	731,83	746,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1171,33	1166,81	1034,13	1140,42	1137,73	1133,14	1131,55	1135,96	1154,77	1150,52	1148,29	1146,88	1144,50	1144,50	1144,45	1145,24
Доля резерва	%	89,46%	87,74%	95,97%	96,73%	96,50%	96,33%	96,20%	95,89%	95,56%	95,17%	94,44%	94,32%	94,13%	94,13%	94,13%	94,00%

4. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Прогноз годовых расходов воды (договорные и фактические балансы теплоносителя в зоне действия каждого источника) на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Сургута представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.1 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (ПЗ5.1 МУ)

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	388,43	578,85	418,23	421,73	423,39	427,12	429,12	419,46	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	440,16	441,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1011,43	1048,49	1 075,83	1084,84	1089,11	1098,69	1103,83	1078,99	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1132,25	1135,76
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-623	-469,64	-657,59	-661,25	-663,3	-669,13	-672,27	-657,14	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-689,58	-691,71
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	302,77	309,2	220,56	223,78	230,435	260,259	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	302,77	309,2	220,56	223,78	230,435	260,259	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803	252,803
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	704,82	901,67	751,29	659,1	683,7	692,4	704,7	700,4	721,4	740,5	740,5	740,5	740,5	740,5	740,5	744,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1314,2	1357,69	1394,83	1308,6	1335,7	1350,4	1365,8	1346,3	1399,8	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1424,8

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-609,38	-456,02	-657,59	-661,25	-663,3	-655,5	-658,6	-643,5	-676	-676	-676	-676	-676	-676	-676	-678,1
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	704,82	901,67	751,29	659,13	683,65	692,41	704,69	700,38	721,36	740,47	740,47	740,47	740,47	740,47	740,47	744,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1314,2	1357,7	1394,8	1308,6	1335,7	1350,4	1365,8	1346,3	1399,8	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1418,9	1424,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-609,38	-456,02	-643,97	-647,63	-649,68	-655,52	-658,65	-643,52	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-675,96	-678,09

Таблица 4.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2 МУ)

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	85,36	82,31	38,7	20,3	20,34	20,642	25,903	28,65	28,89	26,205	28,95	28,96	28,96	28,96	28,96	28,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	64,44	61,4	23,6	5,152	5,222	5,524	10,785	13,532	13,772	11,087	13,831	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	20,9	20,9	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	26,79	26,81	25,65	26,232	26,24	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,29	26,299	26,307	26,315	26,324	26,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	26,79	26,81	25,65	26,232	26,24	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,29	26,299	26,307	26,315	26,324	26,34
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 (р-н ж/д, ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,8	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,8	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,67
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,261	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,08	0,08	0,261	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,08	1,93	0,25	0,036	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,08	1,93	0,25	0,036	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,17	0,44	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,44	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	11,68	11,63	6,24	3,952	6,798	9,792										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	10,7	10,65	5,26	2,972	6,798	9,792										
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0	0										
Новая котельную №28																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³							9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³							9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																	
Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	16,65	16,22	9,46	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,24	4,11	7,21	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	10,17	9,86	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	7,92	8,05	2,19	3,28	3,7	3,7	4,36	4,36	5,37	5,37	6,95	6,95	9,4	9,4	13,2	64,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,39	5,53	2,19	0,76	1,184	1,184	1,839	1,839	2,854	2,854	4,431	4,431	6,878	6,878	10,677	62,001
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,53	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,62	2,62	0,09	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
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,62	2,62	0,09	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,3	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,67	0,67	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
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,37	-0,62	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,15	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,55	0,59	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,4	-0,43	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,15	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	-0,35	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,42	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,62	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-1,2	-0,74	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15- ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,2	-0,09	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,21	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,29	-0,35	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,45	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,68	0,67	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
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,24	-0,51	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,56	0,47	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,12	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,56	-0,62	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,79	1,79	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,33	4,3	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-2,54	-2,51	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,72	3,1	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,93	8,93	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-3,21	-5,83	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,31	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,06	0,16	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,45	0,42	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,4	-0,26	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,14	-0,09	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,39	-0,35	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,44	7,65	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,77	9,77	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-6,33	-2,12	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	13,94	13,94	13,94	13,94	14,8	16,6	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	13,66	13,66	13,71	13,71	14,57	16,37	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут,																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,57	3,57	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Новая пиковая котельная																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,3	127,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,3	127,52
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	288,14	289,57	183,07	145,58	152,93	151,08	157,87	160,62	161,87	159,19	182,19	182,2	302,95	306,27	312,75	367,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	267,59	267,92	175,33	135,32	142,67	141,8	148,59	151,34	152,6	149,91	172,91	172,92	293,67	296,99	303,47	357,97
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	18,02	19,14	10,01	10,53	10,53	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,76	6,49	6,16	7,58	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)- АО "Сургутский Хлебозавод")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,29	0,34	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,29	0,34	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	тыс. м³	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №7 - УК "СЗТК"																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																	

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Ед. Изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0,01	0,01	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
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0,01	0,01	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
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
ООО «Завод промстройдетали»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м³

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1011,71	1211,37	956,16	866,71	864,20	871,12	890,18	888,62	910,86	927,28	950,26	950,27	1071,02	1074,33	1080,82	1139,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1600,54	1645,73	1591,95	1465,74	1501,93	1515,68	1537,89	1521,15	1575,94	1592,36	1615,35	1615,36	1736,11	1739,42	1745,91	1806,25
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	-591,36	-436,87	-633,96	-596,89	-639,14	-645,96	-649,09	-633,96	-666,40	-666,40	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-666,41	-668,54

5. 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

В Сургуте применяется преимущественно закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети. Потребители, подключенные по открытой схеме, имеются в зонах действия СГРЭС-2, котельных СГМУП «ГТС» №№ 2, 28 (п. Юность), 29 (п. Таежный), 30 (п. Лунный).

Таблица 5.1 – Потребители, присоединенные по открытой схеме

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
1	Затонская, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0250	0,0000	0,0010	0,0260
2	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
3	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
4	Мелик-Карамова, 24А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
5	Московская, 45	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0442	0,0000	0,0010	0,0452
6	Московская, 46	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0289	0,0000	0,0010	0,0299
7	Московская, 49	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0104	0,0000	0,0010	0,0114
8	Московская, 52	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0188	0,0000	0,0010	0,0198
9	Нагорная, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0033	0,0000	0,0010	0,0043
10	Нагорная, 3а	Жилой дом, откp ГВ С	СГpЭC-2	0,0058	0,0000	0,0010	0,0068
11	Нагорная, 4А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0211	0,0000	0,0010	0,0221
12	Нагорная, 5Б	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0032	0,0000	0,0010	0,0042
13	Нагорная, 6А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0121	0,0000	0,0010	0,0131
14	Нагорная, 9/3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0097	0,0000	0,0010	0,0107
15	Нагорная, 9А кв1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
16	Нагорная, 9А кв2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0107	0,0000	0,0010	0,0117
17	Озерная, 11А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0787	0,0000	0,0010	0,0797
18	Озерная, 19	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0706	0,0000	0,0010	0,0716
19	Октябрьская, 18	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0400	0,0000	0,0010	0,0410
20	Октябрьская, 26А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
21	Рыбников, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0094	0,0000	0,0010	0,0104
22	Рыбников, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
23	Рыбников, 1А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0067	0,0000	0,0010	0,0077
24	Рыбников, 4	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0131	0,0000	0,0010	0,0141
25	Сургутская, 11	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0290	0,0000	0,0010	0,0300
26	Сургутская, 13	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
27	Сургутская, 21	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0114	0,0000	0,0010	0,0124
28	Сургутская, 28	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
29	Сургутская, 28	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
30	Сургутская, 6	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0157	0,0000	0,0010	0,0167
31	Федорова, 11	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
32	Федорова, 5А	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0066	0,0000	0,0010	0,0076
33	Федорова, 7	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
34	Школьная, 12	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0034	0,0000	0,0010	0,0044
35	Школьная, 27	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
36	Щепеткина, 5	Жилой дом, откв ГВС	СГРЭС-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
37	Восход, 17	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0510	0,0000	0,0010	0,0520
38	Марии Поливановой, 11	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0581	0,0000	0,0010	0,0591
39	Молодежный проезд, 3	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0375	0,0000	0,0010	0,0385
40	Молодежный проезд, 4	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0493	0,0000	0,0010	0,0503
41	Молодежный проезд, 6	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0392	0,0000	0,0010	0,0402
42	Набережный проспект, 20	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №2	0,0678	0,0000	0,0010	0,0688
43	Первомайская, 5	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0110	0,0000	0,0010	0,0120
44	Автодорожная, 114	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0205	0,0000	0,0010	0,0215
45	Автодорожная, 115	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0053	0,0000	0,0010	0,0063
46	Автодорожная, 119	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0136	0,0000	0,0010	0,0146
47	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
48	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0081	0,0000	0,0010	0,0091
49	Аэрофлотская, 36	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,4183	0,0000	0,0010	0,4193
50	Аэрофлотская, 38	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,4189	0,0000	0,0010	0,4199
51	Аэрофлотская, 50	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0922	0,0000	0,0010	0,0932
52	Березовская, 21	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
53	Березовская, 24	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0162	0,0000	0,0010	0,0172
54	Пилотов, 19	Жилой дом, откв ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
55	Пилотов, 7	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0660	0,0000	0,0010	0,0670
56	ЛИНИЯ 1 12	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
57	ЛИНИЯ 1 1А	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0057	0,0000	0,0010	0,0067
58	ЛИНИЯ 12 21	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0073	0,0000	0,0010	0,0083
59	ЛИНИЯ 5 10	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
60	ЛИНИЯ 5 21	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0089	0,0000	0,0010	0,0099
61	ЛИНИЯ 6 12	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0304	0,0000	0,0010	0,0314
62	ЛИНИЯ 6 4	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
63	ЛИНИЯ 7 28	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
64	ЛИНИЯ 9 1	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
65	ЛИНИЯ 9 7	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0077	0,0000	0,0010	0,0087
66	Таежная, 4Б	Жилой дом, откp ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0049	0,0000	0,0010	0,0059
Итого:				2,1167		0,065	2,1817

Таблица 5.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,5	2,5	2,5	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,75	3,75	3,75	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,13	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,69	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
открытых) систем теплоснабжения, м³/час																
Котельная №30 п. Луный (п. Луный - СГМУП "ГТС")																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	5,63	4,76	4,71	3,94	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	8,44	7,13	7,07	5,91	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Система централизованного теплоснабжения г. Сургута																
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	5,63	4,76	4,71	3,94	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	8,44	7,13	7,07	5,91	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74

6. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Сведения о наличии баков-аккумуляторов на источниках теплоснабжения г. Сургута представлены в разделе 3 настоящей Главы.

7. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица ниже содержит существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя, включая часовые расходы подпиточной воды, для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Сургута.

Таблица 7.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																	
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	120,07	124,46	125,7	126,4	126,79	127,91	128,51	125,61	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	132,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,7	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	-81,57	-81,57	-81,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	174,1	180,5	182,3	183,3	183,8	185,5	186,3	182,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,1	191,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	275,9	269,5	267,7	266,7	266,2	264,5	263,7	267,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,3
Доля резерва	%	61%	60%	59%	59%	59%	59%	59%	60%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	57%
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	36,3	37,8	40	40,3	40,9	42,4	43,6	35,6	37,1	37,3	37,9	37,9	38	38,2	38,2	38,2
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	290,2	302	320,3	322,2	327	339,1	348,4	284,8	297	298,7	303,3	303,5	303,9	305,2	305,4	305,4
Максимальная подпитка в период	т/ч	52,6	54,7	58,1	58,4	59,3	61,5	63,2	51,6	53,8	54,1	55	55	55,1	55,3	55,4	55,4

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
повреждения участка																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	39,12	41,32	38,02	50,91	51,89	53,9	54,95	55	58,74	58,74	58,74	58,74	58,74	58,74	59,2	59,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	160,88	158,68	161,98	249,09	248,11	246,1	245,05	245	241,26	241,26	241,26	241,26	241,26	241,26	240,8	240,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,12	41,32	22,64	35,53	36,51	38,53	39,57	39,62	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,82	43,82
Доля резерва	%	19,56%	20,66%	11,32%	11,84%	12,17%	12,84%	13,19%	13,21%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%	14,61%	14,61%
Новая пиковая котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч									21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Собственные нужды источников	т/ч									0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч									13,21	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч									105,67	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,9	113,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч									19,1545	19,1545	19,1545	19,691	20,126	20,184	20,648	20,648
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									2,2055	2,2055	2,2055	1,669	1,234	1,176	0,712	0,712
Доля резерва	%									10,33%	10,33%	10,33%	7,81%	5,78%	5,51%	3,33%	3,33%
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Собственные нужды источников	т/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,92	2,07	1,18	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	37,13	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,8	3	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,2	22	48,3	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Доля резерва	%	89%	88%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Собственные нужды источников	т/ч			0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86	0,91	1,77	2,22	2,26	1,82	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	12,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	102,86	94,37	94,37	94,82	95,15	96,56	121,17	134,02	135,14	122,58	135,42	135,47	135,47	135,47	135,47	135,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,1	10,6	5,6	1,2	1,2	1,3	2,6	3,2	3,3	2,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	18,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,9	39,4	29,2	33,6	33,5	33,5	32,2	31,6	31,5	32,1	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	16,6
Доля резерва	%	78%	79%	83%	96%	96%	96%	92%	90%	90%	92%	90%	90%	90%	90%	90%	47%
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Собственные нужды источников	т/ч			0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,18	3,18	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	23,1	23,1	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,6	4,6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	45,4	45,4	43,56	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Доля резерва	%	91%	91%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Собственные нужды источников	т/ч			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	0,037
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,22	0,22	0,18	0,15	0,12	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,6	1,6	1,3	1,1	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,7	9,7	11,663	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Доля резерва	%	97%	97%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,54	0,54	1,09	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,9	3,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,8	0,8	1,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,2	14,2	10,332	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Доля резерва	%	95%	95%	86%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Собственные нужды источников	т/ч			0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,82	0,75	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,9	5,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,2	1,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,8	8,9	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Доля резерва	%	88%	89%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,7	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,13	0,13	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,47	5,47	5,54	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Доля резерва	%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная №13, 14 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Собственные нужды источников	т/ч			0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,78	9,06	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	9,58	9,58	7,87
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,7	65,7	64	64	64	64	64	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	69,5	69,5	57,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,8	13,2	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	13,9	13,9	11,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	287,2	286,8	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	20,91	20,91	23,41
Доля резерва	%	96%	96%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	60%	60%	67%
Котельная №21 (п. Звездный ул. Трубная - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897
Доля резерва	%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Собственные нужды источников	т/ч			0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,27	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Доля резерва	%	100%	100%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды источников	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,062	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,44	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Доля резерва	%	99,60%	99,60%	99,60%	98,20%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,23	0,21	0,04	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0273748
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,33	0,3	0,06	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,07	2,1	2,34	2,38	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Доля резерва	%	86%	87%	97%	99%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,09	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч			0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,058	0,131	0,006	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,542	5,47	5,582	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586	5,586
Доля резерва	%	99%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,57	5,57	5,5	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Доля резерва	%	99%	99%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	5,6	5,6	5,6	5,6										
Собственные нужды источников	т/ч			0,054	0,054	0,054	0,054										
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,39	1,38	1,02	0,65	0,65	0,93										
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86	18,27										
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,74	1,73	1,28	0,81	0,94	1,35										
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,76	0,78	4,27	4,74	4,74	4,74										
Доля резерва	%	31%	31%	76%	85%	85%	85%										
Новая котельная №28																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч							5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч							0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч							0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч							18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч							1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176	4,176
Доля резерва	%							74,60%	74,60%	74,60%	74,60%	74,60%	74,60%	74,60%	74,60%	74,60%	74,60%
Котельная №29 п. Тасжрый (п. Тасжрый - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,98	1,93	1,18	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,87	2,8	1,71	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,73	2,8	3,89	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Доля резерва	%	49%	50%	69%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,94	0,96	0,36	0,425164	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,363	1,392	0,522	0,6164879	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,237	4,208	5,047	4,9525121	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612
Доля резерва	%	76%	75%	90%	88%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,4	0,4	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,2	5,2	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855	5,5855
Доля резерва	%	92,90%	92,90%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Собственные нужды источников	т/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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,01	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,56	5,56	5,57	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Доля резерва	%	99,20%	99,20%	99,50%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды источников	т/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	97,10%	97,10%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,01	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,92	0,89	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,058	0,0145	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,442	1,4855	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913	0,4913
Доля резерва	%	96,10%	99,00%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%	98,30%
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,87	6,32	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,029	0,029	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045	0,03045
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,471	1,471	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955	1,46955
Доля резерва	%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор.10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,01	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	5,77	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч		1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Доля резерва	%		93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор.8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,04	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	18,18	11,79	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4275	1,442	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865	1,40865
Доля резерва	%	95%	96%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,32	2,25	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,0145	0,0435	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4855	1,4565	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Доля резерва	%	99%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,1	4,96	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,044	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4565	1,471	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245
Доля резерва	%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,43	3,75	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,073	0,029	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,428	1,471	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
Доля резерва	%	95%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,07	0,06	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,21	9,18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Доля резерва	%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Собственные нужды источников	т/ч			0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,55	22,01	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Доля резерва	%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Собственные нужды источников	т/ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,68	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	27,5	26,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	67%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,79	4,64	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Доля резерва	%	96%	93%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%	180%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,69	7,71	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4855	1,471	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826	1,4826
Доля резерва	%	99%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,12	1,12	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855
Доля резерва	%	100,00%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,92	4,65	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4855	1,471	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245	1,47245
Доля резерва	%	99%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,41	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	21,87	21,66	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,4	18,7	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648	18,648
Доля резерва	%	97%	94%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные нужды источников	т/ч			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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч			0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Доля резерва	%			30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																	
Производительность ВПУ	т/ч							25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Собственные нужды источников	т/ч							1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	97,33	97,3	97,3	97,3	87,89	89,86	91,4	108,28	109,82	108,64	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	18,24	17,99	17,99	17,99	17,96	18,36	18,67	22,12	22,44	22,2	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							6,6	10,1	10	10	10,75	9,17	8,4	7,78	7,15	6,6
Доля резерва	%							26%	40%	40%	40%	43%	37%	34%	31%	29%	26%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр. 5 - ООО "СГЭС")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																	
Производительность ВПУ	т/ч	1218,9	1220,4	968,5	1068,5	1074,1	1068,5	1093,5	1093,5	1093,5	1093,5	1121,86	1121,86	1121,86	1121,86	1121,86	1121,86
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	16,73	16,73	16,79	16,73	18,23	18,23	18,23	18,23	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	238,4	246,49	241,8	250,56	253,45	258,03	261,96	254,05	264,96	264,55	282,05	282,43	282,83	283,74	284,51	284,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2008,44	2062,43	2061,64	2100,09	2134,41	2168,22	2216,16	2162,37	2244,59	2232,55	2381,54	2384,8	2387,57	1358,96	1365,13	1365,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	449,54	455,83	457,48	538,5	540,31	542,17	545,28	533,63	540,32	539,75	565,15	565,69	566,23	567,49	567,59	567,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	840,68	837,63	575,17	593,87	599,41	595	592,43	595,92	591,74	592,38	596,27	595,73	595,3	594,24	594,23	594,23
Доля резерва	%	69%	69%	59%	56%	56%	56%	54%	54%	54%	54%	53%	53%	53%	53%	53%	53%
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,9	8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,2	1,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,3	28,4	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Доля резерва	%	90%	95%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,9	8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,189	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,311	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985	28,985
Доля резерва	%	90%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	63	63	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
Доля резерва	%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																	
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	63	63	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
Доля резерва	%	0,984375	0,984375	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875	0,9875
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Доля резерва	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	23
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Доля резерва	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																	
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3)																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,39	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д.21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																
Доля резерва	%																
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,1	0,2	0,211	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		1,4	0,8	0,789	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Доля резерва	%		93%	80%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,145	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		1,4	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%		93,30%	80,00%	78,90%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																	
ООО «Завод промстройдетали»																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды источников	т/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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%					99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
Котельная мкр. 51																	
Производительность ВПУ	т/ч						2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч						0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч						7,16	11,1	12,16	9,23	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27	13,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч						1,16	1,81	0,31	1,5	1,98	2,11	2,11	2,11	2,11	2,16	2,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						1,333	0,683	2,178	0,995	0,514	0,384	0,384	0,384	0,384	0,332	0,332
Доля резерва	%						54%	27%	87%	40%	21%	15%	15%	15%	15%	13%	13%
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч								6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч								0,74	0,74	0,74	0,74	2,15	4,53	4,53	4,53	4,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч								0,8	13,56	16,71	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч								1,036	1,036	1,036	1,036	3,01	6,342	6,342	6,342	6,342
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч								5,764	5,764	5,764	5,764	3,79	0,458	0,458	0,458	0,458
Доля резерва	%								85%	85%	85%	85%	56%	7%	7%	7%	7%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																	
Производительность ВПУ	т/ч								1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч								0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч								2,15	2,76	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,06
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч								0,39	0,5	0,59	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч								0,89	0,78	0,69	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,54
Доля резерва	%								69,50%	60,90%	54,10%	49,40%	49,40%	49,40%	49,40%	49,40%	42,50%
Новая котельная кв Пойма-2																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч									19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч									3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч									24,17	62	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч									4,379	11,2375	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198	19,198
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									15,481	8,6225	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Доля резерва	%									78%	43%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Новая котельная мкр. 43																	
Производительность ВПУ	т/ч												0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч												0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч												2,225	2,225	2,225	2,225	2,225
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч												0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Доля резерва	%												21%	21%	21%	21%	21%
Новая котельная 48 мкр.																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч									0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч									0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч									0,502	0,672	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч									0,091	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,419	0,388	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Доля резерва	%									82%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%
Новая котельная пос. Снежный																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч									0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч									0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч									0,04	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,24	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва	%									84%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
Новая котельная №4																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч											3	3	3	3	3	3
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч											1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч											11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	12,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч											1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,04
Доля резерва	%											38%	38%	38%	38%	38%	35%
Новая котельная мкр. СЗП1																	
Производительность ВПУ	т/ч												3	3	3	3	3
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч												1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч												11,07	11,07	11,07	11,07	11,07
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч												2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%												33%	33%	33%	33%	33%
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП12																	

Параметр	Ед. Изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Производительность ВПУ	т/ч										0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Собственные нужды источников	т/ч																
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч										0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч										0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч										0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Доля резерва	%										98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Итого по системе теплоснабжения г. Сургута																	
Производительность ВПУ	т/ч	1309,4	1329,9	1077,5	1179	1184,6	1182,4	1182,4	1190,81	1215,48	1214,99	1243,35	1243,35	1243,35	1243,35	1243,35	1255,86
Собственные нужды источников	т/ч	0	0	16,73	16,73	16,79	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	243,67	251,68	247,07	255,89	258,78	264,49	268,92	260,89	277,69	282,35	305,48	307,27	310,05	310,96	311,77	322,45
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2036,39	2092,69	2089,8	2128,96	2163,27	2206,26	2258,14	2208,64	2340,42	2373,09	2568,81	2572,07	2574,84	1546,23	1552,69	1549,23
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	457,23	463,39	465,09	546,11	547,92	551,29	555,05	543,38	558,16	564,88	598,44	600,95	604,82	606,08	606,24	621,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	852,17	866,51	612,41	632,89	636,68	631,11	627,36	647,44	657,32	650,11	644,91	642,4	638,53	637,28	637,12	634,18
Доля резерва	%	65%	65%	57%	54%	54%	53%	53%	54%	54%	54%	52%	52%	51%	51%	51%	50%