



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения. Методика расчета балансов теплоносителя	3
2. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	6
3. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	7
4. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	11
5. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	23
6. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	31
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	37
8. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	45
9. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети	74
10. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	86

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ. МЕТОДИКА РАСЧЕТА БАЛАНСОВ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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 актуализированной «Схеме теплоснабжения г. Кемерово до 2033 года (актуализация на 2021 г.)» 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.

При разработке перспективных балансов ВПУ учтено требование ФЗ №190 «О теплоснабжении» о том, что с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

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

на 1 Гкал/час, 95/70°C – 8,5 м³ на 1 Гкал/час; для систем ГВС – 6,0 м³ на 1 Гкал/час.

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

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

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 г.

– 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 г.

2. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения г. Кемерово произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

3. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

По данным теплоснабжающих организаций г. Кемерово анализ фактических утечек теплоносителя производится по годовым нормативным значениям.

Величины нормативных и фактических потерь теплоносителя для основных источников теплоснабжения (предоставивших соответствующие сведения) представлены на рисунке 3-1 и таблице 3-1.

Величина фактических потерь тепловой энергии по зонам ЕТО №№ 01 и 02 в 2015-2019 гг. соответствует нормативным значениям. Только в 2019 г. фактические потери по зоне ЕТО № 02 превышают нормативные потери на 54,29%.

По зонам ЕТО №№ 04 и 06 АО «Теплоэнерго» на 2019 г. фактические потери теплоносителя ниже нормативных значений на соответственно 3,8 и 26%. По зоне ЕТО № 03 величина фактических потерь теплоносителя с 2018 г. имеет явную тенденцию к снижению. Т.о. можно сделать вывод, что АО «Теплоэнерго» удалось снизить совокупные потери теплоносителя, однако на 2019 г. по зоне ЕТО № 03 они всё ещё превышают нормативные значения на 18,5%.

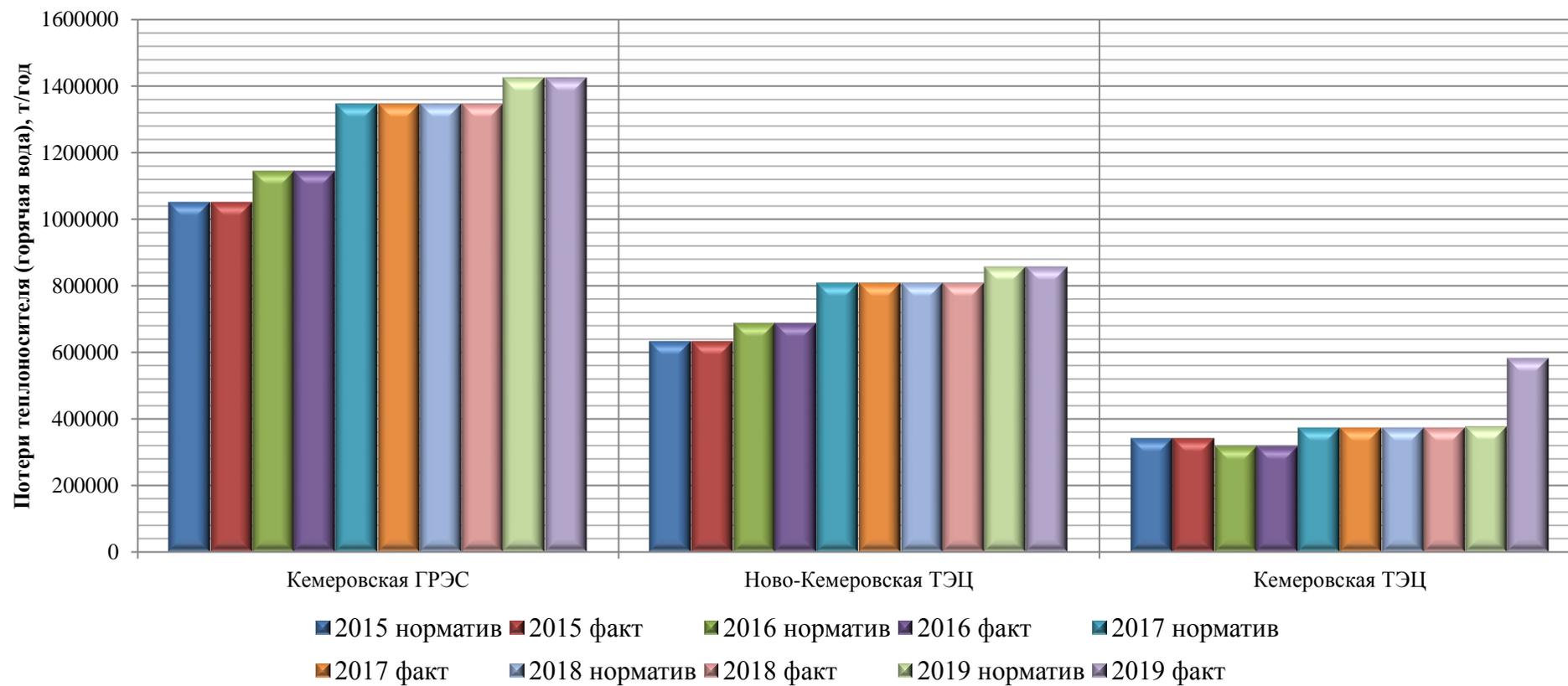


Рисунок 3-1 – Нормативные и фактические потери теплоносителя за 2015-2019 гг. по станциям ООО «СГК»

Таблица 3-1 – Нормативные и фактические потери теплоносителя за 2015-2019 гг. по котельным АО «Теплоэнерго»

Наименование теплоисточника	Нормативные утечки теплоносителя, т/год					Фактические потери теплоносителя, т/год				
	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
Котельные										
Котельные АО «Теплоэнерго»										
Котельная № 4	0	0	0	14	14	0	4	12	10	10
Котельная № 6	94	94	95	95	80	89	89	117	102	105
Котельная № 7	28	28	28	28	47	27	27	31	49	49
Котельная № 8	21	22	23	23	33	20	20	26	35	35
Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161
Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53
Котельная № 15	34	34	24	24	29	23	24	24	29	22
Котельная № 17	57	58	42	41	48	38	41	41	43	40
Котельная № 26	343	839	939	941	914	328	801	896	915	878
Котельная № 27	29 994	30 712	23 082	23 150	22 064	26 231	28 654	22 033	22 038	21 914
Котельная № 31	669	671	670	671	615	639	641	639	624	603
Котельная № 34	26	26	17	17	15	17	19	17	17	16
Котельная № 35	2 224	2 230	2 639	2 649	3 567	1 504	2 129	2 519	3 280	3 077
Котельная № 38	377	341	261	262	294	360	325	325	234	227
Котельная № 42	40	40	26	26	26	26	27	26	27	27
Котельная № 43	54	55	38	39	20	36	38	38	30	26
Котельная № 45	21 129	20 798	20 738	20 807	20 694	20 008	19 835	19 769	18 615	19 601
Котельная № 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 56	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная № 60	5	5	3	4	4	4	4	4	4	4

Наименование теплоисточника	Нормативные утечки теплоносителя, т/год					Фактические потери теплоносителя, т/год				
	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
Котельная № 65	42	42	39	40	47	40	41	39	49	48
Котельная № 66	5	5	4	4	5	4	3	4	5	4
Котельная № 91	6	6	4	5	18	5	5	5	15	14
Котельная № 92	287	368	248	245	231	187	255	242	245	229
Котельная № 96	667	716	518	522	527	454	504	516	566	551
Котельная № 97	0	295	209	211	256	236	207	209	275	264
Котельная № 101	260	262	230	231	243	258	251	220	175	190
Котельная № 102	50	51	33	34	31	36	36	33	32	32
Котельная № 103	192	193	133	135	144	128	136	132	152	148
Котельная № 110	17	17	12	12	14	11	12	12	15	14
Котельная № 112	333	335	241	243	225	221	236	240	239	229
Котельная № 114	0	0	0	1 032	126	0	0	982	268	120
Котельная № 118	522	528	526	525	548	496	501	500	533	512
Котельная № 122	77	77	21	21	23	51	55	21	24	23
Котельная № 123	5 344	5 477	5 847	5 846	5 395	5 079	5 210	5 562	5 518	5 176
Котельная № 141	19	20	14	14	8	13	14	14	9	9
Котельная № 163	60	60	60	60	55	57	57	57	60	54

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

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды"» СО 153-34.20.523(2)-2003, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

Потери сетевой воды по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды (далее – ПСВ) с утечкой.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой, величина которых должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети («Правила эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», п. 4.12.30).

Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения». ПСВ с утечкой устанавливается в зависимости от объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплоснабжения.

Нормируемые годовые ПСВ в тепловой сети $G_{ПСВ}^P$, м³ определяем по формуле:

$$G_{ПСВ}^P = G_{УТ}^H + G_T^P = G_{УТ}^H + G_{П.П}^P + G_{П.И}^P, \quad (4.1)$$

где G_T^P – расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м³; $G_{УТ}^H$ – расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой сети, м³; $G_{П.П}^P$ – расчётные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа, м³. Потери сетевой воды, связанных с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового

ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования определяются в размере 1,5-кратного объема сетей; $G_{П.А.}^P = 0$ – расчётные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, установленных на тепловых сетях, м³. САРЗ в системе теплоснабжения г. Кемерово – отсутствуют; $G_{П.И.}^P$ – расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м³. Расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

К технологическим потерям (затратам) сетевой воды, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств относятся:

- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;
- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в размере, не превышающем технически обоснованные значения;
- затраты сетевой воды на слив из средств автоматического регулирования и защиты (САРЗ).

Нормируемые среднегодовые технологические потери теплоносителя с утечкой определяются исходя из установленной п. 4.12.30 «Правил эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» нормы утечки равной 0,25% от среднегодового объема воды в тепловых сетях. При расчёте среднегодового объема сетевой воды в тепловых сетях учитывается объем, затраченный в плановый ремонтный период.

Таблица 4-1 содержит информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия основных источников тепловой энергии системы теплоснабжения г. Кемерово.

Таблица 4-1 – Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	64 652	64 555	64 524	64 346	64 451	66 828	69 343	71 040	72 495	74 198	75 240	76 365	77 447	78 399	78 792	79 156	79 408	79 986	80 155
Всего нормативная утечка	т/ч	801	770	918	1 064	1 044	1 051	810	224	229	234	237	241	244	247	249	250	251	252	253
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	120	131	154	154	163	169	175	179	183	187	190	193	195	198	199	200	200	202	202
в том числе, из систем теплотребления	т/ч	41	41	41	40	41	42	44	45	46	47	48	48	49	50	50	50	50	51	51
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	640	599	723	870	840	840	591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	34 762	34 762	34 762	34 762	34 762	35 241	35 761	36 102	36 434	37 200	37 638	38 038	38 766	39 148	39 491	39 826	40 161	40 433	40 713
Всего нормативная утечка	т/ч	481	389	303	289	333	335	363	128	129	132	133	135	137	139	140	141	142	143	144
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	72	79	92	92	98	99	101	102	103	105	106	107	109	110	111	112	113	114	115
в том числе, из систем теплотребления	т/ч	25	25	25	25	25	26	26	26	26	27	27	28	28	28	29	29	29	29	30
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	383	286	186	172	210	210	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14 942	15 034	15 055	15 083	14 974	22 267	22 477	23 931	24 044	24 158	24 300	24 443	24 586	24 729	24 843	24 958	25 072	25 186	25 300
Всего нормативная утечка	т/ч	218	193	195	180	177	253	205	88	88	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	39	36	43	43	43	69	70	74	74	75	75	76	76	77	77	77	78	78	78
в том числе, из систем теплотребления	т/ч	9	9	9	9	9	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	99 413	99 317	99 286	99 108	99 212	102 069	105 104	107 142	108 929	111 398	112 878	114 403	116 213	117 548	118 284	118 981	119 569	120 419	120 868
Всего нормативная утечка	т/ч	1 282	1 160	1 221	1 354	1 377	1 386	1 173	352	358	366	371	376	382	386	388	391	393	395	397
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	192	209	246	246	260	268	276	281	285	292	296	300	304	308	310	312	313	316	317
в том числе, из систем теплотребления	т/ч	66	66	66	66	66	68	70	71	72	74	75	76	77	78	78	79	79	80	80
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1 023	884	909	1 042	1 050	1 050	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14 942	15 034	15 055	15 083	14 974	22 267	22 477	23 931	24 044	24 158	24 300	24 443	24 586	24 729	24 843	24 958	25 072	25 186	25 300
Всего нормативная утечка	т/ч	218	193	195	180	177	253	205	88	88	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	39	36	43	43	43	69	70	74	74	75	75	76	76	77	77	77	78	78	78
в том числе, из систем теплотребления	т/ч	9	9	9	9	9	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	114 356	114 350	114 341	114 191	114 186	124 335	127 581	131 073	132 973	135 556	137 178	138 846	140 799	142 277	143 127	143 939	144 641	145 606	146 168
Всего нормативная утечка	т/ч	1 500	1 353	1 416	1 534	1 553	1 639	1 378	440	446	454	460	465	472	477	480	482	485	488	490
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	231	245	289	289	304	337	345	355	360	367	371	375	381	385	387	389	391	394	395

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	75	75	75	75	75	81	83	85	86	88	89	90	91	92	93	93	94	94	95
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1 194	1 032	1 052	1 171	1 175	1 221	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	4	Котельная № 4																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,0142	0,0142	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Котельная № 6																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,0736	0,0736	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0113	0,0113	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	6	Котельная № 7																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,0185	0,0185	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0033	0,0033	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	7	Котельная № 8																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,0179	0,0179	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0027	0,0027	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	8	Котельная № 9																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	—	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	—	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	—	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	9	Котельная № 11																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	—	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	—	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	—	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	—	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	—	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	—	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0189	0,0172	0,0172	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0058	0,0041	0,0041	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	7,69	7,69	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	7,71	7,71	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0293	0,0266	0,0265	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0099	0,0072	0,0070	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26*																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	112,65	114,45	114,60	114,60	114,60	114,60	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,2860	0,3026	0,3032	0,3000	0,3000	0,3000	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0996	0,1115	0,1118	0,1085	0,1085	0,1085	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,1864	0,1911	0,1915	0,1915	0,1915	0,1915	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	1 347,43	1 373,69	1 380,31	1 380,31	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ														
Всего нормативная утечка	т/ч	—	39,9987	37,8423	36,2157	35,3197															
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	4,2233	3,1741	3,1834	3,0341															
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	2,3669	2,4460	2,4659	2,4659															
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	33,41	32,22	30,57	29,82															
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,1348	0,1347	0,1348	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0797	0,0795	0,0797	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	2,96	1,89	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0118	0,0061	0,0066	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0045	0,0029	0,0029	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0073	0,0032	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	178,34	192,43	218,34	218,34	218,34	218,34	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,6005	0,7406	0,8245	0,8913	0,8913	0,8913	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,2648	0,3133	0,3145	0,4234	0,4234	0,4234	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,1531	0,1897	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,182677	0,237611	0,252933	0,210811	0,210811	0,210811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38***																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	37,12	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,1020	0,0932	0,0934	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0405	0,0310	0,0312	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0615	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 22	22	Котельная № 42																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	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	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0204	0,0180	0,0180	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0068	0,0045	0,0044	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 23	23	Котельная № 43																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	9,27	9,27	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0369	0,0341	0,0342	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0094	0,0065	0,0066	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0275	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 24	24	Котельная № 45																			
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	1 191,60	1 204,44	1 220,63	1 220,63	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего нормативная утечка	т/ч	—	32,9850	31,0797	29,7188	30,8367														
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	2,8412	2,8331	2,8425	2,8270														
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	1,8639	1,9024	1,9508	1,9508														
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	28,28	26,34	24,93	26,06														
Теплоисточник № 25	25	Котельная № 47****																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 27	27	Котельная № 56																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	3,19	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0082	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0081	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 28	28	Котельная № 60																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,0059	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 65																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	5,58	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0135	0,0088	0,0135	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0046	0,0000	0,0047	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0089	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 30	30	Котельная № 66																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	12,57	12,56	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0469	0,0466	0,0459	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0460	0,0459	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 31	31	Котельная № 91																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	—	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	—	0,0156	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	—	0,0008	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	—	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	Котельная № 92																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	32,91	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,4959	0,4525	0,3873	0,4041	0,4041	0,4041	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0631	0,0425	0,0420	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0673	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,3655	0,3469	0,2823	0,3015	0,3015	0,3015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Котельная № 96																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	54,35	55,32	55,22	55,22	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,2884	0,2789	0,2380	0,2066	0,2084	0,2084	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,1227	0,0888	0,0895	0,0903	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0750	0,0786	0,0782	0,0782	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,0907	0,1115	0,0703	0,0380	0,0380	0,0380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	34	Котельная № 97																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,3348	0,3139	0,3170	0,3170	0,3170	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0358	0,0362	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0,2616	0,2404	0,2358	0,2358	0,2358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная № 101																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	34,77	29,04	28,54	28,54	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,1466	0,1231	0,1382	0,1082	0,1089	0,1089	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0311	0,0273	0,0274	0,0289	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0618	0,0469	0,0456	0,0456	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,0537	0,0489	0,0652	0,0337	0,0337	0,0337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	36	Котельная № 102																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0238	0,0208	0,0208	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0087	0,0057	0,0057	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	37	Котельная № 103																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	20,70	20,87	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0756	0,0660	0,0664	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0330	0,0228	0,0231	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0425	0,0432	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 38	38	Котельная № 110																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	2,76	2,71	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0101	0,0091	0,0091	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0029	0,0021	0,0020	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0072	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 39	39	Котельная № 112																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,2265	0,1678	0,1281	0,1204	0,1204	0,1204	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0574	0,0413	0,0416	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,0926	0,0499	0,0099	0,0053	0,0053	0,0053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 40	40	Котельная № 114****																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	37,06	95,27	96,30	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	0,0856	0,3621	0,2546	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	0,0000	0,1225	0,0149	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	0,0856	0,2396	0,2396	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 41	41	Котельная № 118																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	58,43	60,90	62,14	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,6931	0,7576	0,6998	0,6969	0,6969	0,6969	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0627	0,0624	0,0623	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0865	0,0929	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,5440	0,6022	0,5411	0,5355	0,5355	0,5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 42	42	Котельная № 122																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	5,16	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
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0270	0,0179	0,0179	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0133	0,0036	0,0036	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0138	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 43	43	Котельная № 123																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	403,28	411,29	413,79	412,36	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего нормативная утечка	т/ч	—	9,5290	9,3253	8,3450	7,8633	7,8902	7,8902	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,6502	0,6941	0,6939	0,6405	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,6303	0,6511	0,6539	0,6539	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	8,2485	7,9801	6,9972	6,5690	6,5690	6,5690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	44	Котельная № 141																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,0080	0,0070	0,0070	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0034	0,0024	0,0024	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	46	Котельная № 163																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Всего нормативная утечка	т/ч	—	0,5252	0,7805	0,5030	0,5965	0,5965	0,5965	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	0,0071	0,0071	0,0071	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,5018	0,7570	0,4795	0,5737	0,5737	0,5737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Всего нормативная утечка	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
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	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
в том числе, из систем теплоснабжения	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
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	3 635	3 760	3 875	3 875	1 292	1 292	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Всего нормативная утечка	т/ч	—	86,36	82,81	78,73	78,47	12,37	12,37	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	8,65	7,60	7,75	7,54	1,70	1,70	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	5,94	6,24	6,55	6,55	2,17	2,17	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Всего нормативная утечка	т/ч	—	—	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	0,01	0,01
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	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
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	—	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	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	—	—	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего нормативная утечка	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
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	—	—	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
в том числе, из систем теплоснабжения	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
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	—	3 635	3 810	4 025	4 024	1 442	1 442	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589
Всего нормативная утечка	т/ч	—	86,36	82,93	79,07	78,81	12,70	12,70	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	—	8,6	7,6	7,8	7,6	1,7	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	—	5,9	6,3	6,9	6,9	2,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	72	69	64	64	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ОАО «СКЭЖ» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник № 47		Котельная № 8 ж.р. Кедровка																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1 441,87	1 441,87	1 441,87	1 441,86	1 441,33	1 441,33	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98
Всего нормативная утечка	т/ч	36,0845	36,3313	37,1325	36,4116	33,1198	33,1198	33,1249	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	1,9537	1,9537	1,9537	1,9537	1,9523	1,9523	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	34,0963	34,3430	35,1443	34,4234	31,1330	31,1330	31,1330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 48		Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	176,04	176,04	176,04	176,03	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27
Всего нормативная утечка	т/ч	6,5099	6,5545	6,6995	6,5697	5,9713	5,9713	5,9713	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	6,1702	6,2149	6,3599	6,2301	5,6345	5,6345	5,6345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 49		Котельная № 10 ст. Латыши																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Всего нормативная утечка	т/ч	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭЖ» (зона ЕТО № 05)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1 630	1 630	1 630	1 630	1 628	1 628	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632
Всего нормативная утечка	т/ч	42,62	42,91	43,86	43,01	39,12	39,12	39,12	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в том числе, из систем теплоснабжения	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	40,3	40,6	41,5	40,7	36,8	36,8	36,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие

теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

**5. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ
ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ
КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,
РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ
ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ
СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ),
НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Таблица 5-1 содержит сведения о максимальном и среднечасовом расходе теплоносителя (расходе сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, использующих такую систему, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения г. Кемерово.

Таблица 5-1 – Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	640	599	723	870	840	840	591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	5604508	5244973	6336583	7624112	7361031	7361031	5175395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	383	286	186	172	210	210	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	3358535	2502715	1628465	1505795	1841186	1841186	2071618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	1492721	1292698	1253187	1124250	1089546	1497146	1074648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1023	884	909	1042	1050	1050	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	8963043	7747689	7965048	9129907	9202217	9202217	7247013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	1492721	1292698	1253187	1124250	1089546	1497146	1074648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1194	1032	1052	1171	1175	1221	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	10455764	9040387	9218235	10254157	10291764	10699364	8321662	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	4	Котельная № 4																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Котельная № 6																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26*																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	33,41	32,22	30,57	29,82	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	242 946	234 320	222 279	216 849														
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,1827	0,2376	0,2529	0,2108	0,2108	0,2108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	1 538,87	2 001,63	2 130,71	1 775,87	1 775,87	1 775,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38***																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 22	22	Котельная № 42																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 23	23	Котельная № 43																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 24	24	Котельная № 45																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	28,28	26,34	24,93	26,06	Заккрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	207 008	192 840	182 455	190 751														
Теплоисточник № 25	25	Котельная № 47****																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 27	27	Котельная № 56																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 28	28	Котельная № 60																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 65																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 30	30	Котельная № 66																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 31	31	Котельная № 91																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 32	32	Котельная № 92																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,3655	0,3469	0,2823	0,3015	0,3015	0,3015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	2 131,36	2 023,07	1 646,42	1 758,55	1 758,55	1 758,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 33	33	Котельная № 96																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,0907	0,1115	0,0703	0,0380	0,0380	0,0380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	528,99	650,43	409,87	221,60	221,60	221,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 34	34	Котельная № 97																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0,2616	0,2404	0,2358	0,2358	0,2358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	1 525,53	1 402,01	1 374,90	1 374,90	1 374,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 35	35	Котельная № 101																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,0537	0,0489	0,0652	0,0337	0,0337	0,0337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	452,77	411,66	548,89	283,86	283,86	283,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 36		Котельная № 102																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 37		Котельная № 103																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 38		Котельная № 110																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 39		Котельная № 112																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,0926	0,0499	0,0099	0,0053	0,0053	0,0053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	539,82	290,99	57,48	30,78	30,78	30,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 40		Котельная № 114*****																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 41		Котельная № 118																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,5440	0,6022	0,5411	0,5355	0,5355	0,5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	4 582,37	5 072,90	4 558,28	4 510,98	4 510,98	4 510,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 42		Котельная № 122																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 43		Котельная № 123																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	8,2485	7,9801	6,9972	6,5690	6,5690	6,5690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	69 485,67	67 224,47	58 944,03	55 337,01	55 337,01	55 337,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 44		Котельная № 141																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	46	Котельная № 163																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	0,5018	0,7570	0,4795	0,5737	0,5737	0,5737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	4 226,81	6 377,26	4 039,47	4 832,55	4 832,55	4 832,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	533441	512738	478471	477726	70126	70126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	—	—	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
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	—	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	533441	512738	478471	477726	70126	70126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	34,0963	34,3430	35,1443	34,4234	31,1330	31,1330	31,1330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	287 227	289 306	296 055	289 983	262 264	262 264	262 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																		
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	6,1702	6,2149	6,3599	6,2301	5,6345	5,6345	5,6345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	36 132,94	36 394,42	37 243,55	36 483,20	32 995,87	32 995,87	32 995,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	49	Котельная № 10 ст. Латыши																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	40,27	40,56	41,50	40,65	36,77	36,77	36,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	323360	325700	333299	326466	295260	295260	295260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

6. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы системы теплоснабжения в зоне действия энергоисточников ООО «СГК» предусмотрено:

На Кемеровской ГРЭС (левобережная часть г. Кемерово) и на Кемеровской ТЭЦ (правобережная часть г. Кемерово):

1. Трубопроводы дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей необработанной водой в размере 2% от объема воды в тепловых сетях;

2. Станции баков-аккумуляторов горячей воды, основными целями которых служат выравнивание суточного графика расхода воды в системах теплоснабжения, создание и хранения запаса подпиточной воды на источниках теплоты, а также участие в компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы.

Кемеровская ГРЭС: БРТС – 5 баков по 2 000 м³ каждый, итого 10 000 м³; производительность насосного оборудования – 2640 м³/ч.

Кемеровская ТЭЦ: БРТС – 2 бака по 1 000 м³ каждый, итого 2 000 м³; производительность насосного оборудования – 650 м³/час.

Таблица 6-1 содержит сведения о наличии баков-аккумуляторов источников системы теплоснабжения г. Кемерово.

Таблица 6-1 – Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	4	Котельная № 4																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Теплоисточник №	5	Котельная № 6																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Теплоисточник №	6	Котельная № 7																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Теплоисточник №	7	Котельная № 8																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Теплоисточник №	8	Котельная № 9																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	—	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Теплоисточник №	9	Котельная № 11																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	—	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Теплоисточник №	10	Котельная № 14																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	—	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	—	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Теплоисточник №	11	Котельная № 15																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Теплоисточник №	12	Котельная № 17																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Теплоисточник №	16	Котельная № 26*																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Теплоисточник №	17	Котельная № 27																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	5	5	5	5	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	2,073	2,073	2,073	2,073														
Теплоисточник №	18	Котельная № 31																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Теплоисточник №	19	Котельная № 34																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Теплоисточник №	20	Котельная № 35**																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Теплоисточник №	21	Котельная № 38***																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Теплоисточник №	22	Котельная № 42																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Теплоисточник №	23	Котельная № 43																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Теплоисточник №	24	Котельная № 45																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	9	9	9	9	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	2,956	2,956	2,956	2,956														
Теплоисточник №	25	Котельная № 47****																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Теплоисточник №	27	Котельная № 56																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Теплоисточник №	28	Котельная № 60																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Теплоисточник №	43	Котельная № 123																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
Теплоисточник №	44	Котельная № 141																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Теплоисточник №	46	Котельная № 163																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	49	51	52	52	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	6,4634	6,4646	6,4651	6,4651	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	—	—	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	—	—	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	—	49	55	60	60	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	—	6,4634	6,4711	6,4824	6,4824	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
Теплоисточник №	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
Теплоисточник №	49	Котельная № 10 ст. Латыши																		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

**** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников централизованной системы теплоснабжения г. Кемерово возможна временная организация дополнительной подпитки от источников при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике (зона ЕТО № 01). Все магистрали централизованной системы теплоснабжения г. Кемерово соединены между собой и имеют секционирующие задвижки.

Кроме того, 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 не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6.22 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Таким образом, аварийная подпитка тепловых сетей определяется при следующих условиях:

– для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в размере 2% от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника,

аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети;

– в закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более следует предусматривать установку баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3% объема воды в системе теплоснабжения, при этом должно обеспечиваться обновление воды в баках. Число баков, независимо от системы теплоснабжения, принимается не менее двух по 50% рабочего объема;

– для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение, должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды расчетной емкостью, равной десятикратной величине среднего расхода воды на горячее водоснабжение.

Таблица 7-1 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Кемерово.

Таблица 7-1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник № 1	1	Кемеровская ГРЭС																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 293	1 291	1 290	1 287	1 289	1 337	1 387	1 421	1 450	1 484	1 505	1 527	1 549	1 568	1 576	1 583	1 588	1 600	1 603
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2 525	2 249	2 499	2 661	2 900	3 007	3 120	3 197	3 262	3 339	3 386	3 436	3 485	3 528	3 546	3 562	3 573	3 599	3 607
Теплоисточник № 2	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	695	695	695	695	695	705	715	722	729	744	753	761	775	783	790	797	803	809	814
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 228	1 257	1 006	1 136	1 117	1 133	1 149	1 160	1 171	1 196	1 210	1 223	1 246	1 258	1 269	1 280	1 291	1 300	1 309
Теплоисточник № 3	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	299	301	301	302	299	445	450	479	481	483	486	489	492	495	497	499	501	504	506
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 988	1 986	1 986	1 982	1 984	2 041	2 102	2 143	2 179	2 228	2 258	2 288	2 324	2 351	2 366	2 380	2 391	2 408	2 417
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3 754	3 506	3 506	3 797	4 017	4 140	4 270	4 357	4 433	4 534	4 595	4 659	4 731	4 786	4 815	4 842	4 864	4 899	4 915
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	299	301	301	302	299	445	450	479	481	483	486	489	492	495	497	499	501	504	506
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 287	2 287	2 287	2 284	2 284	2 487	2 552	2 621	2 659	2 711	2 744	2 777	2 816	2 846	2 863	2 879	2 893	2 912	2 923
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4 256	4 011	4 114	4 405	4 624	5 041	5 180	5 326	5 407	5 513	5 579	5 649	5 727	5 787	5 821	5 853	5 879	5 919	5 940
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник № 4	4	Котельная № 4																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,1103	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101
Теплоисточник № 5	5	Котельная № 6																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,5957	0,5938	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,1768	0,1790	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,1513	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	—	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	—	0,1876	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	—	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	—	1,2176	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	—	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	—	0,5720	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1089	0,1089	0,1097	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1537	0,1539	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1607	0,1608	0,1615	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26*																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	2,2530	2,2890	2,2919	2,2919	2,2919	2,2919	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	2,3481	2,3954	2,4006	2,3962	2,3962	2,3962	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	26,9486	27,4737	27,6061	27,6061	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	30,8889	30,5036	30,6366	30,6195														
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	1,0532	1,0530	1,0512	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,0592	0,0377	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,0623	0,0406	0,0430	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	3,5668	3,8487	4,3668	4,3668	4,3668	4,3668	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	3,8196	4,1477	4,7562	4,7320	4,7320	4,7320	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38***																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,7424	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,7811	0,7868	0,7761	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 22		Котельная № 42																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1106	0,1103	0,1106	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105
Теплоисточник № 23		Котельная № 43																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1854	0,1855	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1920	0,1920	0,1907	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901
Теплоисточник № 24		Котельная № 45																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	23,8320	24,0888	24,4125	24,4125	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	26,5417	26,7895	26,9555	27,0902														
Теплоисточник № 25		Котельная № 47****																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764
Теплоисточник № 27		Котельная № 56																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,0639	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,0640	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618
Теплоисточник № 28		Котельная № 60																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338
Теплоисточник № 29		Котельная № 65																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1115	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1164	0,1158	0,1170	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169
Теплоисточник № 30		Котельная № 66																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,2514	0,2511	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,2519	0,2517	0,2488	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485
Теплоисточник № 31		Котельная № 91																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	—	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	—	0,1053	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051
Теплоисточник № 32		Котельная № 92																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,6583	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,7021	0,6770	0,6775	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747
Теплоисточник № 33		Котельная № 96																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	1,0871	1,1064	1,1044	1,1044	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	1,1736	1,1949	1,2015	1,1989	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 34		Котельная № 97																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,5722	0,5836	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817
Теплоисточник № 35		Котельная № 101																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,6954	0,5809	0,5709	0,5709	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,7252	0,6070	0,5916	0,5934	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994
Теплоисточник № 36		Котельная № 102																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1256	0,1252	0,1251	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249
Теплоисточник № 37		Котельная № 103																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,4140	0,4175	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,4372	0,4401	0,4441	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434
Теплоисточник № 38		Котельная № 110																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,0552	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,0572	0,0561	0,0566	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565
Теплоисточник № 39		Котельная № 112																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,7385	0,7393	0,7390	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373
Теплоисточник № 40		Котельная № 114*****																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,7412	1,9054	1,9260	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,8578	1,9372	1,9403	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234
Теплоисточник № 41		Котельная № 118																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	1,1686	1,2180	1,2429	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	1,2281	1,2774	1,3061	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051
Теплоисточник № 42		Котельная № 122																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1032	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1125	0,1097	0,1102	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101
Теплоисточник № 43		Котельная № 123																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	8,0655	8,2258	8,2759	8,2472	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	8,6839	8,8860	8,9309	8,8615	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459
Теплоисточник № 44		Котельная № 141																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,0365	0,0365	0,0357	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 46	46	Котельная № 163																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	0,1827	0,1827	0,1831	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	72,71	75,20	77,50	77,50	25,85	25,85	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	80,78	82,59	84,76	84,76	27,44	27,44	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	—	—	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	—	—	1,98	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	—	73	76	80	80	29	29	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	—	81	84	88	88	30	30	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник № 47	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	28,8373	28,8373	28,8373	28,8372	28,8265	28,8265	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	65,8773	65,8773	65,8773	65,8772	65,8665	65,8665	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333
Теплоисточник № 48	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,5208	3,5208	3,5208	3,5205	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,9708	7,9708	7,9708	7,9705	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554
Теплоисточник № 49	49	Котельная № 10 ст. Латыши																		
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие

теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

8. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Кемерово, представленные в таблице 8-1, показывают, что на перспективу увеличение производительности существующих ВПУ не требуется. Основной причиной тому является внедрение мероприятий по организации закрытых схем ГВС. Данные мероприятия позволят в значительной степени сократить подпитку тепловых сетей. При полном переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые схемы в значительной степени увеличатся резервы производительности ВПУ.

По котельным №№ 47, 60, 65, 66, 101, 112 АО «Теплоэнерго» для восполнения утечек котлового контура химочищенную воду привозят из внешнего источника. По остальным котельным с отсутствием водоподготовительного оборудования подпиточная и питательная вода либо соответствуют установленным нормативам, либо производится периодическая чистка поверхностей теплообмена для снижения вредного воздействия воды на котельное и теплосетевое оборудование.

Устранение дефицита производительности ВПУ котельной № 112 произведено в 2020 г. путем включения в технологическую схему котельной ионообменной установки 0844/S3T. Установка состоит из корпуса, блока управления, фильтрующей среды, поддерживающего слоя гравия, дренажно-распределительной системы, реагентного бака. Основные технические характеристики: номинальная производительность 0,8 м³/час; назначение – удаление из воды солей жесткости.

Таким образом, на расчетный период нагрузка на ВПУ источников тепловой энергии будет складываться из следующих составляющих:

- собственные нужды теплоисточника;
- подпитка тепловой сети.

Таблица 8-1 – Балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	64 652	64 555	64 524	64 346	64 451	66 828	69 343	71 040	72 495	74 198	75 240	76 365	77 447	78 399	78 792	79 156	79 408	79 986	80 155
Установленная производительность ВПУ	т/ч	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
Потери располагаемой производительности	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Собственные нужды	т/ч	102	102	102	102	102	105	109	112	114	117	118	120	122	123	124	125	125	126	126
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 252,63	1 202,65	1 351,96	1 527,00	1 491,74	1 509,57	1 229,03	532,80	543,71	556,49	564,30	572,73	580,85	588,00	590,94	593,67	595,56	599,90	601,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	801	770	918	1 064	1 044	1 051	810	224	229	234	237	241	244	247	249	250	251	252	253
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	120	131	154	154	163	169	175	179	183	187	190	193	195	198	199	200	200	202	202
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	41	41	41	40	41	42	44	45	46	47	48	48	49	50	50	50	50	51	51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	640	599	723	870	840	840	591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	2 525	2 249	2 499	2 661	2 900	3 007	3 120	3 197	3 262	3 339	3 386	3 436	3 485	3 528	3 546	3 562	3 573	3 599	3 607
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 946	1 996	1 847	1 672	1 707	1 685	1 962	2 655	2 642	2 627	2 617	2 607	2 597	2 589	2 585	2 582	2 579	2 574	2 573
Доля резерва	%	59	60	56	51	52	51	59	80	80	80	79	79	79	78	78	78	78	78	78
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	34 762	34 762	34 762	34 762	34 762	35 241	35 761	36 102	36 434	37 200	37 638	38 038	38 766	39 148	39 491	39 826	40 161	40 433	40 713
Установленная производительность ВПУ	т/ч	1 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Потери располагаемой производительности	%	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Собственные нужды	т/ч	13,000	13,460	10,290	9,770	11,384	11,541	11,711	11,823	11,932	12,183	12,326	12,457	12,695	12,821	12,933	13,042	13,152	13,241	13,333
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	720,79	603,55	483,79	466,99	512,93	516,52	551,99	270,76	273,25	279,00	282,28	285,29	290,74	293,61	296,18	298,69	301,20	303,25	305,35
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	481	389	303	289	333	335	363	128	129	132	133	135	137	139	140	141	142	143	144
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	72	79	92	92	98	99	101	102	103	105	106	107	109	110	111	112	113	114	115
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	25	25	25	25	25	26	26	26	26	27	27	28	28	28	29	29	29	29	30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	383	286	186	172	210	210	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	1 228	1 257	1 006	1 136	1 117	1 133	1 149	1 160	1 171	1 196	1 210	1 223	1 246	1 258	1 269	1 280	1 291	1 300	1 309
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	266	1 383	1 506	1 523	1 476	1 472	1 436	1 717	1 715	1 709	1 705	1 702	1 697	1 694	1 691	1 688	1 686	1 684	1 681
Доля резерва	%	27	69	75	76	74	74	72	86	86	85	85	85	85	85	85	84	84	84	84
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14 942	15 034	15 055	15 083	14 974	22 267	22 477	23 931	24 044	24 158	24 300	24 443	24 586	24 729	24 843	24 958	25 072	25 186	25 300
Установленная производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Потери располагаемой производительности	%	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Собственные нужды	т/ч	24	24	24	24	24	35	36	38	38	38	39	39	39	39	39	40	40	40	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	316,55	289,83	284,58	267,13	261,56	372,09	315,79	179,48	180,33	181,18	182,25	183,32	184,40	185,47	186,32	187,18	188,04	188,90	189,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	218	193	195	180	177	253	205	88	88	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	39	36	43	43	43	69	70	74	74	75	75	76	76	77	77	77	78	78	78
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	9	9	9	9	9	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	445	471	477	494	500	378	434	568	567	566	564	563	562	560	559	558	557	556	555
Доля резерва	%	57	60	61	63	64	48	55	72	72	72	72	72	72	71	71	71	71	71	71
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	99 413	99 317	99 286	99 108	99 212	102 069	105 104	107 142	108 929	111 398	112 878	114 403	116 213	117 548	118 284	118 981	119 569	120 419	120 868
Установленная производительность ВПУ	т/ч	4 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	4 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300
Потери располагаемой производительности	%	2,66	2,17	2,11	2,10	2,13	2,20	2,28	2,33	2,38	2,43	2,47	2,50	2,54	2,57	2,59	2,60	2,61	2,63	2,63
Собственные нужды	т/ч	115	115	112	111	113	117	121	124	126	129	131	133	135	136	137	138	138	139	140
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 973	1 806	1 836	1 994	2 005	2 026	1 781	804	817	835	847	858	872	882	887	892	897	903	907
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1 282	1 160	1 221	1 354	1 377	1 386	1 173	352	358	366	371	376	382	386	388	391	393	395	397
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	192	209	246	246	260	268	276	281	285	292	296	300	304	308	310	312	313	316	317
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	66	66	66	66	66	68	70	71	72	74	75	76	77	78	78	79	79	80	80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	т/ч	1 023	884	909	1 042	1 050	1 050	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																				
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	3 754	3 506	3 506	3 797	4 017	4 140	4 270	4 357	4 433	4 534	4 595	4 659	4 731	4 786	4 815	4 842	4 864	4 899	4 915
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 212	3 379	3 352	3 195	3 182	3 157	3 398	4 373	4 357	4 335	4 323	4 309	4 294	4 282	4 276	4 270	4 265	4 258	4 254
Доля резерва	%	51	64	63	60	60	60	64	83	82	82	82	81	81	81	81	81	80	80	80
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14 942	15 034	15 055	15 083	14 974	22 267	22 477	23 931	24 044	24 158	24 300	24 443	24 586	24 729	24 843	24 958	25 072	25 186	25 300
Установленная производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Потери располагаемой производительности	%	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	4,50	4,54	4,83	4,85	4,88	4,91	4,93	4,96	4,99	5,02	5,04	5,06	5,08	5,11
Собственные нужды	т/ч	24	24	24	24	24	35	36	38	38	38	39	39	39	39	39	40	40	40	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	317	290	285	267	262	372	316	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	218	193	195	180	177	253	205	88	88	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	39	36	43	43	43	69	70	74	74	75	75	76	76	77	77	77	78	78	78
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	9	9	9	9	9	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	445	471	477	494	500	378	434	568	567	566	564	563	562	560	559	558	557	556	555
Доля резерва	%	57	60	61	63	64	48	55	72	72	72	72	72	72	71	71	71	71	71	71
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	114 356	114 350	114 341	114 191	114 186	124 335	127 581	131 073	132 973	135 556	137 178	138 846	140 799	142 277	143 127	143 939	144 641	145 606	146 168
Установленная производительность ВПУ	т/ч	5 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085
Потери располагаемой производительности	%	2,72	2,28	2,23	2,22	2,25	2,50	2,57	2,66	2,70	2,75	2,78	2,82	2,85	2,88	2,90	2,91	2,92	2,94	2,95
Собственные нужды	т/ч	138	139	136	135	137	152	157	162	164	167	169	171	174	175	176	177	178	179	180
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1 500	1 353	1 416	1 534	1 553	1 639	1 378	440	446	454	460	465	472	477	480	482	485	488	490
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	231	245	289	289	304	337	345	355	360	367	371	375	381	385	387	389	391	394	395
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	75	75	75	75	75	81	83	85	86	88	89	90	91	92	93	93	94	94	95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1194	1032	1052	1171	1175	1221	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	4256	4011	4114	4405	4624	5041	5180	5326	5407	5513	5579	5649	5727	5787	5821	5853	5879	5919	5940
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2657	3850	3829	3689	3682	3535	3832	4940	4923	4901	4887	4872	4855	4842	4835	4828	4822	4814	4809
Доля резерва	%	52	63	63	61	61	58	63	81	81	81	80	80	80	80	79	79	79	79	79
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	4	Котельная № 4																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0142	0,0142	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,00	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Доля резерва	%	0	0	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40
Теплоисточник №	5	Котельная № 6																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0736	0,0736	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0113	0,0113	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,596	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264
Доля резерва	%	0	0	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	0,70	0,70	0,70
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0185	0,0185	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0033	0,0033	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,177	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Доля резерва	%	0	0	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0179	0,0179	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0027	0,0027	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,151	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Доля резерва	%	0	0	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,188	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429	3,429
Доля резерва	%	0	0	0	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	1,218	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
Доля резерва	%	0	0	0	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39	82,39
Теплоисточник №	10	Котельная № 14																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,572	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
Доля резерва	%	0	0	0	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63	84,63
Теплоисточник №	11	Котельная № 15																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766
Собственные нужды	т/ч	0	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0189	0,0172	0,0172	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0058	0,0041	0,0041	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
Доля резерва	%	0	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	7,69	7,69	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	7,71	7,71
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361
Собственные нужды	т/ч	0	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0293	0,0266	0,0265	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0099	0,0072	0,0070	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,161	0,161	0,162	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
Доля резерва	%	0	92,80	92,79	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78	92,78
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26*																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	112,65	114,45	114,60	114,60	114,60	114,60	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой производительности	%	0	0,1320	0,1320	0,1320	0,1320	0,1320	0,1320	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337
Собственные нужды	т/ч	0	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,845	0,858	0,859	0,859	0,859	0,859	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,2860	0,3026	0,3032	0,3000	0,3000	0,3000	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0996	0,1115	0,1118	0,1085	0,1085	0,1085	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,1864	0,1911	0,1915	0,1915	0,1915	0,1915	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	2,348	2,395	2,401	2,396	2,396	2,396	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,652	1,638	1,637	1,637	1,637	1,637	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Доля резерва	%	0	66,07	65,53	65,49	65,49	65,49	65,49	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04	65,04
Теплоисточник №	17	Котельная № 27																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1 347,43	1 373,69	1 380,31	1 380,31														
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	15,70	15,70	15,70	15,70														
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	78,5000	78,5000	78,5000	78,5000														
Потери располагаемой производительности	%	0	0,8541	0,8541	0,8541	0,8541														
Собственные нужды	т/ч	0	0,6704	0,6704	0,6704	0,6704														
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	5	5	5	5														
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	2,073	2,073	2,073	2,073														
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	50,196	48,969	47,032	46,136														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	39,9987	37,8423	36,2157	35,3197														
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	4,2233	3,1741	3,1834	3,0341														
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	2,3669	2,4460	2,4659	2,4659														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	33,4084	32,2222	30,5664	29,8197														
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	30,889	30,504	30,637	30,620														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	27,634	28,860	30,798	31,694														
Доля резерва	%	0	35,20	36,76	39,23	40,37														
Теплоисточник №	18	Котельная № 31																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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	2,20	2,20

Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
Собственные нужды	т/ч	0	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,1348	0,1347	0,1348	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0797	0,0795	0,0797	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	1,053	1,053	1,051	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
Доля резерва	%	0	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	2,96	1,89	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827
Собственные нужды	т/ч	0	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,022	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0118	0,0061	0,0066	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0045	0,0029	0,0029	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0073	0,0032	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,062	0,041	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,168	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Доля резерва	%	0	97,37	98,04	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	178,34	192,43	218,34	218,34	218,34	218,34	218,34	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	2,4941	2,4941	2,4941	2,4941	2,4941	2,4941	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577
Собственные нужды	т/ч	0	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	1,557	1,728	1,941	1,891	1,891	1,891	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,6005	0,7406	0,8245	0,8913	0,8913	0,8913	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,2648	0,3133	0,3145	0,4234	0,4234	0,4234	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,1531	0,1897	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,1827	0,2376	0,2529	0,2108	0,2108	0,2108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	3,820	4,148	4,756	4,732	4,732	4,732	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,582	-0,753	-0,966	-0,915	-0,915	-0,915	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771	-1,771
Доля резерва	%	0	-58,17	-75,33	-96,60	-91,55	-91,55	-91,55	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14	-177,14
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38***																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	37,12	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248
Собственные нужды	т/ч	0	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,278	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,1020	0,0932	0,0934	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0405	0,0310	0,0312	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0615	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,781	0,787	0,776	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	9,200	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198
Доля резерва	%	0	96,84	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82
Теплоисточник № 22	22	Котельная № 42																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	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
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Собственные нужды	т/ч	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0204	0,0180	0,0180	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0068	0,0045	0,0044	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,111	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Доля резерва	%	0	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34
Теплоисточник №	23	Котельная № 43																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	9,27	9,27	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694
Собственные нужды	т/ч	0	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0369	0,0341	0,0342	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0094	0,0065	0,0066	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0275	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,192	0,192	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Доля резерва	%	0	89,88	89,88	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87	89,87

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №	24	Котельная № 45																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1 191,60	1 204,44	1 220,63	1 220,63	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	8,90	8,90	8,90	8,90														
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	44,1000	44,1000	44,1000	44,1000														
Потери располагаемой производительности	%	0	2,7197	2,7197	2,7197	2,7197														
Собственные нужды	т/ч	0	1,1994	1,1994	1,1994	1,1994														
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	9	9	9	9														
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	2,956	2,956	2,956	2,956														
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	42,873	40,646	39,065	40,425														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	32,9850	31,0797	29,7188	30,8367														
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	2,8412	2,8331	2,8425	2,8270														
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	1,8639	1,9024	1,9508	1,9508														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	28,2798	26,3443	24,9255	26,0589														
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	26,542	26,789	26,956	27,090														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,028	2,254	3,835	2,475														
Доля резерва	%	0	0,06	5,11	8,70	5,61														
Теплоисточник №	25	Котельная № 47****																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044
Доля резерва	%	0	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
Теплоисточник №	27	Котельная № 56																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3,19	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0082	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0081	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,064	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,024	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	28	Котельная № 60																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0059	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
Доля резерва	%	0	0	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
Теплоисточник №	29	Котельная № 65																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,58	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0135	0,0088	0,0135	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0046	0,0000	0,0047	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0089	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,1164	0,1158	0,1170	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042
Доля резерва	%	0	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
Теплоисточник №	30	Котельная № 66																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	12,57	12,56	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,094	0,094	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0469	0,0466	0,0459	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0460	0,0459	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																				
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,252	0,252	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,094	-0,094	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093
Доля резерва	%	0	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
Теплоисточник №	31	Котельная № 91																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0156	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0008	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
Доля резерва	%	0	0	0	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14
Теплоисточник №	32	Котельная № 92																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	32,91	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	%	0	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312
Собственные нужды	т/ч	0	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,685	0,655	0,577	0,600	0,600	0,600	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,4959	0,4525	0,3873	0,4041	0,4041	0,4041	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0631	0,0425	0,0420	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0673	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,3655	0,3469	0,2823	0,3015	0,3015	0,3015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,702	0,677	0,677	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,709	1,740	1,817	1,794	1,794	1,794	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
Доля резерва	%	0	71,21	72,49	75,72	74,76	74,76	74,76	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84
Теплоисточник №	33	Котельная № 96																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	54,35	55,32	55,22	55,22	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Собственные нужды	т/ч	0	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,517	0,549	0,498	0,460	0,464	0,464	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,2884	0,2789	0,2380	0,2066	0,2084	0,2084	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,1227	0,0888	0,0895	0,0903	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0750	0,0786	0,0782	0,0782	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0907	0,1115	0,0703	0,0380	0,0380	0,0380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	1,174	1,195	1,202	1,199	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,882	1,849	1,900	1,938	1,934	1,934	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979
Доля резерва	%	0	78,40	77,06	79,15	80,76	80,58	80,58	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48
Теплоисточник №	34	Котельная № 97																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,515	0,490	0,484	0,484	0,484	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,3348	0,3139	0,3170	0,3170	0,3170	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0358	0,0362	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0,2616	0,2404	0,2358	0,2358	0,2358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,572	0,584	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	1,074	1,099	1,105	1,105	1,105	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Доля резерва	%	0	0	67,12	68,70	69,05	69,05	69,05	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73
Теплоисточник №	35	Котельная № 101																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	34,77	29,04	28,54	28,54	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,325	0,276	0,292	0,255	0,257	0,257	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,1466	0,1231	0,1382	0,1082	0,1089	0,1089	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0311	0,0273	0,0274	0,0289	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0618	0,0469	0,0456	0,0456	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0537	0,0489	0,0652	0,0337	0,0337	0,0337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,725	0,607	0,592	0,593	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,390	-0,341	-0,357	-0,319	-0,322	-0,322	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281
Доля резерва	%	0	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
Теплоисточник №	36	Котельная № 102																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
Собственные нужды	т/ч	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0238	0,0208	0,0208	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0087	0,0057	0,0057	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,126	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355
Доля резерва	%	0	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12
Теплоисточник №	37	Котельная № 103																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	20,70	20,87	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	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	1,40	1,40	1,40	1,40
Потери располагаемой производительности	%	0	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
Собственные нужды	т/ч	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,155	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	0,157	0,157	0,157
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0756	0,0660	0,0664	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0330	0,0228	0,0231	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0425	0,0432	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,437	0,440	0,444	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,244	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
Доля резерва	%	0	88,86	88,77	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75
Теплоисточник №	38	Котельная № 110																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	2,76	2,71	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Собственные нужды	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0101	0,0091	0,0091	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0029	0,0021	0,0020	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0072	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,057	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,979	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Доля резерва	%	0	97,93	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97	97,97
Теплоисточник №	39	Котельная № 112																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,373	0,322	0,274	0,268	0,268	0,268	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,2265	0,1678	0,1281	0,1204	0,1204	0,1204	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0574	0,0413	0,0416	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0926	0,0499	0,0099	0,0053	0,0053	0,0053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,739	0,739	0,739	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,373	-0,322	-0,274	-0,268	0,932	0,932	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
Доля резерва	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	77,66	77,66	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18	78,18
Теплоисточник №	40	Котельная № 114*																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	37,06	95,27	96,30	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	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
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,3932	0,3932	0,3932	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0063	0,0063	0,0063	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,278	0,715	0,722	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0856	0,3621	0,2546	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0000	0,1225	0,0149	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0856	0,2396	0,2396	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,858	1,937	1,940	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	1,316	0,879	0,871	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Доля резерва	%	0	0	82,24	54,95	54,47	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17
Теплоисточник №	41	Котельная № 118																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	58,43	60,90	62,14	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586
Собственные нужды	т/ч	0	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	1,091	1,179	1,115	1,109	1,109	1,109	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,6931	0,7576	0,6998	0,6969	0,6969	0,6969	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0627	0,0624	0,0623	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0865	0,0929	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,5440	0,6022	0,5411	0,5355	0,5355	0,5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	1,228	1,277	1,306	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,300	1,212	1,276	1,282	1,282	1,282	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
Доля резерва	%	0	54,18	50,50	53,17	53,42	53,42	53,42	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20	80,20
Теплоисточник №	42	Котельная № 122																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,16	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
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
Собственные нужды	т/ч	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,039	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0270	0,0179	0,0179	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0133	0,0036	0,0036	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0138	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,361	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Доля резерва	%	0	98,36	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32	98,32
Теплоисточник №	43	Котельная № 123																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	403,28	411,29	413,79	412,36	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Потери располагаемой производительности	%	0	8,9889	8,9889	8,9889	8,9889	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759
Собственные нужды	т/ч	0	1,0787	1,0787	1,0787	1,0787	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	12,923	12,661	11,500	10,975	11,040	11,040	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157	3,157
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	9,5290	9,3253	8,3450	7,8633	7,8902	7,8902	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,6502	0,6941	0,6939	0,6405	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,6303	0,6511	0,6539	0,6539	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	8,2485	7,9801	6,9972	6,5690	6,5690	6,5690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	8,684	8,886	8,931	8,862	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-2,001	-1,739	-0,579	-0,054	-0,141	-0,141	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742
Доля резерва	%	0	-16,68	-14,50	-4,82	-0,45	-1,17	-1,17	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52	64,52
Теплоисточник №	44	Котельная № 141																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
Собственные нужды	т/ч	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0080	0,0070	0,0070	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0034	0,0024	0,0024	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587
Доля резерва	%	0	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19	99,19
Теплоисточник №	46	Котельная № 163																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери располагаемой производительности	%	0	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
Собственные нужды	т/ч	0	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,668	0,974	0,641	0,754	0,754	0,754	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,5252	0,7805	0,5030	0,5965	0,5965	0,5965	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0071	0,0071	0,0071	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,5018	0,7570	0,4795	0,5737	0,5737	0,5737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,183	0,183	0,183	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,812	2,505	2,838	2,725	2,725	2,725	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414
Доля резерва	%	0	80,33	71,58	81,09	77,86	77,86	77,86	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Собственные нужды	т/ч	0,00	0,00	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	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
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	0,00	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 из систем теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	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	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	0,00	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Доля резерва	%	0,00	0,00	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3 635	3 760	3 875	3 875	1 292	1 292	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	66,20	68,70	68,80	68,80	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	176,30	179,50	180,30	180,30	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90
Потери располагаемой производительности	%	0,00	1,81	1,78	1,78	1,78	2,30	2,30	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Собственные нужды	т/ч	0,00	3,18	3,20	3,20	3,20	1,36	1,36	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	49	51	52	52	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	6,4634	6,4646	6,4651	6,4651	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	86,36	82,81	78,73	78,47	12,37	12,37	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	8,65	7,60	7,75	7,54	1,70	1,70	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0,00	5,94	6,24	6,55	6,55	2,17	2,17	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	80,78	82,59	84,76	84,76	27,44	27,44	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	59,73	65,34	70,72	70,78	37,65	37,65	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73
Доля резерва	%	0,00	33,88	36,40	39,22	39,26	63,92	63,92	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34	79,34
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0,00	0,00	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	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
Собственные нужды	т/ч	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	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	0,000	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	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	0,00
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0,00	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	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	0,00	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Доля резерва	%	0,00	0,00	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40	98,40
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0,00	0,00	0,00	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86	98,86
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	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
Собственные нужды	т/ч	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	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0000	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	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
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	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	0,00
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,98	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08	90,08
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3 635	3 810	4 025	4 024	1 442	1 442	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	66	74	81	81	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	176	187	195	195	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Потери располагаемой производительности	%	0,00	1,81	1,73	1,66	1,66	1,88	1,88	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Собственные нужды	т/ч	0,00	3,18	3,23	3,23	3,23	1,39	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	49	55	60	60	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	6,4634	6,4711	6,4824	6,4824	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	86,36	82,93	79,07	78,81	12,70	12,70	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	8,65	7,62	7,77	7,56	1,72	1,72	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 из систем теплоснабжения	т/ч	0,00	5,94	6,34	6,86	6,86	2,48	2,48	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	80,78	83,62	87,77	87,80	30,48	30,48	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67	33,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	59,73	72,34	84,46	84,53	51,39	51,39	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48	60,48
Доля резерва	%	0,00	33,88	38,70	43,27	43,30	69,64	69,64	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95	81,95
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1 441,87	1 441,87	1 441,87	1 441,86	1 441,33	1 441,33	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98
Установленная 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	200,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Потери располагаемой производительности	%	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57
Собственные нужды	т/ч	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	51,730	52,026	52,987	52,122	48,170	48,170	48,197	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837	10,837
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	36,0845	36,3313	37,1325	36,4116	33,1198	33,1198	33,1249	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	1,9537	1,9537	1,9537	1,9537	1,9523	1,9523	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	34,0963	34,3430	35,1443	34,4234	31,1330	31,1330	31,1330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	65,877	65,877	65,877	65,877	65,867	65,867	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	125,180	124,884	123,923	124,788	128,740	128,740	128,655	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014	166,014
Доля резерва	%	62,59	62,44	61,96	62,39	64,37	64,37	64,33	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01
Теплоисточник №	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	176,04	176,04	176,04	176,03	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27
Установленная производительность ВПУ	т/ч	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Потери располагаемой производительности	%	3,8235	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Собственные нужды	т/ч	0,6500	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,725	8,778	8,952	8,796	8,076	8,076	8,076	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,5099	6,5545	6,6995	6,5697	5,9713	5,9713	5,9713	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	6,1702	6,2149	6,3599	6,2301	5,6345	5,6345	5,6345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	7,971	7,971	7,971	7,971	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,625	7,572	7,398	7,554	8,274	8,274	8,274	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035	15,035
Доля резерва	%	44,86	44,54	43,52	44,43	48,67	48,67	48,67	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44
Теплоисточник №	49	Котельная № 10 ст. Латыши																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Установленная производительность ВПУ	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	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери располагаемой производительности	%	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Собственные нужды	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Доля резерва	%	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1 630	1 630	1 630	1 630	1 628	1 628	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632
Установленная производительность ВПУ	т/ч	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Потери располагаемой производительности	%	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
Собственные нужды	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	42,62	42,91	43,86	43,01	39,12	39,12	39,12	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	40,27	40,56	41,50	40,65	36,77	36,77	36,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	74,35	74,35	74,35	74,35	74,33	74,33	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	134,57	134,22	133,08	134,10	138,78	138,78	138,69	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81	182,81
Доля резерва	%	61,45	61,29	60,77	61,23	63,37	63,37	63,33	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48	83,48

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

9. ПРОГНОЗЫ ГОДОВЫХ ЗАТРАТ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ НУЖД ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от нормативной утечки в системе теплоснабжения от основных источников тепловой энергии г. Кемерово представлены в таблице 9-1.

Таблица 9-1 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки в системе теплоснабжения от источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник № 1	1	Кемеровская ГРЭС																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	7017209	6747796	8040747	9324377	9142789	9211910	7096000	1966310	2006162	2053605	2081423	2112623	2142481	2168613	2178639	2188633	2195452	2211924	2215958
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	1051335	1143577	1345590	1345590	1424640	1477186	1532776	1570304	1602463	1640103	1663140	1687990	1711916	1732968	1741656	1749683	1755268	1768050	1771768
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	361366	359246	358574	354675	356961	370127	384056	393459	401517	410948	416720	422947	428942	434216	436393	438405	439804	443007	443938
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	0	0	0	157	3566	3772	2547	2182	2554	1563	1686	1624	1429	590	545	379	867	252
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	5604508	5244973	6336583	7624112	7361031	7361031	5175395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 2	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	4211664	3411314	2658546	2535876	2918805	2934382	3181000	1119675	1129943	1154363	1167425	1179794	1202839	1214178	1224746	1235111	1245488	1253837	1262538
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	632231	687701	809183	809183	856721	868533	881352	889750	897924	916820	927597	937474	955405	964831	973280	981530	989780	996492	1003400
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	220898	220898	220898	220898	220898	223944	227249	229414	231522	236394	239173	241719	246343	248773	250952	253079	255206	256937	258718
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	0	0	0	0	719	780	511	497	1150	656	601	1091	574	514	502	502	409	420
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	3358535	2502715	1628465	1505795	1841186	1841186	2071618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 3	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	1912417	1692063	1709159	1676828	1751458	2224344	1798000	771976	773610	777255	781895	786490	791085	795681	799314	802990	806666	810342	814019
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	341002	318531	374767	374767	377557	604203	609920	649364	652439	655514	659390	663266	667143	671019	674120	677221	680322	683423	686524
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	78694	80697	81172	81784	79383	112056	113116	120431	121001	121572	122291	123010	123728	124447	125022	125598	126173	126748	127323
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	137	33	42	0	10939	316	2180	170	170	214	214	214	214	171	171	171	171	171
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	95985	204972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	1492721	1292698	1253187	1124250	1089546	1497146	1074648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	11228872	10159110	10699293	11860252	12061593	12146292	10276999	3085985	3136105	3207969	3248848	3292418	3345320	3382790	3403385	3423743	3440939	3465762	3478497
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	1683566	1831277	2154773	2154773	2281361	2345719	2414129	2460054	2500387	2556923	2590736	2625464	2667321	2697799	2714936	2731213	2745048	2764543	2775168
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	582263	580144	579472	575572	577859	594071	611305	622873	633038	647342	655893	664666	675284	682989	687345	691483	695010	699943	702656
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	0	0	0	157	4285	4553	3058	2680	3704	2219	2288	2715	2002	1104	1047	881	1276	673
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	8963043	7747689	7965048	9129907	9202217	9202217	7247013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	1912417	1692063	1709159	1676828	1751458	2224344	1798000	771976	773610	777255	781895	786490	791085	795681	799314	802990	806666	810342	814019
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	341002	318531	374767	374767	377557	604203	609920	649364	652439	655514	659390	663266	667143	671019	674120	677221	680322	683423	686524
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	78694	80697	81172	81784	79383	112056	113116	120431	121001	121572	122291	123010	123728	124447	125022	125598	126173	126748	127323
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	137	33	42	0	10939	316	2180	170	170	214	214	214	214	171	171	171	171	171
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	95985	204972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	1492721	1292698	1253187	1124250	1089546	1497146	1074648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	13141289	11851173	12408452	13537081	13813052	14370636	12075000	3857960	3909715	3985224	4030743	4078908	4136405	4178471	4202699	4226734	4247606	4276104	4292515
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	2024568	2149808	2529540	2529540	2658918	2949922	3024049	3109418	3152825	3212436	3250126	3288730	3334464	3368818	3389056	3408434	3425370	3447966	3461692
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	660957	660841	660644	657357	657242	706126	724421	743304	754040	768913	778183	787675	799013	807437	812367	817081	821183	826691	829979
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	137	33	42	157	15224	4869	5238	2850	3874	2433	2502	2929	2217	1275	1218	1053	1447	844
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	95985	204972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	10455764	9040387	9218235	10254157	10291764	10699364	8321662	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	4	Котельная № 4																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	127,41	119,25	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89	118,89
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	14,00	14,00	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	8,16	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Котельная № 6																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	663,89	620,26	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28	605,28
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	95,00	95,00	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02	80,02
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26	525,26
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	6	Котельная № 7																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	168,42	155,44	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	28,00	28,00	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	7	Котельная № 8																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	161,55	150,44	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	23,00	23,00	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	11,12	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	—	188,35	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	—	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
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	—	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	—	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	—	1 170,17	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	—	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
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	—	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85	1 078,85
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	—	91,32	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	—	549,95	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	—	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
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	—	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05	507,05
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	—	42,90	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	118,30	100,40	100,53	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19	105,19
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	34,04	24,00	24,13	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	7,86	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	182,33	155,05	154,29	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	57,93	42,00	40,87	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	112,87	113,04	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40	113,40
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	11,53	0,01	0,02	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26*																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	2 578,49	2 551,59	2 554,77	2 527,06	2 527,06	2 527,06	2 562,07	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84	2 559,84
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	838,97	939,00	941,40	913,92	913,92	913,92	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77	925,77
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	1 570,54	1 609,90	1 613,14	1 613,14	1 613,14	1 613,14	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07	1 634,07
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	168,98	2,70	0,22	0,00	0,00	0,00	2,23	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/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	292 891	275 228	263 371	256 845	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	30 712	23 082	23 150	22 064														
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	17 212	17 787	17 932	17 932														
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	2 021,14	39,39	9,93	0,00														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	242 946	234 320	222 279	216 849														
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	1 209,13	1 134,52	1 135,94	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06	1 079,06
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	671,33	670,00	671,42	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54	614,54
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52	464,52
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	73,28	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	73,10	35,84	38,91	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	26,34	17,00	17,20	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	42,32	18,84	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	4,44	0,00	0,18	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	5 326,39	6 259,95	6 984,53	7 508,25	7 508,25	7 508,25	9 774,55	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09	9 556,09
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	2 230,48	2 639,00	2 649,46	3 566,89	3 566,89	3 566,89	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13	5 946,13
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	1 289,54	1 598,18	2 165,49	2 165,49	2 165,49	2 165,49	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96	3 609,96
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	267,51	21,14	38,86	0,00	0,00	0,00	218,46	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/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	1 538,87	2 001,63	2 130,71	1 775,87	1 775,87	1 775,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38***																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	914,78	785,47	786,47	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13	818,13

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	341,44	261,00	262,44	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10	294,10
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	517,66	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03	524,03
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	55,68	0,44	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	22	Котельная № 42																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	126,66	105,09	104,81	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46	105,46
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	39,63	26,00	25,72	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37	26,37
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	7,94	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	23	Котельная № 43																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	229,07	198,71	199,53	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91	180,91
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	54,58	38,00	38,69	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	160,59	160,71	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83	160,83
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	13,90	0,01	0,01	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	24	Котельная № 45																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	243 238	227 523	217 566	225 725	Заккрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	20 798	20 738	20 807	20 694														
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	13 644	13 925	14 280	14 280														
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	1 787,40	19,26	24,28	0,00														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	207 008	192 840	182 455	190 751														
Теплоисточник №	25	Котельная № 47****																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	89,39	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	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
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	27	Котельная № 56																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	74,16	67,26	67,00	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	0,74	1,00	0,74	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	68,63	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26	66,26
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	4,79	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	28	Котельная № 60																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	36,83	34,91	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	3,00	3,56	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	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	31,35	31,35	31,35
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	29	Котельная № 65																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	122	74	113,99	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81	121,81
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	39,00	0,00	39,60	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	74,78	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	8,37	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	30	Котельная № 66																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	292,18	271,75	267,92	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09	269,09
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	5,32	4,00	3,77	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	268,01	267,75	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15	264,15
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	31	Котельная № 91																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	—	98,58	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49	104,49
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	—	4,57	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	—	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	—	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	Котельная № 92																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	2 941,37	2 638,70	2 258,90	2 356,97	2 356,97	2 356,97	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41	598,41
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	368,03	248,00	244,85	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	392,61	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63	367,63

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	49,37	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	2 131,36	2 023,07	1 646,42	1 758,55	1 758,55	1 758,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Котельная № 96																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	1 763,66	1 628,26	1 387,87	1 204,66	1 216,20	1 215,30	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70	993,70
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	715,84	518,00	521,73	526,79	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49	532,49
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	—	437,29	458,39	456,27	456,27	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21	461,21
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	81,53	1,44	0,00	0,00	0,90	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/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	528,99	650,43	409,87	221,60	221,60	221,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	34	Котельная № 97																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	1 992,62	1 830,72	1 848,75	1 848,75	1 848,75	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85	473,85
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	209,00	210,85	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99	255,99
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	—	—	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86	217,86
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	40,23	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	1 525,53	1 402,01	1 374,90	1 374,90	1 374,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная № 101																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	1 287,46	1 036,80	1 164,26	911,41	918,12	917,69	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83	633,83
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	261,97	230,00	231,19	243,37	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81	245,81
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	—	520,56	395,14	384,18	384,18	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02	388,02
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	52	0	0	0	0,43	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/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	452,77	411,66	548,89	283,86	283,86	283,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	36	Котельная № 102																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	147,50	121,02	121,52	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20	119,20
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	50,52	33,00	33,51	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18	31,18
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	—	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	37	Котельная № 103																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	471,72	385,09	387,30	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	192,71	133,00	134,84	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	—	247,96	251,82	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42	252,42
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	38	Котельная № 110																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	63,08	52,95	52,82	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49	54,49
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	16,79	12,00	11,90	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	42,15	40,95	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91	40,91
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	39	Котельная № 112																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	1 373,56	978,73	746,93	702,21	702,21	702,21	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43	671,43
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	334,65	241,00	242,71	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69	224,69
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74	446,74
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	539,82	290,99	57,48	30,78	30,78	30,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	40	Котельная № 114*****																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	776,96	3 137,86	2 146,07	2 360,62	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98	2 346,98
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	0,00	1 031,81	125,79	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66	137,66
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	721,37	2 018,74	2 018,74	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32	2 209,32
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	55,59	87,31	1,55	13,64	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/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	41	Котельная № 118																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	5 926,70	6 385,58	5 897,06	5 871,03	5 870,92	5 870,92	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 359,95
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	527,88	526,00	525,21	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24	548,24
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	728,81	782,97	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70	811,70
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	87,64	3,71	1,86	0,11	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/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	4 582,37	5 072,90	4 558,28	4 510,98	4 510,98	4 510,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	42	Котельная № 122																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	165,36	104,62	104,53	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	77,42	21,00	21,13	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	80,20	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40	83,40
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	7,74	0,22	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 43	43	Котельная № 123																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	80 877,37	78 568,35	70 301,64	66 240,60	66 480,25	66 467,39	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38	11 130,38
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	5 477,41	5 847,00	5 845,60	5 395,33	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55	5 507,55
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	5 309,37	5 484,86	5 508,26	5 508,26	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83	5 622,83
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	604,91	12,02	3,76	0,00	12,87	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/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	69 485,67	67 224,47	58 944,03	55 337,01	55 337,01	55 337,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 44	44	Котельная № 141																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	48,94	40,83	40,69	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	19,55	14,00	13,86	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 46	46	Котельная № 163																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	4 437,61	6 575,09	4 237,08	5 025,09	5 025,09	5 025,09	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54	192,54
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	59,78	60,00	59,78	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71	54,71
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83	137,83
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	13,20	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	4 226,81	6 377,26	4 039,47	4 832,55	4 832,55	4 832,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	994	926	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	146,00	146,00	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13	780,13
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	67,73	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	646969	615898	585 331	582 791	100 694	100 666	34 617	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396	34 396
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	63 952	56 576	57 809	56 186	13 561	13 561	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952	15 952
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	44 123	46 384	48 877	48 877	16 979	16 979	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445	18 445
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	5 453,03	198,91	174,18	1,65	27,83	0,00	220,69	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/год	—	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	533 441	512 738	478 471	477 726	70 126	70 126	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	127	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	14,00	14,00	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25	105,25
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	8,16	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	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
ИТОГО по ЦТТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	—	—	1 908	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	—	—	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
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	—	—	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18	1 760,18
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	—	—	148,29	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	—	—	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	—	—	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
ИТОГО по ЦТТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	—	646969	617019	588 285	585 610	103 512	103 485	37 436	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215	37 215
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	—	63 952	56 736	57 969	56 359	13 734	13 734	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125	16 125
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	—	44 123	47 270	51 523	51 523	19 625	19 625	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090	21 090
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	—	5 453	275	322	2	28	0	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	—	533 441	512 738	478 471	477 726	70 126	70 126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	303 976,11	306 054,63	312 804,50	306 731,74	279 001,37	279 001,37	279 049,22	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62	16 779,62
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	291,12	291,12	291,12	291,12	291,12	291,12	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	16 457,93	16 457,93	16 457,93	16 457,82	16 446,12	16 446,12	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76	16 487,76
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	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/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	287 227	289 306	296 055	289 983	262 264	262 264	262 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	38 121,74	38 383,22	39 232,35	38 472,00	34 967,89	34 967,89	34 967,89	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02	1 972,02
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07
нормативные утечки теплоносителя из систем теплоснабжения	т/год	1 960,73	1 960,73	1 960,73	1 960,73	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95	1 943,95
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	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	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	36 133	36 394	37 244	36 483	32 996	32 996	32 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	49	Котельная № 10 ст. Латыши																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	342262	344602	352201	345 368	314 134	314 134	314 182	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916	18 916
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/год	331	331	331	331	331	331	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/год	18 571	18 571	18 571	18 571	18 543	18 543	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584	18 584
пусковое заполнение и регламентные испытания	т/год	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	323 360	325 700	333 299	326 466	295 260	295 260	295 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

10. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ КОММЕРЧЕСКОГО ПРИБОРНОГО УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУЩЕННОЙ ИЗ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, И АНАЛИЗ ПЛАНОВ ПО УСТАНОВКЕ ПРИБОРОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

В соответствии с п. 5 ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»:

«До 1 июля 2012 года собственники жилых домов, за исключением указанных в части 6 настоящей статьи, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии».

Практически все тепловые источники города оборудованы коммерческими узлами учета, оснащенные поверенными средствами измерения, позволяющими вести автоматически инструментальные измерения количества и качества отпускаемой в тепловые сети тепловой энергии.

Коммерческие приборы учета устанавливаются на тепловых сетях с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между энергоснабжающими организациями и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления.

Измерительные приборы размещены на границе балансовой принадлежности и проходят периодическую поверку.

Узлы учета тепловой энергии оборудуются средствами измерения (теплосчетчиками, водосчетчиками, тепловычислителями, счетчиками пара, приборами, регистрирующими параметры теплоносителя, и др.), зарегистрированными в Государственном реестре средств измерений и имеющими сертификат Главгосэнергонадзора Российской Федерации.

Теплосчетчик состоит из датчиков расхода и температуры, вычислителя или их

комбинации.

Данные по количеству установленных приборов учета у абонентов котельных АО «Теплоэнерго», ОАО «СКЭК» и ООО «Лесная поляна-Плюс» приведены соответственно в таблицах 10-1 – 10-3.

Таблица 10-1 – Данные по количеству установленных приборов у абонентов котельных АО «Теплоэнерго»

Номер котельной	Количество потребителей	Количество теплосчетчиков, установленных у потребителей	Количество водосчетчиков, установленных у потребителей
4	1	1	—
6	1	1	—
7	1	1	—
8	1	1	—
15	2	1	—
17	2	2	—
19	65	2	17
26	32	15	18
27	219	96	102
31	7	1	—
34	2	1	—
35	115	17	3
38	13	6	3
42	1	1	—
43	1	1	1
45	322	104	182
47	1	1	—
56	1	1	—
60	2	0	—
61	2	0	—
65	7	3	2
66	3	3	—
92	13	0	—
96	26	6	10
97	5	2	—
101	19	1	—
102	3	1	—
103	6	4	1
110	3	0	1
112	10	6	2
114	5	6	—
118	74	20	17
122	22	0	0
123	109	37	38
141	1	0	—
163	4	4	3

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» имеет 5339 потребителей тепловой энергии, из них 3269 оснащено приборами учета, также к сетям подключено 3048 потребителей ГВС по открытой схеме, в том числе 2904 оснащено приборами учета.

Таблица 10-2 – Данные по количеству установленных приборов у абонентов

котельных ОАО «СКЭК»

Категория потребителей	Количество потребителей, оборудованных теплосчетчиками	Количество потребителей, не оборудованных приборами учета тепловой энергии	Всего потребителей
Коммунальный сектор	78	51	129
Частный сектор	0	50	50
Бюджетные объекты	26	14	40
Прочие потребители	16	78	94

Таблица 10-3 – Данные по количеству установленных приборов у абонентов котельных ООО «Лесная поляна-Плюс»

Год	Общее количество потребителей	Количество потребителей, на которых установка приборов учета не требуется	Ежегодно устанавливаемое количество приборов учета	Количество потребителей, у которых установлены приборы учета
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»				
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная				
2015	—	—	—	—
2016	—	—	—	—
2017	—	—	—	—
2018	—	—	—	—
2019	4	0	0	4
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3				
2015	—	—	—	—
2016	—	—	—	—
2017	—	—	—	—
2018	—	—	—	—
2019	24	0	0	24
Котельная на б-р. Кедровый 2А				
2015	—	—	—	—
2016	—	—	—	—
2017	—	—	—	—
2018	—	—	—	—
2019	29	0	0	29
Котельная на пр-т Весенний 7А				
2015	—	—	—	—
2016	—	—	—	—
2017	—	—	—	—
2018	—	—	—	—
2019	47	0	0	47

В 2020 году филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» планирует установить приборы учета на 5 МКД, с максимальной тепловой нагрузкой более 0.2 Гкал/час.

По актуализированному (полученному от Администрации г. Кемерово) перечню МКД к установке ОДПУ филиалом АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» на период до 2024 г. предусмотрено 213 приборов по следующему графику:

- 2021 г.- выполнение ПИР по установке ОДПУ;
- 2022 г. – установка ОДПУ на 100 МКД;
- 2023 г. – установка ОДПУ на 100 МКД;
- 2024 г. – установка ОДПУ на 13 МКД.

АО «Теплоэнерго» для оснащения потребителей приборами учета тепловой энергии в 2020 г. планирует установку 43 приборов учета. После чего будет достигнуто 100% количество установленных приборов у потребителей.

Общее количество тепловой энергии и теплоносителя, потребленное за расчетный период всеми абонентами без приборов учета, определяется из теплового и водного балансов системы теплоснабжения, а отдельным потребителем – пропорционально его расчетным часовым тепловой и массовой (объемной) нагрузкам, указанным в договоре теплоснабжения, с учетом различия в характере теплового потребления: отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка переменна и зависит от метеоусловий, тепловая нагрузка горячего водоснабжения в течение отопительного периода постоянна.

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов на участках тепловой сети, находящихся на балансе соответствующего абонента, включаются в количество тепловой энергии, потребленной этим абонентом, также, как и потери тепловой энергии со всеми видами утечки и сливом теплоносителя из систем теплоснабжения и трубопроводов его участка тепловой сети.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учета необходимо произвести для всех объектов, максимальное потребление которых составляет не менее 0,2 Гкал/час.

Для всех объектов капитального строительства с максимальной тепловой нагрузкой не менее 0,2 Гкал/ч в границах города Кемерово требуется установка приборов учета потребляемой тепловой энергии.

Установку приборов учета нецелесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

Выбор типа прибора учета помимо характеристик и общеизвестных требований, например, по длинам прямых участков трубопроводов, должен основываться также на учете следующих факторов:

- допустимого по экономическим соображениям срока окупаемости;
- наличие «запаса» перепада давления на вводе конкретного объекта;
- соответствия теплового узла Правилам технической эксплуатации;
- надежности и ремонтнопригодности приборов;
- необходимости автономного электропитания;
- уровня подготовки эксплуатационного персонала;
- полная автоматизация учета;
- наличие двухмесячного почасового архива;
- доступная стоимость;
- срок присутствия производителя приборов на рынке;
- количество проданных приборов и в каких регионах они эксплуатируются.

Отечественными производителями выпускается большое количество теплосчетчиков, удовлетворяющих по своим техническим характеристикам требованиям Правил учета тепловой энергии. Выбор тепловычислительных комплексов следует производить, исходя из оптимального сочетания цены и качества.

Монтаж узлов учета в муниципальных жилых домах будет выполняться подрядными организациями, прошедшими конкурсный отбор. На жилищно-эксплуатационные предприятия возлагается обязанность по оборудованию помещений узлов учета в части обеспечения сохранности устанавливаемого оборудования, предотвращения несанкционированного проникновения в узел посторонних лиц. До начала выполнения монтажа предприятием - подрядчиком изготавливается проектно-сметная документация.