



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 6**

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

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	4
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	4
1. Общие положения .....	5
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	6
3. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности впу и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	8
4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	9
5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети .....	49
6. 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.....	64
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	67

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута.....	9
Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников г. Сургута.....	10

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 – 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).....	11
Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5 МУ).....	12
Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО .....	44
Таблица 5.1 – 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 <sup>3</sup> (ПЗ5.1 МУ).....	50
Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> (ПЗ5.2 МУ).....	50
Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> .....	61
Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения .....	65
Таблица 7.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов .....	68

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

Глава 6 «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 2035 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 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/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. ИЗМЕНЕНИЯ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,  
В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ  
АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

За базовый период (2022 г.) в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки.



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

Таблицы 4.1-4.3 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 (рисунок 4.1). 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.

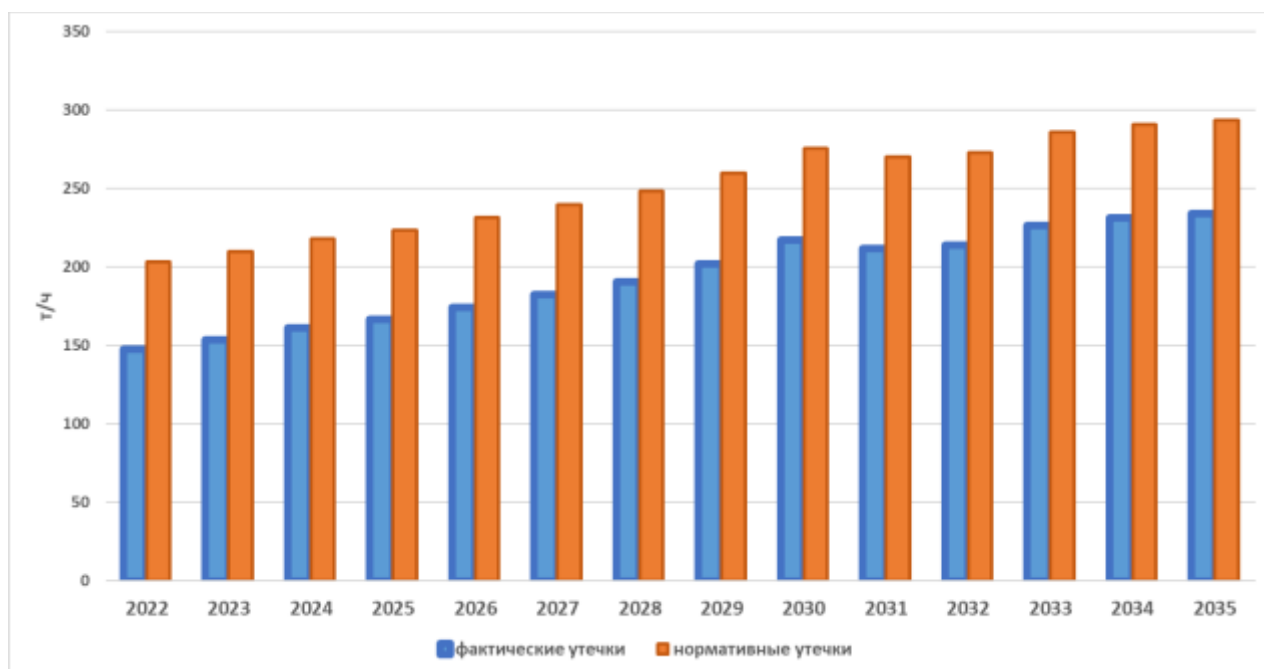


Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей г. Сургута

Производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.



**Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников 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 (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Таблица 4.1 – 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)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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)																			
Производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	74,77	77,23	79,22	84,02	88,41	91,01	91,57	93,31	76,65	77,18	77,85	78,14	78,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	74,77	77,23	79,22	84,02	88,41	91,01	91,57	93,31	76,65	77,18	77,85	78,14	78,74
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,38	117,38	117,38	120,07	124,46	128,29	131,03	133,28	138,35	143,01	145,89	146,72	148,74	132,36	133,16	134,11	134,68	135,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,55	-71,76	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	851,50	851,50	851,50	871,02	902,63	930,39	950,21	966,58	1 003,32	1 037,11	1 058,00	1 064,01	1 078,67	959,87	965,71	972,58	976,70	983,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	407,04	400,31	396,17	401,69	378,79	375,23	372,77	370,78	365,98	361,59	358,99	358,43	356,69	373,35	372,82	372,15	371,86	371,26
Доля резерва	%	90,5%	89,0%	88,0%	89,3%	84,2%	83,4%	82,8%	82,4%	81,3%	80,4%	79,8%	79,7%	79,3%	83,0%	82,8%	82,7%	82,6%	82,5%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																			
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	42,75	47,86	50,01	50,89	53,79	58,69	59,83	60,63	61,19	61,55	61,93	62,26	62,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	42,75	47,86	50,01	50,89	53,79	58,69	59,83	60,63	61,19	61,55	61,93	62,26	62,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,70	35,30	33,58	37,50	39,70	41,13	46,24	48,40	49,27	52,18	57,07	58,21	59,02	59,58	59,93	60,32	60,64	61,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	333,49	333,49	333,49	353,08	365,78	411,21	430,40	438,17	464,01	507,53	517,68	524,83	529,81	533,01	536,39	539,31	543,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	154,68	163,08	164,80	160,88	158,68	157,25	152,14	149,99	149,11	146,21	141,31	140,17	139,37	138,81	138,45	138,07	137,74	137,25
Доля резерва	%	77,3%	81,5%	82,4%	80,4%	79,3%	78,6%	76,1%	75,0%	74,6%	73,1%	70,7%	70,1%	69,7%	69,4%	69,2%	69,0%	68,9%	68,6%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00
Расчетный часовой расход для	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,08	152,68	150,96	157,57	164,17	169,42	177,26	181,68	187,62	195,18	202,96	204,93	207,75	191,93	193,10	194,43	195,32	196,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,55	-71,76	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 185,00	1 185,00	1 185,00	1 204,52	1 255,71	1 296,17	1 361,43	1 396,98	1 441,50	1 501,12	1 565,53	1 581,69	1 603,50	1 489,68	1 498,72	1 508,97	1 516,01	1 526,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	532,48	524,91	520,76	515,09	507,80	500,30	498,60	496,05	512,15	511,27	510,22	509,60	508,50
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	81,9%	80,8%	80,1%	79,2%	78,1%	77,0%	76,7%	76,3%	78,8%	78,7%	78,5%	78,4%	78,2%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,08	152,68	150,96	157,57	164,17	169,42	177,26	181,68	187,62	195,18	202,96	204,93	207,75	191,93	193,10	194,43	195,32	196,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,55	-71,76	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 185,00	1 185,00	1 185,00	1 204,52	1 255,71	1 296,17	1 361,43	1 396,98	1 441,50	1 501,12	1 565,53	1 581,69	1 603,50	1 489,68	1 498,72	1 508,97	1 516,01	1 526,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	532,48	524,91	520,76	515,09	507,80	500,30	498,60	496,05	512,15	511,27	510,22	509,60	508,50
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	81,9%	80,8%	80,1%	79,2%	78,1%	77,0%	76,7%	76,3%	78,8%	78,7%	78,5%	78,4%	78,2%

Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети,	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в том числе																			
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,11	37,11	37,11	37,13	38,78	38,78	38,78	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,79	39,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,71	22,51	23,92	23,08	22,93	22,93	22,93	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,87	22,87
Доля резерва	%	94,9%	90,1%	95,7%	92,3%	91,7%	91,7%	91,7%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,5%	91,5%
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,55	9,49	10,03	10,03	10,03	10,03	10,08	10,17	10,40	10,41	10,41	10,41	10,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,55	9,49	10,03	10,03	10,03	10,03	10,08	10,17	10,40	10,41	10,41	10,41	10,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,91	7,21	6,43	7,65	7,29	7,06	7,01	7,55	7,55	7,55	7,55	7,60	7,69	7,92	7,93	7,93	7,93	7,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей 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	2,48	2,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	91,47	90,78	97,74	97,74	97,74	97,74	98,44	99,53	102,56	102,65	102,65	102,65	102,65

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,60	40,30	41,08	39,87	40,23	40,45	40,51	39,97	39,97	39,97	39,97	39,92	39,83	39,60	39,59	39,59	39,59	39,59
Доля резерва	%	79,2%	80,6%	82,2%	79,7%	80,5%	80,9%	81,0%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%	79,8%	79,7%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,07	124,79	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,99	47,23	47,78	46,82	46,82	46,81	46,66	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
Доля резерва	%	96,0%	94,5%	95,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,3%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,03	8,03	8,03	8,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,81	9,39	9,66	9,78	9,78	9,78	9,81	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва	%	88,1%	93,9%	96,6%	97,8%	97,8%	97,8%	98,1%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5,00	5,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	7,90	7,90	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,78	14,33	14,48	14,46	14,46	14,46	14,46	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
Доля резерва	%	91,9%	95,5%	96,5%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,00	8,00	8,00	7,93	7,21	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,35	9,54	9,20	9,18	9,25	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Доля резерва	%	93,5%	95,4%	92,0%	91,8%	92,5%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	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	0,34	0,26	0,07	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	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,34	0,26	0,07	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	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,26	0,07	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	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,96	5,96	5,96	6,01	6,01	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,26	5,34	5,53	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	93,9%	95,3%	98,8%	98,4%	98,4%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №13 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,32	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	297,61	296,25	298,27	296,64	296,58	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06
Доля резерва	%	99,2%	98,8%	99,4%	98,9%	98,9%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	65,48	65,48	65,48	65,43	65,47	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	74,91	74,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,19	0,12	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,19	0,12	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,19	0,12	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,35	5,35	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,69	2,81	2,88	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Доля резерва	%	89,8%	93,7%	96,0%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,03	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,03	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,03	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	8,21	8,21	8,21	6,98	7,53	7,53	8,28	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,28	5,27	5,28	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Доля резерва	%	99,7%	99,4%	99,7%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,00	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,00	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,00	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
сверхнормативные утечки теп-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лоносителя																			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	7,28	7,28	7,28	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,50	3,48	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Доля резерва	%	99,4%	100,0%	99,5%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	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	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,39	2,38	2,40	2,17	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Доля резерва	%	99,7%	99,3%	99,8%	90,4%	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%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	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	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	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	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	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	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,56	0,56	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,56	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	99,2%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,20	0,20	0,20	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,03	3,03	3,03	1,90	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	5,40	5,40	5,40	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	5,58	5,58
Доля резерва	%	96,4%	96,4%	96,4%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,09	1,25	1,33	1,49	1,67	2,26	4,47	4,98	5,64	6,19	6,82	7,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,09	1,25	1,33	1,49	1,67	2,26	4,47	4,98	5,64	6,19	6,82	7,32

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,67	1,67	1,27	1,26	0,98	0,98	1,13	1,21	1,38	1,56	2,14	4,36	4,86	5,52	6,07	6,71	7,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей 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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	6,98	8,07	8,68	9,85	11,14	15,31	31,18	34,80	39,51	43,44	47,98	51,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	0,71	0,71	1,11	1,12	1,41	1,41	1,25	1,17	1,01	0,83	0,24	-1,97	-2,48	-3,14	-3,69	-4,32	-4,82
Доля резерва	%	28,6%	28,6%	28,6%	44,5%	44,8%	56,3%	56,3%	50,2%	46,8%	40,2%	33,0%	9,7%	-79,0%	-99,3%	-125,6%	-147,5%	-173,0%	-192,6%
Котельная №29 п. Тасжный (п. Тасжный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,91	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	1,99	2,00	1,99	1,99
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,91	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	1,99	2,00	1,99	1,99
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,50	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,21	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,11	1,10	1,10
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей 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	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,56	3,43	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,38	4,38	4,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,62	3,67	3,67	3,67	3,68	3,69	3,69	3,58	3,59	3,59	3,60	3,61	3,60	3,61	3,61
Доля резерва	%	58,9%	58,9%	58,9%	64,7%	65,6%	65,5%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	64,0%	64,1%	64,2%	64,3%	64,4%	64,3%	64,4%	64,5%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,64	0,66	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,40	4,40	4,66	4,64	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	78,6%	78,6%	78,6%	83,2%	82,9%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,16	0,16	0,16	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,94	2,94	2,94	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,44	5,44	5,44	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	5,57	5,57
Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	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	0,02	0,02

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
жения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,67	2,67	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,02	0,02
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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные 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	-0,05	-0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,6%	98,6%	98,6%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	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	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,14	5,14	6,10	5,87	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	-	-	-	-	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-	м³	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов																			
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	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	%	-	-	-	-	97,2%	97,2%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,4%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%	97,5%	97,6%	97,6%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,26	17,26	18,19	18,18	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,5%	98,5%	98,5%	99,6%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,4%	98,4%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,03	0,03	0,03	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	0,06	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	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-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	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,32	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	97,9%	97,9%	97,9%	98,3%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	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	0,08	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	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,54	4,54	4,82	5,10	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	4,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,45	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	99,0%	99,0%	98,9%	96,5%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,11	0,11	0,11
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	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	-0,05	-0,05	-0,05	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,64	3,56	3,43	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва	%	95,0%	95,0%	95,1%	95,5%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,6%	96,6%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	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	0,14	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,19	0,19	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,16	1,16	1,02	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,97	-0,97	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,32	-0,32
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,50	10,50	9,25	9,21	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,81	9,81	9,83	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,81	9,81
Доля резерва	%	98,1%	98,1%	98,3%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,1%	98,1%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	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	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,40	0,39	0,68	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,40	0,40	0,39	0,68	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,07	1,07	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	-0,67	-0,67	-0,67	-0,38	-0,69	-0,70	-0,70	-0,70	-0,71	-0,71	-0,71	-0,72	-0,72	-0,72	-0,73	-0,73	-0,73	-0,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,89	20,89	20,76	20,55	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,60	2,60	2,61	2,32	2,63	2,64	2,64	2,64	2,65	2,65	2,65	2,66	2,66	2,66	2,67	2,67	2,67	2,68
Доля резерва	%	86,8%	86,8%	86,9%	77,4%	87,7%	87,8%	88,0%	88,1%	88,2%	88,3%	88,4%	88,6%	88,7%	88,8%	88,9%	89,0%	89,2%	89,3%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	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
нормативные утечки теплоно-	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	0,06	0,06

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сителя																			
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,44	27,44	28,80	27,53	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,98	4,98	4,99	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Доля резерва	%	99,6%	99,6%	99,6%	99,8%	99,6%	99,6%	99,6%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	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	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	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	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00	-0,05	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,80	4,80	4,79	4,79	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,5%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,00	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	0,10	0,10	0,10	0,00	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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,79	8,79	8,77	8,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,50	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
Доля резерва	%	79,9%	79,9%	80,0%	99,4%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	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
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	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,7%	98,7%	98,7%	99,1%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	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	0,02	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,10	1,10	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,10	1,10	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,26	1,41	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	-0,16	-0,16	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,27	-0,27
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,87	3,87	4,34	4,92	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,90	18,90	18,77	19,59	19,09	19,09	19,09	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,11	19,11
Доля резерва	%	94,5%	94,5%	93,9%	98,0%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
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	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,54	22,54	21,81	21,87	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,21	1,21	1,22	1,22	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24	1,25	1,25	1,26
Доля резерва	%	-	-	54,5%	54,5%	54,5%	54,7%	55,0%	55,2%	55,4%	55,6%	55,7%	55,9%	56,1%	56,3%	56,5%	56,7%	56,9%	57,1%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	97,33	97,33	97,33	97,33	97,30	114,65	114,65	125,36	140,95	145,46	163,25	172,32	174,72	181,34	190,04	196,76	201,66	206,55

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не деаэрированной водой)																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,82	0,96	0,96	0,96	1,76	1,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,23	0,21	0,21	0,21	0,11	0,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89,7%	69,1%	63,8%	63,8%	63,8%	33,3%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	560,30	560,30	562,50	562,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,83	565,83	565,83	565,83	565,83	565,83	565,83
Количество баков-аккумуляторов	ед.	43	43	46	47	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 246,13	1 246,13	1 251,13	1 257,38	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	33,59	33,64	29,67	33,46	33,62	34,86	34,92	35,87	36,01	36,18	36,67	37,36	39,72	40,49	41,18	41,75	43,15	43,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	33,59	33,64	29,67	33,46	33,62	34,86	34,92	35,87	36,01	36,18	36,67	37,36	39,72	40,49	41,18	41,75	43,15	43,64
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,99	30,04	26,01	30,04	30,09	31,35	31,43	32,40	32,56	32,74	33,26	33,97	36,35	37,14	37,84	38,43	39,85	40,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,50	0,25	0,36	0,34	0,32	0,30	0,29	0,27	0,25	0,23	0,21	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	648,72	648,72	650,49	650,59	635,40	653,76	657,58	683,43	701,96	707,65	729,16	743,38	763,15	776,56	790,16	800,86	819,06	827,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	532,70	531,60	537,80	534,99	537,98	536,89	536,84	535,93	535,86	535,71	535,39	535,07	532,72	531,98	531,33	530,79	530,04	529,57
Доля резерва	%	95,1%	94,9%	95,6%	95,1%	95,1%	94,9%	94,9%	94,8%	94,8%	94,7%	94,7%	94,6%	94,1%	94,0%	93,9%	93,8%	93,7%	93,6%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,25	-3,25	-3,25	-3,28	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,42	11,43	11,45	11,46	11,48	11,49	11,51	11,52	11,54	11,56	11,57	11,59
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	92,0%	92,1%	92,2%	92,3%	92,4%	92,6%	92,7%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,25	-3,25	-3,25	-3,28	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,42	11,43	11,45	11,46	11,48	11,49	11,51	11,52	11,54	11,56	11,57	11,59
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	92,0%	92,1%	92,2%	92,3%	92,4%	92,6%	92,7%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из теп-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ловых сетей на цели ГВС																			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,29	63,29	63,29	63,26	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,29	63,29	63,29	63,26	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теп-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лоносителя																			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети,	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	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в том числе																			
нормативные утечки теплоносителя	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	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	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	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
жения																			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	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	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	16,00	19,94	23,86	34,59	45,11	61,40	62,86	64,94	66,41	66,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,51	10,01	9,52	8,18	6,87	4,83	4,65	4,39	4,20	4,17
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	84,0%	80,1%	76,1%	65,4%	54,9%	38,6%	37,2%	35,1%	33,6%	33,3%
Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (Микрорайон 39.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	3,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,61	0,45	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,0%	47,5%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,97	18,97	18,97	18,97
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
сверхнормативные утечки теп-	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
лоносителя																			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89	90,67	94,64	101,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,48	7,63	7,14	6,32
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,4%	40,2%	37,6%	33,3%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,22	37,36	37,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,76	4,74	4,55	4,35	4,35	2,34	2,34
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,5%	67,7%	64,9%	62,1%	62,1%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,33	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,9%	43,7%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,33	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,9%	43,7%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,78	33,14	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,65	4,23	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,6%	50,5%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Всего подпитка тепловой сети,	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в том числе																			
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,17	62,00	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
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84,8%	61,0%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	13,79	51,50	53,46	53,46	72,42	72,42	72,42	72,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	19,00	22,94	33,71	103,24	189,45	265,10	272,01	360,87	382,45	389,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,51	10,01	9,95	38,97	30,15	20,69	38,80	27,69	24,99	24,14
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	84,0%	80,1%	72,2%	75,7%	56,4%	38,7%	53,6%	38,2%	34,5%	33,3%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,80	650,80	653,00	653,00	657,50	657,50	657,50	657,50	670,01	670,01	671,29	709,33	711,29	711,29	730,26	730,26	730,26	730,26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	48	48	51	52	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 317,13	1 317,13	1 322,13	1 328,38	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,14	39,19	35,22	39,01	39,75	40,97	41,01	41,95	44,08	44,72	46,55	55,91	69,03	79,24	80,78	92,44	96,52	97,85
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	39,14	39,19	35,22	39,01	39,75	40,97	41,01	41,95	44,08	44,72	46,55	55,91	69,03	79,24	80,78	92,44	96,52	97,85
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	38,78	38,84	34,81	38,87	39,20	40,46	40,54	41,51	43,67	44,35	46,21	55,61	68,76	79,01	80,58	92,27	96,39	97,75
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,81	-2,81	-2,75	-3,03	-2,62	-2,66	-2,69	-2,73	-2,76	-2,79	-2,83	-2,86	-2,90	-2,93	-2,97	-3,00	-3,04	-3,07
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	706,76	706,76	708,54	710,19	695,72	714,08	717,90	743,75	778,28	787,91	820,19	903,94	1 009,92	1 098,99	1 119,50	1 219,06	1 258,83	1 274,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	619,65	618,55	624,75	621,92	626,06	624,99	624,95	624,06	634,51	633,89	633,51	662,23	651,07	640,89	658,37	646,74	643,31	642,00
Доля резерва	%	95,2%	95,0%	95,7%	95,2%	95,2%	95,1%	95,0%	94,9%	94,7%	94,6%	94,4%	93,4%	91,5%	90,1%	90,2%	88,6%	88,1%	87,9%

Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 210,30	1 210,30	1 212,50	1 212,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83
Количество баков-аккумуляторов	ед.	48	48	51	52	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 876,13	4 876,13	4 881,13	4 887,38	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	121,87	120,25	118,70	120,88	146,15	152,38	160,01	165,11	170,92	178,37	186,37	188,76	193,67	178,34	179,91	181,53	183,54	185,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	121,87	120,25	118,70	120,88	146,15	152,38	160,01	165,11	170,92	178,37	186,37	188,76	193,67	178,34	179,91	181,53	183,54	185,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	191,06	182,71	176,97	187,61	194,26	200,78	208,69	214,08	220,18	227,93	236,22	238,90	244,10	229,07	230,94	232,85	235,17	237,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-73,97	-67,25	-63,05	-71,50	-52,90	-53,18	-53,47	-53,76	-54,04	-54,34	-54,63	-54,92	-55,22	-55,51	-55,81	-56,11	-56,41	-56,71
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 833,71	1 833,71	1 835,49	1 855,11	1 891,12	1 949,93	2 019,01	2 080,41	2 143,46	2 208,77	2 294,69	2 325,07	2 366,65	2 266,25	2 288,88	2 309,84	2 335,07	2 354,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 094,42	1 095,00	1 098,78	1 097,56	1 075,45	1 069,38	1 061,75	1 056,69	1 050,95	1 043,52	1 035,69	1 033,67	1 028,77	1 044,13	1 042,60	1 041,01	1 039,65	1 038,07
Доля резерва	%	90,4%	90,5%	90,6%	90,5%	88,5%	88,0%	87,4%	86,9%	86,5%	85,9%	85,2%	85,0%	84,6%	85,9%	85,8%	85,6%	85,5%	85,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,25	-3,25	-3,25	-3,28	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,42	11,43	11,45	11,46	11,48	11,49	11,51	11,52	11,54	11,56	11,57	11,59
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	92,0%	92,1%	92,2%	92,3%	92,4%	92,6%	92,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,29	63,29	63,29	63,26	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	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	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	12,51	50,22	52,17	52,17	71,14	71,14	71,14	71,14
Количество баков-	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов																			
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	3,36	12,05	22,83	32,28	33,15	44,25	46,95	47,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	3,36	12,05	22,83	32,28	33,15	44,25	46,95	47,80
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	3,36	12,05	22,83	32,28	33,15	44,25	46,95	47,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	19,00	22,94	26,86	96,39	182,60	258,25	265,17	354,03	375,60	382,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,51	10,01	9,52	38,55	29,72	20,27	38,37	27,26	24,57	23,71
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	84,0%	80,1%	76,1%	76,8%	57,0%	38,8%	53,9%	38,3%	34,5%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 300,80	1 300,80	1 303,00	1 303,00	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 320,01	1 320,01	1 320,01	1 358,05	1 360,00	1 360,00	1 378,97	1 378,97	1 378,97	1 378,97
Количество баков-аккумуляторов	ед.	53	53	56	57	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 947,13	4 947,13	4 952,13	4 958,38	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	127,42	125,79	124,25	126,44	152,27	158,49	166,10	171,19	178,98	186,92	195,39	206,45	222,12	216,23	218,66	231,36	236,06	238,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	127,42	125,79	124,25	126,44	152,27	158,49	166,10	171,19	178,98	186,92	195,39	206,45	222,12	216,23	218,66	231,36	236,06	238,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	199,86	191,51	185,76	196,44	203,37	209,89	217,80	223,19	231,29	239,53	248,31	259,68	275,66	270,08	272,82	285,84	290,85	293,60
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-77,22	-70,50	-66,30	-74,78	-55,88	-56,18	-56,48	-56,79	-57,09	-57,40	-57,70	-58,01	-58,32	-58,63	-58,95	-59,26	-59,58	-59,89
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 891,76	1 891,76	1 893,53	1 914,71	1 951,43	2 010,25	2 079,33	2 140,73	2 219,78	2 289,03	2 378,87	2 478,78	2 606,57	2 581,82	2 611,37	2 721,19	2 767,99	2 794,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 181,37	1 181,94	1 185,72	1 184,50	1 163,54	1 157,48	1 149,86	1 144,82	1 149,60	1 141,69	1 133,39	1 160,41	1 146,70	1 152,62	1 169,20	1 156,53	1 152,48	1 150,07
Доля резерва	%	90,8%	90,9%	91,0%	90,9%	89,0%	88,5%	87,9%	87,6%	87,1%	86,5%	85,9%	85,4%	84,3%	84,8%	84,8%	83,9%	83,6%	83,4%



## **5.ПРОГНОЗЫ ГОДОВЫХ ЗАТРАТ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ НУЖД ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ**

Прогноз годовых расходов воды 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 5.1-5.3.

Таблица 5.1 – 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 (П35.1 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	348,786	405,441	437,643	388,427	578,850	608,748	629,414	646,054	686,346	723,197	745,062	749,623	764,216	623,776	628,105	633,619	635,921	640,919
нормативные утечки теплоносителя	988,777	988,777	988,777	1 011,443	1 048,488	1 080,734	1 103,760	1 122,772	1 165,448	1 204,694	1 228,967	1 235,947	1 252,972	1 114,975	1 121,760	1 129,742	1 134,525	1 142,016
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-639,991	-583,336	-551,134	-623,016	-469,638	-471,986	-474,346	-476,718	-479,101	-481,497	-483,904	-486,324	-488,756	-491,199	-493,655	-496,124	-498,604	-501,097
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	381,882	311,195	296,517	330,006	336,440	348,049	389,587	407,130	414,239	437,861	477,650	486,930	493,470	498,023	500,944	504,038	506,708	510,731
нормативные утечки теплоносителя	368,263	297,576	282,898	316,387	322,821	334,431	375,968	393,511	400,620	424,242	464,031	473,311	479,851	484,405	487,325	490,419	493,089	497,112
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619
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	730,668	716,636	734,160	718,433	915,290	956,797	1 019,001	1 053,185	1 100,585	1 161,058	1 222,712	1 236,552	1 257,685	1 121,799	1 129,049	1 137,657	1 142,629	1 151,649
нормативные утечки теплоносителя	1 357,040	1 286,353	1 271,675	1 327,830	1 371,309	1 415,165	1 479,728	1 516,284	1 566,068	1 628,936	1 692,998	1 709,257	1 732,822	1 599,380	1 609,085	1 620,162	1 627,615	1 639,128
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-626,372	-569,717	-537,515	-609,397	-456,019	-458,367	-460,727	-463,099	-465,483	-467,878	-470,286	-472,705	-475,137	-477,581	-480,037	-482,505	-484,985	-487,479
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	730,668	716,636	734,160	718,433	915,290	956,797	1 019,001	1 053,185	1 100,585	1 161,058	1 222,712	1 236,552	1 257,685	1 121,799	1 129,049	1 137,657	1 142,629	1 151,649
нормативные утечки теплоносителя	1 357,040	1 286,353	1 271,675	1 327,830	1 371,309	1 415,165	1 479,728	1 516,284	1 566,068	1 628,936	1 692,998	1 709,257	1 732,822	1 599,380	1 609,085	1 620,162	1 627,615	1 639,128
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-626,372	-569,717	-537,515	-609,397	-456,019	-458,367	-460,727	-463,099	-465,483	-467,878	-470,286	-472,705	-475,137	-477,581	-480,037	-482,505	-484,985	-487,479

Таблица 5.2 – 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)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,833	20,942	9,106	16,174	17,452	17,452	17,452	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,909	17,909
нормативные утечки теплоносителя	10,833	20,942	9,106	16,174	17,452	17,452	17,452	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,664	17,909	17,909
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																		
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	87,572	81,683	75,113	85,356	82,309	80,418	79,975	84,499	84,499	84,499	84,499	84,953	85,661	87,635	87,697	87,697	87,697	87,697
нормативные утечки теплоносителя	66,659	60,771	54,200	64,444	61,396	59,506	59,062	63,587	63,587	63,587	63,587	64,041	64,749	66,723	66,785	66,785	66,785	66,785
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913	20,913
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	16,949	23,351	18,676	26,788	26,812	26,834	28,122	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482
нормативные утечки теплоносителя	16,949	23,351	18,676	26,788	26,812	26,834	28,122	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482	28,482
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,033	5,172	2,864	1,853	1,814	1,814	1,595	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,448	1,448	1,448	1,466
нормативные утечки теплоносителя	10,033	5,172	2,864	1,853	1,814	1,814	1,595	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,448	1,448	1,448	1,466
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,294	5,627	4,380	4,549	4,547	4,547	4,547	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
нормативные утечки теплоносителя	10,294	5,627	4,380	4,549	4,547	4,547	4,547	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,981	2,786	4,871	4,999	4,548	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753
нормативные утечки теплоносителя	3,981	2,786	4,871	4,999	4,548	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753	4,753
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,091	1,591	0,421	0,549	0,549	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
нормативные утечки теплоносителя	2,091	1,591	0,421	0,549	0,549	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	20,117	31,573	14,557	28,305	28,801	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651
нормативные утечки теплоносителя	20,117	31,573	14,557	28,305	28,801	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651	41,651
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	37,335	28,498	37,588	45,658	47,098	47,783	47,783	47,783	47,783	47,783	48,567	48,567	48,567	48,567	48,567	48,567	53,894	53,894
нормативные утечки теплоносителя	37,335	28,498	37,588	45,658	47,098	47,783	47,783	47,783	47,783	47,783	48,567	48,567	48,567	48,567	48,567	48,567	53,894	53,894
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,578	1,601	1,011	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
нормативные утечки теплоносителя	2,578	1,601	1,011	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,143	0,278	0,143	0,084	0,082	0,089	0,089	0,097	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	0,143	0,278	0,143	0,084	0,082	0,089	0,089	0,097	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,185	0,008	0,143	0,084	0,084	0,084	0,084	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	0,185	0,008	0,143	0,084	0,084	0,084	0,084	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,059	0,135	0,034	2,082	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
нормативные утечки теплоносителя	0,059	0,135	0,034	2,082	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,366	0,366	0,274	0,305	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
нормативные утечки теплоносителя	0,366	0,366	0,274	0,305	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,842	0,842	0,842	0,394	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
нормативные утечки теплоносителя	0,842	0,842	0,842	0,394	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,685	1,685	1,685	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
нормативные утечки теплоносителя	1,685	1,685	1,685	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	15,042	15,042	15,042	11,681	11,630	9,208	9,208	10,492	11,204	12,584	14,104	19,014	37,697	41,964	47,507	52,132	57,485	61,630
нормативные утечки теплоносителя	14,060	14,060	14,060	10,698	10,647	8,225	8,225	9,509	10,221	11,601	13,122	18,031	36,714	40,982	46,525	51,149	56,502	60,647
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	19,406	19,406	19,406	16,651	16,217	16,275	16,225	16,177	16,128	16,080	16,989	16,941	16,893	16,846	16,799	16,822	16,775	16,729
нормативные утечки теплоносителя	4,504	4,504	4,504	4,237	4,109	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	5,173	5,173	5,173	5,173	5,173	5,243	5,243	5,243
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	14,902	14,902	14,902	12,414	12,108	12,058	12,009	11,960	11,912	11,864	11,815	11,768	11,720	11,673	11,625	11,579	11,532	11,485
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,117	10,117	10,117	7,919	8,053	8,363	8,363	8,363	8,363	8,363	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795
нормативные утечки теплоносителя	7,590	7,590	7,590	5,391	5,526	5,836	5,836	5,836	5,836	5,836	6,268	6,268	6,268	6,268	6,268	6,268	6,268	6,268
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,331	1,331	1,331	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
нормативные утечки теплоносителя	1,331	1,331	1,331	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,076	0,076	0,076	0,168	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
нормативные утечки теплоносителя	0,076	0,076	0,076	0,168	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в	0,214	0,214	0,214	0,214	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
том числе																		
нормативные утечки теплоносителя	0,214	0,214	0,214	0,214	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,177	0,177	0,177	0,167	0,160	0,158	0,156	0,154	0,151	0,149	0,147	0,145	0,143	0,140	0,138	0,136	0,134	0,131
нормативные утечки теплоносителя	0,589	0,589	0,590	0,616	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,412	-0,412	-0,413	-0,449	-0,430	-0,432	-0,434	-0,436	-0,438	-0,440	-0,443	-0,445	-0,447	-0,449	-0,452	-0,454	-0,456	-0,458
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,123	0,123	0,146	0,141	0,152	0,150	0,148	0,146	0,145	0,143	0,141	0,139	0,137	0,135	0,134	0,132	0,130	0,128
нормативные утечки теплоносителя	0,409	0,409	0,488	0,469	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,287	-0,287	-0,341	-0,328	-0,354	-0,356	-0,357	-0,359	-0,361	-0,363	-0,365	-0,366	-0,368	-0,370	-0,372	-0,374	-0,376	-0,378
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	0,354	0,350	0,346	0,343	0,339	0,335	0,331	0,327	0,324	0,320	0,316	0,312	0,308	0,304
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-0,741	-0,745	-0,749	-0,752	-0,756	-0,760	-0,764	-0,768	-0,771	-0,775	-0,779	-0,783	-0,787	-0,791
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,186	0,186	0,194	0,051	0,219	0,218	0,217	0,216	0,215	0,214	0,214	0,213	0,212	0,211	0,210	0,209	0,208	0,207
нормативные утечки теплоносителя	0,242	0,242	0,253	0,320	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,057	-0,057	-0,059	-0,270	0,185	0,184	0,183	0,183	0,182	0,181	0,180	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,175	0,174
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,189	0,189	0,189	0,152	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111	0,110	0,108	0,107	0,106	0,104	0,103	0,102	0,100	0,099
нормативные утечки теплоносителя	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,177	-0,177	-0,177	-0,213	-0,250	-0,251	-0,252	-0,254	-0,255	-0,256	-0,258	-0,259	-0,260	-0,261	-0,263	-0,264	-0,265	-0,267
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,092	0,092	0,098	0,446	0,168	0,166	0,163	0,161	0,158	0,156	0,153	0,151	0,148	0,145	0,143	0,140	0,137	0,135

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	0,230	0,230	0,244	0,682	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,138	-0,138	-0,146	-0,236	-0,505	-0,508	-0,511	-0,513	-0,516	-0,518	-0,521	-0,523	-0,526	-0,529	-0,531	-0,534	-0,537	-0,539
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,627	0,627	0,623	0,564	0,472	0,469	0,465	0,462	0,459	0,456	0,453	0,450	0,446	0,443	0,440	0,437	0,433	0,430
нормативные утечки теплоносителя	1,017	1,017	1,011	1,120	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,390	-0,390	-0,388	-0,556	-0,623	-0,626	-0,630	-0,633	-0,636	-0,639	-0,642	-0,646	-0,649	-0,652	-0,655	-0,659	-0,662	-0,665
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,617	1,617	1,424	1,794	1,786	1,773	1,761	1,748	1,735	1,722	1,710	1,697	1,684	1,671	1,658	1,644	1,631	1,618
нормативные утечки теплоносителя	9,761	9,761	8,592	4,330	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-8,143	-8,143	-7,169	-2,536	-2,510	-2,523	-2,536	-2,548	-2,561	-2,574	-2,587	-2,600	-2,613	-2,626	-2,639	-2,652	-2,665	-2,679
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,340	3,340	3,319	5,720	3,100	3,071	3,042	3,012	2,983	2,953	2,923	2,893	2,863	2,832	2,802	2,771	2,740	2,710
нормативные утечки теплоносителя	8,987	8,987	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929	8,929
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-5,647	-5,647	-5,610	-3,210	-5,829	-5,859	-5,888	-5,917	-5,947	-5,977	-6,006	-6,037	-6,067	-6,097	-6,128	-6,158	-6,189	-6,220
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,152	0,152	0,160	0,076	0,152	0,150	0,148	0,146	0,145	0,143	0,141	0,139	0,137	0,135	0,134	0,132	0,130	0,128
нормативные утечки теплоносителя	0,481	0,481	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,329	-0,329	-0,345	-0,430	-0,354	-0,356	-0,357	-0,359	-0,361	-0,363	-0,365	-0,366	-0,368	-0,370	-0,372	-0,374	-0,376	-0,378
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,079	0,079	0,079	0,043	0,116	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103
нормативные утечки теплоносителя	0,092	0,092	0,091	0,329	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,012	-0,012	-0,012	-0,287	-0,189	-0,190	-0,191	-0,192	-0,193	-0,194	-0,195	-0,196	-0,197	-0,198	-0,199	-0,200	-0,201	-0,202
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,845	0,845	0,842	0,025	0,076	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,070
нормативные утечки теплоносителя	0,169	0,169	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,676	0,676	0,674	-0,143	-0,093	-0,093	-0,094	-0,094	-0,095	-0,095	-0,095	-0,096	-0,096	-0,097	-0,097	-0,098	-0,098	-0,099
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,168	0,168	0,168	0,118	0,152	0,150	0,148	0,146	0,145	0,143	0,141	0,139	0,137	0,135	0,134	0,132	0,130	0,128
нормативные утечки теплоноси-	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теля																		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,337	-0,337	-0,337	-0,388	-0,354	-0,356	-0,357	-0,359	-0,361	-0,363	-0,365	-0,366	-0,368	-0,370	-0,372	-0,374	-0,376	-0,378
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	9,226	9,226	10,362	3,437	7,649	7,638	7,628	7,617	7,606	7,595	7,585	7,574	7,563	7,552	7,540	7,529	7,518	7,507
нормативные утечки теплоносителя	10,576	10,576	11,878	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772	9,772
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-1,350	-1,350	-1,516	-6,335	-2,123	-2,133	-2,144	-2,155	-2,166	-2,176	-2,187	-2,198	-2,209	-2,220	-2,231	-2,243	-2,254	-2,265
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,699	8,699	8,424	8,424	8,424	8,386	8,349	8,312	8,275	8,238	8,201	8,165	8,128	8,092	8,056	8,020	7,985	7,949
нормативные утечки теплоносителя	0,935	0,935	0,905	0,908	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	7,764	7,764	7,519	7,516	7,523	7,485	7,448	7,411	7,373	7,337	7,300	7,263	7,227	7,191	7,155	7,119	7,084	7,048
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,624	3,624	3,624	3,624	3,572	4,209	4,209	4,602	5,174	5,340	5,993	6,326	6,414	6,657	6,976	7,223	7,403	7,583
нормативные утечки теплоносителя	3,624	3,624	3,624	3,624	3,572	4,209	4,209	4,602	5,174	5,340	5,993	6,326	6,414	6,657	6,976	7,223	7,403	7,583
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,307	0,921	1,078	1,078	1,078	1,985	1,985
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,307	0,921	1,078	1,078	1,078	1,985	1,985
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	280,394	281,471	247,723	279,691	281,181	291,559	292,026	300,082	301,235	302,620	306,808	312,653	332,575	339,058	344,840	349,622	361,474	365,658
нормативные утечки теплоносителя	249,907	250,984	216,720	250,717	251,298	261,836	262,462	270,677	271,990	273,535	277,882	283,886	303,967	310,609	316,550	321,491	333,503	337,845
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	30,487	30,487	31,003	28,975	29,883	29,723	29,564	29,404	29,245	29,086	28,926	28,767	28,608	28,449	28,290	28,131	27,972	27,813
Котельные в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																		
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,636	4,636	4,636	4,758	6,486	6,346	6,205	6,064	5,921	5,778	5,635	5,490	5,345	5,199	5,053	4,905	4,757	4,609
нормативные утечки теплоноси-	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теля																		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-29,876	-29,876	-29,876	-29,754	-28,026	-28,166	-28,307	-28,448	-28,590	-28,733	-28,877	-29,021	-29,167	-29,312	-29,459	-29,606	-29,754	-29,903
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,636	4,636	4,636	4,758	6,486	6,346	6,205	6,064	5,921	5,778	5,635	5,490	5,345	5,199	5,053	4,905	4,757	4,609
нормативные утечки теплоносителя	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-29,876	-29,876	-29,876	-29,754	-28,026	-28,166	-28,307	-28,448	-28,590	-28,733	-28,877	-29,021	-29,167	-29,312	-29,459	-29,606	-29,754	-29,903
Котельные в зоне деятельности 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	4,310	4,310	4,310	4,520	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
нормативные утечки теплоносителя	4,310	4,310	4,310	4,520	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,310	4,310	4,310	4,520	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
нормативные утечки теплоносителя	4,310	4,310	4,310	4,520	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																		
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,129	0,094	0,160	0,287	0,337	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
нормативные утечки теплоносителя	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-12,063	-12,098	-12,032	-11,905	-11,855	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,129	0,094	0,160	0,287	0,337	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
нормативные утечки теплоносителя	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-12,063	-12,098	-12,032	-11,905	-11,855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																		
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
нормативные утечки теплоносителя	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
нормативные утечки теплоносителя	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности 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	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
нормативные утечки теплоносителя	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
нормативные утечки теплоносителя	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																		
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,208	2,208	2,208	2,208	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
нормативные утечки теплоносителя	2,208	2,208	2,208	2,208	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,208	2,208	2,208	2,208	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
нормативные утечки теплоносителя	2,208	2,208	2,208	2,208	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																		
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,883	0,883	0,883	0,883	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
нормативные утечки теплоносителя	0,883	0,883	0,883	0,883	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,883	0,883	0,883	0,883	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
нормативные утечки теплоносителя	0,883	0,883	0,883	0,883	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																		
Котельные в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																		
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																		
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,012	0,012	0,012	0,012	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,012	0,012	0,012	0,012	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713	7,713
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	18,024	22,466	26,880	38,962	50,818	69,163	70,811	73,158	74,806	75,134
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	18,024	22,466	26,880	38,962	50,818	69,163	70,811	73,158	74,806	75,134

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (Микрорайон 39.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164	6,164
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,567	5,567	5,567	5,567	5,567	5,567
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,567	5,567	5,567	5,567	5,567	5,567
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,193	3,289	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,193	3,289	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,385	102,139	106,613	113,962
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,385	102,139	106,613	113,962
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,216	20,396	22,152	23,907	23,907	42,087	42,087
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,216	20,396	22,152	23,907	23,907	42,087	42,087
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,147	3,882	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,147	3,882	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,147	3,882	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,147	3,882	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,550	37,334	50,328	50,328	50,328	50,328	50,328
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,550	37,334	50,328	50,328	50,328	50,328	50,328
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,230	69,844	119,337	119,337	119,337	119,337	119,337
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,230	69,844	119,337	119,337	119,337	119,337	119,337
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	2,504	2,504	2,504	2,504	20,528	24,970	37,097	114,663	211,394	296,308	304,096	404,198	428,499	436,176
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	2,504	2,504	2,504	2,504	20,528	24,970	37,097	114,663	211,394	296,308	304,096	404,198	428,499	436,176
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Сургута																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	300,051	301,093	267,411	299,839	305,021	327,107	327,432	335,347	354,381	360,066	376,237	459,503	576,011	667,262	680,686	785,422	821,427	833,139
нормативные утечки теплоносителя	311,491	312,567	278,304	312,511	315,011	325,549	326,175	334,390	353,726	359,714	376,187	459,757	576,570	668,125	681,855	786,897	823,210	835,229
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-11,440	-11,475	-10,892	-12,672	-9,991	1,558	1,257	0,956	0,654	0,352	0,049	-0,254	-0,559	-0,863	-1,169	-1,475	-1,782	-2,090

Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 011,062	998,106	981,883	998,124	1 196,471	1 248,357	1 311,026	1 353,266	1 401,820	1 463,678	1 529,520	1 549,205	1 590,261	1 460,857	1 473,889	1 487,279	1 504,103	1 517,307
нормативные утечки теплоносителя	1 606,946	1 537,336	1 488,394	1 578,547	1 622,607	1 677,001	1 742,190	1 786,961	1 838,057	1 902,471	1 970,879	1 993,143	2 036,789	1 909,989	1 925,636	1 941,653	1 961,117	1 976,973
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-595,885	-539,230	-506,511	-580,423	-426,136	-428,644	-431,164	-433,695	-436,238	-438,793	-441,359	-443,938	-446,529	-449,132	-451,747	-454,374	-457,014	-459,666
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,636	4,636	4,636	4,758	6,486	6,346	6,205	6,064	5,921	5,778	5,635	5,490	5,345	5,199	5,053	4,905	4,757	4,609
нормативные утечки теплоносителя	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512	34,512
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-29,876	-29,876	-29,876	-29,754	-28,026	-28,166	-28,307	-28,448	-28,590	-28,733	-28,877	-29,021	-29,167	-29,312	-29,459	-29,606	-29,754	-29,903
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																		

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,310	4,310	4,310	4,520	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
нормативные утечки теплоносителя	4,310	4,310	4,310	4,520	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,129	0,094	0,160	0,287	0,337	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
нормативные утечки теплоносителя	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192	12,192
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-12,063	-12,098	-12,032	-11,905	-11,855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
нормативные утечки теплоносителя	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
нормативные утечки теплоносителя	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,208	2,208	2,208	2,208	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
нормативные утечки теплоносителя	2,208	2,208	2,208	2,208	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,883	0,883	0,883	0,883	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
нормативные утечки теплоносителя	0,883	0,883	0,883	0,883	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																		
Всего подпитка тепловой сети, в	0,020	0,020	0,020	0,020	0,015	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
том числе																		
нормативные утечки теплоноси- теля	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,012	0,012	0,012	0,012	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	2,504	2,504	2,504	2,504	20,528	24,970	29,384	106,950	203,681	288,595	296,383	396,485	420,786	428,463
нормативные утечки теплоноси- теля	-	-	-	-	2,504	2,504	2,504	2,504	20,528	24,970	29,384	106,950	203,681	288,595	296,383	396,485	420,786	428,463
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 030,719	1 017,728	1 001,571	1 018,272	1 220,310	1 283,904	1 346,433	1 388,531	1 454,966	1 521,124	1 591,236	1 688,342	1 825,984	1 781,348	1 802,021	1 915,366	1 956,344	1 977,076
нормативные утечки теплоноси- теля	1 668,530	1 598,920	1 549,978	1 640,341	1 686,320	1 740,714	1 805,903	1 850,674	1 919,794	1 988,650	2 061,472	2 161,302	2 301,679	2 259,792	2 283,227	2 399,346	2 443,112	2 466,644
сверхнормативные утечки тепло- носителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-637,812	-581,192	-548,407	-622,070	-466,010	-456,810	-459,470	-462,143	-464,828	-467,526	-470,236	-472,959	-475,695	-478,444	-481,206	-483,980	-486,768	-489,569

**6. 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 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	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	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	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	2,5	2,5
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	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	0,1	0,1
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, 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	0,3	0,3
Котельная №29 п. Тасжный (п. Тасжный - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, 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	0,3	0,3
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, 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	0,3	0,3
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	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	0,7	0,7	0,7
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Система централизованного теплоснабжения г. Сургута																		
Среднечасовой расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
Максимальный расход теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теп- лоснабжения, м³/час	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478	11,478

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

Таблица 7.1 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

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС»																			
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																			
Производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	117,38	117,38	117,38	120,07	124,46	128,29	131,03	133,28	138,35	143,01	145,89	146,72	148,74	132,36	133,16	134,11	134,68	135,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	851,50	851,50	851,50	871,02	902,63	930,39	950,21	966,58	1 003,32	1 037,11	1 058,00	1 064,01	1 078,67	959,87	965,71	972,58	976,70	983,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	170,20	170,20	170,20	174,10	180,47	186,02	189,99	193,26	200,61	207,36	211,54	212,74	215,67	191,92	193,09	194,46	195,28	196,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1 131,31	1 131,31	1 131,31	1 146,93	1 172,16	1 194,37	1 210,23	1 223,32	1 252,72	1 279,75	1 296,47	1 301,27	1 313,00	1 217,95	1 222,63	1 228,12	1 231,42	1 236,58
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
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	35,50	35,50	35,50	36,31	37,80	39,21	40,23	41,07	42,93	44,66	45,73	46,04	46,78	31,79	32,02	32,29	32,46	32,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	283,98	283,98	283,98	290,52	302,40	313,71	321,81	328,53	343,42	357,27	365,87	368,31	374,23	254,33	256,18	258,35	259,64	261,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	51,47	51,47	51,47	52,66	54,81	56,86	58,33	59,55	62,24	64,76	66,31	66,76	67,83	46,10	46,43	46,83	47,06	47,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																			
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	42,75	47,86	50,01	50,89	53,79	58,69	59,83	60,63	61,19	61,55	61,93	62,26	62,75
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	333,49	333,49	333,49	333,49	353,08	365,78	411,21	430,40	438,17	464,01	507,53	517,68	524,83	529,81	533,01	536,39	539,31	543,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	65,71	53,53	51,04	56,72	59,91	61,98	69,39	72,52	73,79	78,00	85,10	86,75	87,92	88,73	89,25	89,80	90,28	90,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	467,78	479,96	482,46	476,77	493,17	503,80	541,82	557,88	564,39	586,01	622,43	630,93	636,92	641,08	643,76	646,59	649,03	652,72
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	37,11	37,11	37,11	37,13	38,78	38,78	38,78	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,79	39,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,86	3,60	1,57	2,78	3,00	3,00	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,08	3,08

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	60,24	58,50	60,54	59,35	60,77	60,77	60,77	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,71	61,71
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,55	9,49	10,03	10,03	10,03	10,03	10,08	10,17	10,40	10,41	10,41	10,41	10,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	91,47	90,78	97,74	97,74	97,74	97,74	98,44	99,53	102,56	102,65	102,65	102,65	102,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,07	14,06	12,93	14,69	14,17	13,84	13,77	14,54	14,54	14,54	14,54	14,62	14,74	15,08	15,10	15,10	15,10	15,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	138,01	139,03	140,16	138,17	130,20	127,62	127,02	133,19	133,19	133,19	133,19	133,81	134,78	137,48	137,56	137,56	137,56	137,56
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,07	124,79	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,92	4,02	3,21	4,61	4,62	4,62	4,84	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	166,32	165,22	166,02	167,56	164,36	164,45	169,95	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,03	8,03	8,03	8,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,73	0,89	0,49	0,32	0,31	0,31	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,71	19,54	19,94	20,32	19,74	19,74	18,56	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,78	17,78	17,78	17,87
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	7,90	7,90	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,77	0,97	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	21,15	21,95	22,17	22,13	22,11	22,11	22,11	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,00	8,00	8,00	7,93	7,21	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,95	0,66	1,16	1,19	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	17,05	17,34	16,84	16,74	16,13	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,34	0,26	0,07	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	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,96	5,96	5,96	6,01	6,01	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,50	0,38	0,10	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,06	11,18	11,46	11,48	11,48	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,32	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,46	5,43	2,51	4,87	4,96	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	303,87	301,90	304,83	302,47	302,36	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	65,48	65,48	65,48	65,43	65,47	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	74,91	74,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,43	4,91	6,47	7,86	8,11	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	9,28	9,28

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,19	0,12	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,35	5,35	5,35	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,44	0,28	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	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	7,90	8,07	8,17	8,23	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,03	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,21	8,21	8,21	8,21	6,98	7,53	7,53	8,28	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,05	0,02	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	13,48	13,46	13,48	13,49	12,26	12,81	12,81	13,57	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,00	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	7,28	7,28	7,28	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,00	0,02	0,01	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,54	11,57	11,55	11,56	10,77	10,77	10,77	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,34	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

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	4,24	4,23	4,24	3,91	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,30	0,30	0,30	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,07	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	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	0,09	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,56	0,56	0,56	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,06	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,01	6,01	6,01	5,89	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,20	0,20	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,03	3,03	3,03	1,90	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,29	0,29	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 в аварийном режиме	т/ч	8,34	8,34	8,34	7,47	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,09	1,25	1,33	1,49	1,67	2,26	4,47	4,98	5,64	6,19	6,82	7,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	6,98	8,07	8,68	9,85	11,14	15,31	31,18	34,80	39,51	43,44	47,98	51,50
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,59	2,59	2,59	2,01	2,00	1,58	1,58	1,81	1,93	2,17	2,43	3,27	6,49	7,22	8,18	8,97	9,89	10,61



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,14	9,14	9,14	9,63	9,54	7,90	7,90	8,77	9,25	10,19	11,21	14,54	27,19	30,08	33,83	36,96	40,59	43,39
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №29 п. Тасжный (п. Тасжный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,91	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	1,99	2,00	1,99	1,99
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,56	3,43	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,38	4,38	4,38
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,34	3,34	3,34	2,87	2,79	2,80	2,79	2,78	2,78	2,77	2,92	2,92	2,91	2,90	2,89	2,90	2,89	2,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,04	6,04	6,04	6,30	6,24	6,32	6,33	6,33	6,34	6,35	6,99	7,00	7,01	7,02	7,03	7,08	7,09	7,10
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,36	1,39	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	10,69	10,69	10,69	11,09	11,19	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,16	0,16	0,16	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,94	2,94	2,94	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,23	0,23	0,23	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

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,32	8,32	8,32	8,50	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,67	2,67	2,67	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	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 в аварийном режиме	т/ч	3,66	3,66	3,66	3,65	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	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	0,02	0,02
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	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,14	5,14	6,10	5,87	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,07	0,08	0,08	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	17,26	17,26	18,19	18,18	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,06	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,72	18,72	19,64	19,63	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	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	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,32	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	3,90	3,90	3,90	3,73	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,54	4,54	4,82	5,10	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	4,96
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5,98	5,98	6,26	6,49	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,12	0,12	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,64	3,64	3,56	3,43	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,17	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 в аварийном режиме	т/ч	4,96	4,96	4,88	4,73	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,16	1,16	1,02	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,50	10,50	9,25	9,21	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,68	1,68	1,48	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,82	18,82	17,77	18,47	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,07	1,07	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,89	20,89	20,76	20,55	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,55	1,55	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	1,54	1,54

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	22,35	22,35	22,23	22,01	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	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	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	27,44	27,44	28,80	27,53	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,08	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	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	32,36	32,36	33,72	32,45	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,80	4,80	4,79	4,79	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,08	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,28	6,28	6,27	6,21	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,79	8,79	8,77	8,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	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 в аварийном режиме	т/ч	9,15	9,15	9,13	9,16	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	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	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	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	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,26	1,41	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,87	3,87	4,34	4,92	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,82	1,82	2,04	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	22,05	22,05	22,30	23,24	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	22,54	22,54	21,81	21,87	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,50	1,50	1,45	1,45	1,45	1,44	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,41	1,40	1,39	1,39	1,38	1,37	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	22,56	22,62	22,41	22,41	22,42	22,43	22,43	22,44	22,44	22,45	22,46	22,46	22,47	22,48	22,48	22,49
Доля резерва, %	%	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	97,33	97,33	97,33	97,33	97,30	114,65	114,65	125,36	140,95	145,46	163,25	172,32	174,72	181,34	190,04	196,76	201,66	206,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,72	0,72	0,79	0,89	0,92	1,03	1,09	1,10	1,15	1,20	1,24	1,27	1,31

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,82	0,96	0,96	0,96	1,76	1,76
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,15	0,17	0,17	0,17	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,55	1,00	1,11	1,11	1,11	1,77	1,77
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС»																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 210,30	1 210,30	1 212,50	1 212,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	233,85	225,50	219,72	230,80	238,93	246,85	255,77	261,99	269,93	279,40	288,76	291,73	297,67	267,63	269,73	271,90	274,37	276,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 117,69	2 117,69	2 119,47	2 145,63	2 193,51	2 263,64	2 340,82	2 408,94	2 486,88	2 566,04	2 660,57	2 693,38	2 740,88	2 520,58	2 545,05	2 568,18	2 594,71	2 616,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	339,08	326,97	318,59	334,66	346,44	357,93	370,86	379,88	391,40	405,13	418,70	423,01	431,62	388,07	391,10	394,26	397,83	400,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 574,17	2 584,76	2 618,75	2 625,22	2 660,59	2 691,89	2 749,50	2 792,47	2 831,20	2 880,80	2 936,09	2 953,91	2 985,57	2 900,41	2 911,70	2 923,22	2 933,76	2 945,52
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
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	3,27	3,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва, %	%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
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	3,27	3,27
Максимальная подпитка в пе-	т/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
риод повреждения участка																			
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,08	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	94,70	94,70	94,70	96,20	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,08	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	94,70	94,70	94,70	96,20	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной 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	4,21	4,21
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-	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	4,21	4,21



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
рированной водой																			
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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	0,33	0,33	0,33
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	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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	0,33	0,33	0,33

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной 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	5,71	5,71
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	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	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	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 химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	3,15	3,15	3,15	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
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	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	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	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 химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	3,15	3,15	3,15	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
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	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	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс-плуатационном режиме	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	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химиче-ски не обработанной и не деаэ-рированной водой	т/ч	2,23	2,23	2,23	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
Максимальная подпитка в пе-риод повреждения участка	т/ч	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	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни-ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	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	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	2,23	2,23	2,23	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
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	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	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни- ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс- плуатационном 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	0,32	0,32
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источни- ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс- плуатационном 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	0,32	0,32
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной водой	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источни- ков	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химиче- ски не обработанной и не деаэ- рированной 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	2,58	2,58
Максимальная подпитка в пе- риод повреждения участка	т/ч	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	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	16,00	19,94	23,86	34,59	45,11	61,40	62,86	64,94	66,41	66,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,90	3,61	4,32	6,27	8,18	11,13	11,39	11,77	12,04	12,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	25,61	28,83	32,04	40,82	49,44	62,77	63,97	65,68	66,88	67,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (Микрорайон 39.)																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	3,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	0,71	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,09	4,16	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,97	18,97	18,97	18,97
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89	90,67	94,64	101,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	16,43	17,15	18,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,16	93,20	96,46	101,80
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,22	37,36	37,36
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36	3,28	3,56	3,85	3,85	6,77	6,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,62	21,83	23,11	24,38	24,38	37,59	37,59
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,62	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87	3,59	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,62	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87	3,59	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,78	33,14	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,40	6,01	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,76	35,51	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,17	62,00	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,38	11,24	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,65	70,63	106,60	106,60	106,60	106,60	106,60
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	13,79	51,50	53,46	53,46	72,42	72,42	72,42	72,42
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	19,00	22,94	33,71	103,24	189,45	265,10	272,01	360,87	382,45	389,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	3,44	4,16	6,11	18,71	34,34	48,05	49,30	65,41	69,32	70,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	25,61	28,83	38,93	133,58	206,11	268,05	292,68	365,44	383,10	388,68
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 300,80	1 300,80	1 303,00	1 303,00	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 320,01	1 320,01	1 321,29	1 359,33	1 361,29	1 361,29	1 380,26	1 380,26	1 380,26	1 380,26
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	242,65	234,30	228,52	239,63	248,04	255,96	264,88	271,10	281,04	291,01	301,71	313,37	330,08	309,51	312,46	325,75	330,91	333,91
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 175,74	2 175,74	2 177,51	2 205,22	2 253,83	2 323,96	2 401,14	2 469,26	2 563,20	2 646,30	2 751,59	2 853,94	2 987,65	2 843,00	2 874,39	2 986,38	3 034,48	3 062,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	351,84	339,73	331,35	347,47	359,66	371,14	384,07	393,09	407,51	421,96	437,47	454,39	478,62	448,79	453,07	472,33	479,82	484,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 694,01	2 704,60	2 738,59	2 746,56	2 784,13	2 815,44	2 873,05	2 916,01	2 980,35	3 033,18	3 098,57	3 211,03	3 315,23	3 292,01	3 327,93	3 412,20	3 440,40	3 457,74
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%