

Приложение
к схеме теплоснабжения в
административных границах
муниципального образования
город-курорт Сочи на
период с 2015 до 2032 года
№2

Таблица 1. Нормативно-расчетные климатологические данные холодного и теплого периода года

Наименование	Ед. изм	СНиП 23-01-99	СП 131.13330.2012
1. Климатические параметры холодного периода года			
Абсолютная минимальная температура	°С	-18	-13
Температура воздуха наиболее холодных суток:			
-обеспеченностью 0,98	°С	-9	-7
-обеспеченностью 0,92	°С	-6	-5
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки:			
-обеспеченностью 0,98	°С	-5	-3
-обеспеченностью 0,92	°С	-3	-2
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}$	°С	6,4	6,6
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}$	сут	72	94
Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}$	м/с	3,2	3,5
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	72	72
Количество осадков за ноябрь - март	мм	786	789
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль		СВ	В
2. Климатические параметры теплого периода года			
Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	39	39
Температура воздуха:			
-обеспеченностью 0,98	°С	27,8	28
-обеспеченностью 0,95	°С	24,8	26
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	°С	26,6	27,2
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	%	77	77
Количество осадков за апрель - октябрь	мм	768	828
Суточный максимум осадков	мм	245	245
Преобладающее направление ветра за июнь - август		СВ	СВ

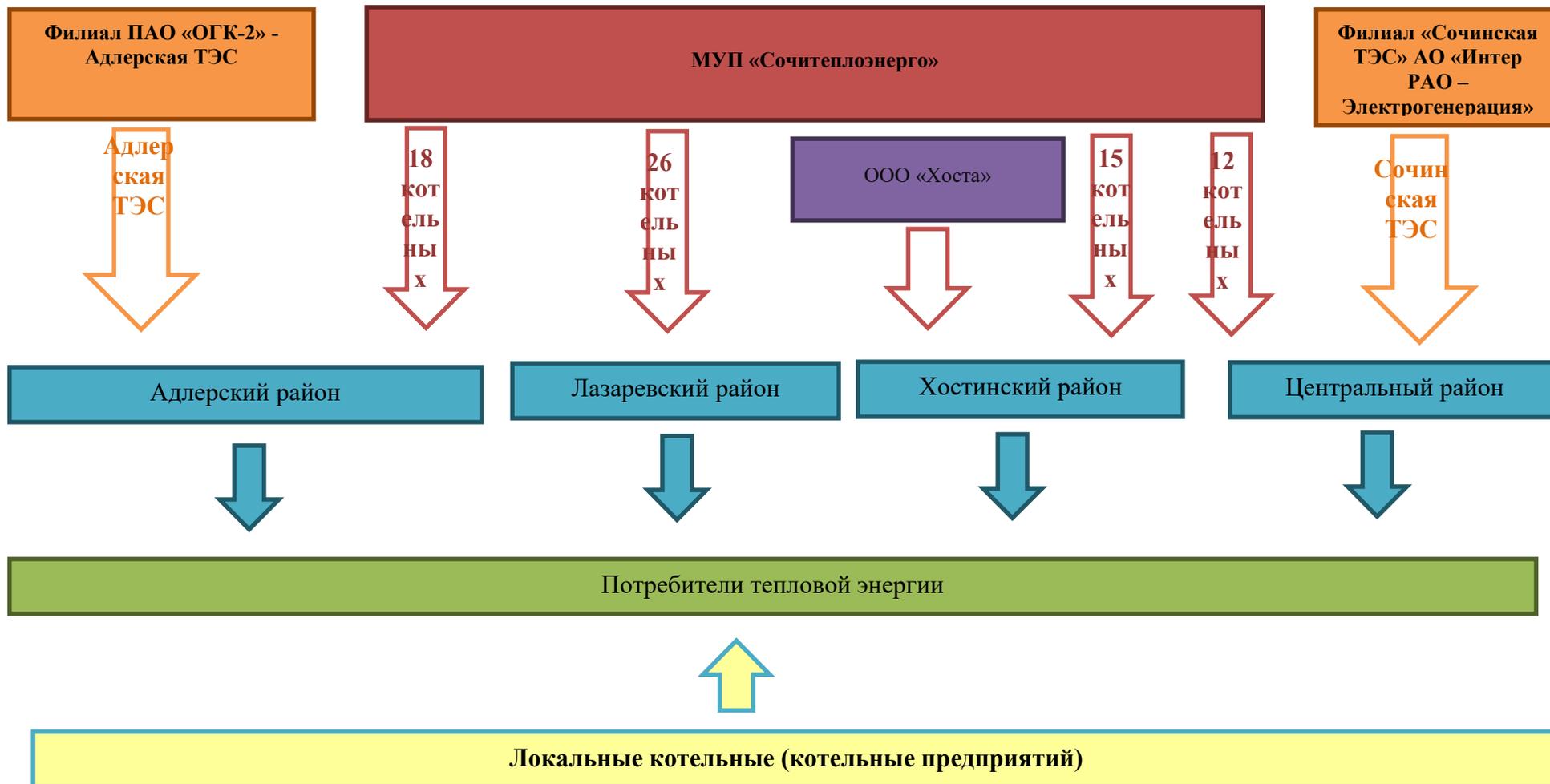
Таблица 2. Среднемесячная температура наружного воздуха, °С

СНиП 23-01-99												
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
5,9	6,1	8,2	11,7	16,1	19,9	22,8	23,1	19,9	15,7	11,7	8,2	14,1
СП 131.13330.2012												
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
6,0	6,2	8,3	12,2	16,1	20,0	23,0	23,3	19,8	15,6	11,3	7,9	14,1

Таблица 3. Перечень теплоснабжающих организаций г. Сочи

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Руководитель	Адрес
1	Филиал ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС	Директор - Никандров Олег Николаевич	354383, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Суздальская
2	Филиал «Сочинская ТЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Директор – Ворожеев Дмитрий Викторович	Российская Федерация, Краснодарский край, г. Сочи ул. Транспортная д. 133
3	МУП «Сочитеплоэнерго»	Директор - Яшнов Игорь Николаевич	354000, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Юных Ленинцев, 23
4	ООО «Хоста»	Директор - Асатуров Азат Казарович	354024, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Дорога на Большой Ахун, 14а

Схема 1



Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения г. Сочи на 2015 год

Таблица 4. Котлоагрегаты, установленные на Адлерской ТЭС

Тип котлоагрегата	Количество	Паропроизводительность, т/ч		Завод-изготовитель котлов	Год ввода в эксплуатацию	Структура сжигаемого топлива	Давление перегретого пара, кгс/см ²		Температура перегретого пара, °С	
		КВД	КНД				КВД	КНД	КВД	КНД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котел-утилизатор Е - 99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69)	4	99,59	13,74	ПАО "Подольский машиностроительный завод"	2012	-	77,08	5,5	545	212

Таблица 5. Турбоагрегаты, установленные на Адлерской ТЭС

Тип (модификация) турбо-агрегата	Количество	Уст. элект. мощность, МВт	Завод-изготовитель турбин	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная нагрузка отборов пара, Гкал/ч		Давление перегретого пара, кгс/см ²		Температура перегретого пара, °С	
					нерегулируемый	регулируемый	КВД	КНД	КВД	КНД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Паровая турбина Т-48/62-7,4/0,12	2	48	ПАО «Калужский турбинный завод»	2012	38,72	66,7	74	5,1	536	211
Газовая турбина № 11 V 64, 3А	1	63	фирма Ансальдо-Энергия	2012	-	-	-	-	-	-
Газовая турбина № 12 V 64, 3А	1	65	фирма Ансальдо-Энергия	2012	-	-	-	-	-	-
Газовая турбина № 21 V 64, 3А	1	61	фирма Ансальдо-Энергия	2012	-	-	-	-	-	-
Газовая турбина № 22 V 64, 3А	1	66	фирма Ансальдо-Энергия	2012	-	-	-	-	-	-

Таблица 6. Состав основного оборудования Сочинской ТЭС

Оборудование	Тип/марка	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Вид основного топлива
ПТУ№1	Т-10/11-5,2/0,2	12,5	12,5	2004	газ
ПТУ№2	Т-10/11-5,2/0,2	12,5	12,5	2004	газ
ПТУ№3	SST-600	25	25	2009	газ

Таблица 7. Состав основного оборудования источников МУП "Сочитеплоэнерго"

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы	Вид топлива	КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
---	----------	-----------------	-------	-------------	-----	--------	--------	--------	-----

п/п	наименование котельной		№	Марка котла	Тип котла	Рабочие, резервные и котлы в консервации	Основное	Резервное	котла, %	Условный расход топлива (кг.у.т./Гкал)	Установленная мощность, Гкал/ч	Производительность, т/ч	Год ввода котла в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Котельная №10А	ул. Авиационная, 8									20,640		
			1	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	работа	газ	-	91,81	155,6	6,880	-	2014
			2	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	работа	газ	-	91,88	155,5	6,880	-	2014
			3	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	работа	газ	-	91,81	155,6	6,880	-	2014
2	Котельная №16А	с. Веселое, ул. Таврическая-Акаций									13,758		
			1	ТТ100	водогрейный	работа	газ	дизельное	93,82	152,3	6,879	-	2014
			2	ТТ100	водогрейный	работа	газ	дизельное	93,84	152,2	6,879	-	2014
3	Котельная №19А	ул. Гастелло, 41									118,320	95,0	
			1	ДЕ-25/14-225	паровой	работа	газ	мазут	90,50	157,9	15,000	25,0	2014
			2	ДЕ-25/14-225	паровой	работа	газ	мазут	90,43	158,0	15,000	25,0	2014
			3	ДКВР-20/13	паровой	работа	газ	мазут	87,57	163,1	13,320	20,0	1980
			4	ДЕ-25/14-225	паровой	работа	газ	мазут	87,32	163,6	15,000	25,0	1988
			1	ПТВМ-30М	водогрейный	работа	газ	мазут	91,01	157,0	30,000	-	1980
			2	ПТВМ-30М	водогрейный	работа	газ	мазут	89,03	154,6	30,000	-	1984
4	Котельная № 19/1А	п. Эсто-Садок, ул. Березовая									3,784		
			1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	дизельное	93,64	152,6	2,150	-	2013
			2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	дизельное	93,54	152,7	1,634	-	2013
5	Котельная № 19/2А	п. Красная поляна, ул.									1,788		

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
		Ачишховская											
			1	Buderus Logano SK 745	водогрейный	работа	газ	-	94,49	151,2	0,894	-	2013
			2	Buderus Logano SK 745	водогрейный	работа	газ	-	94,38	151,4	0,894	-	2013
6	Котельная № 19/3А	ул. Гидростроителей, 9									4,815		
			1	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	работа	газ	сж.газ	93,51	152,8	2,408	-	2013
			2	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	работа	газ	сж.газ	93,81	152,3	2,408	-	2013
7	Котельная № 19/4А	п. Красная Поляна, ул. Защитников Кавказа, 78									4,815		
			1	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	работа	газ	сж.газ	93,57	152,7	2,408	-	2014
			2	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	работа	газ	сж.газ	93,10	153,4	2,408	-	2014
8	Котельная № 19/5А	п. Красная Поляна, ул. Заповедная, 21									0,584		
			1	Wolf MSK - 340.	водогрейный	работа	газ	сж.газ	94,67	150,9	0,292	-	2013
			2	Wolf MSK - 340.	водогрейный	работа	газ	сж.газ	95,06	150,3	0,292	-	2013
9	Котельная № 21А	с. Молдовка, ул. Пчеловодов									0,430		
			1	Универсал – 6М	водогрейный	работа	уголь	-	61,50	232,3	0,215	-	1984
			2	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	61,50	232,3	0,215	-	1984
10	Котельная № 25А	с. Весёлое, пер. Донецкий									0,430		
			1	КВА-0,25ЭЭ	водогрейный	работа	дизел	-	80,63	177,2	0,215	-	2000

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы			Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год	
						ьное							
			2	КВА-0,25ЭЭ	водогрейный	работа	дизельное	-	80,43	177,6	0,215	-	2000
11	Котельная №26А	с. Веселое-Псоу, ул. Худякова									22,614		
			1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	сж.газ	92,01	155,3	7,997	-	2014
			2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	сж.газ	91,89	155,5	7,997	-	2014
			3	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	сж.газ	91,92	155,4	6,621	-	2014
12	Котельная №26/1А	с. Весёлое, ул. Мира									4,300		
			1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	резерв	сж.газ	-	93,18	153,3	2,150		2011
			2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	резерв	сж.газ	-	92,98	153,7	2,150		2011
13	Котельная № 29А	ул. Ленина, 284									15,649		
			1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	-	88,61	161,2	4,471	-	2013
			2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	-	88,49	161,4	5,589	-	2013
			3	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	работа	газ	-	88,49	161,4	5,589		2013
14	Котельная № 31А	ул. Чекменёва, 32									1,290		
			1	КВ-ГМ -1	водогрейный	работа	газ	дизельное	85,34	167,4	0,430	-	2003
			2	КВ-ГМ -0,5	водогрейный	работа	газ	дизельное	85,01	168,0	0,860	-	2003
15	Котельная №32А	с. Черешня, ул. Владимирская									0,688		
			1	КВр-0,4А	водогрейный	работа	уголь	-	62,06	230,2	0,344	-	2005
			2	КВр-0,4А	водогрейный	работа	уголь	-	62,64	228,1	0,344	-	2005
16	Котельная №33А	п. Гумария, ул. Петропавловская									1,084		
			1	КВа-0,63	водогрейный	работа	дизельное	-	79,51	179,7	0,542	-	2007

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
			2	Ква-0,63	водогрейный	работа	дизельное	-	79,53	179,6	0,542	-	2007
17	Котельная №38А	ул. Полевая,12									0,860		
			1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	сж.газ	-	91,28	156,5	0,430	-	2011
			2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	сж.газ	-	91,15	156,7	0,430	-	2011
18	Котельная №50А	ул.Фигурная,3									0,258		
			1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	сж.газ	-	90,90	157,2	0,129	-	2014
			2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	сж.газ	-	90,90	157,2	0,129	-	2014
19	Котельная №1Л	п. Вишневка, ул. Ватутина, 20									1,720		
			1	КВа-1-ЭЭ	водогрейный	работа	печное	-	88,35	161,7	0,860	-	2000
			2	КВа-1-ЭЭ	водогрейный	работа	печное	-	88,24	161,9	0,860	-	2000
20	Котельная №2Л	п. Шхафит, ул. Адыгейская, 19/4									0,512		
			1	Универсал-5М	водогрейный	работа	уголь	-	66,88	213,6	0,256	-	2000
			2	Универсал-5М	водогрейный	работа	уголь	-	66,82	213,8	0,256	-	2000
21	Котельная №3Л	ул. Сибирская, 42а									1,436		
			1	КВ-Р-0,4-95К	водогрейный	работа	уголь	-	73,98	193,1	0,344	-	2004
			2	КВ-Р-0,63-95К	водогрейный	работа	уголь	-	75,25	189,9	0,542	-	2004
			3	КВ-Р-0,63-95К	водогрейный	работа	уголь	-	75,25	189,9	0,550	-	1993
22	Котельная №4Л	п. Макопсе, ул. Свободы, 23									1,800	3,0	
			1	Е-1/9-М	паровой	работа	мазут	-	77,98	183,2	0,600	1,0	1987
			2	Е-1/9-М-2	паровой	работа	мазут	-	76,35	187,1	0,600	1,0	1987
			3	Е-1/9-М	паровой	работа	мазут	-	76,92	185,7	0,600	1,0	1987
23	Котельная №5Л	п. Горное Лоо, ул. Лооская, 28									1,892		
			1	КВ-Г-1,1-95	водогрейный	работа	газ	дизельное	85,21	167,7	0,946	-	2001

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
			2	КВ-Г-1,1-95	водогрейный	работа	газ	дизельно е	85,43	167,2	0,946	-	2001
24	Котельная №6Л	ул. Тихорецкая, 51									0,892		
			1	Универсал-5М	водогрейный	работа	уголь	-	66,88	213,6	0,223	-	1994
			2	Универсал-5М	водогрейный	работа	уголь	-	66,88	213,6	0,223	-	1994
			3	Универсал-5М	водогрейный	работа	уголь	-	66,79	213,9	0,223	-	1994
			4	Универсал-5М	водогрейный	работа	уголь	-	66,91	213,5	0,223	-	1994
25	Котельная №7Л	п. Атарбеково, ул. Моторная, 7									1,110		
			1	VK-350	водогрейный	работа	дизельное	-	89,40	159,8	0,350	-	2002
			2	VK-350	водогрейный	работа	дизельное	-	89,57	159,5	0,350	-	2002
			3	VK-410	водогрейный	работа	дизельное	-	89,91	158,9	0,410	-	2002
26	Котельная №8Л	п. Лазаревское, ул. Лазарева,1									31,562	29,5	
			1	КВЖ-8,12-115ГМ	водогрейный	работа	газ	мазут	87,04	164,1	6,983	-	2006
			2	КСВ-8	водогрейный	работа	газ	мазут			6,879	-	2015
			3	ДКВР-6,5-13	паровой	работа	газ	мазут	83,94	170,2	3,900	6,5	1987
			4	ДКВР-6,5-13	паровой	работа	газ	мазут	84,43	169,2	3,900	6,5	1987
			5	ДКВР-6,5-13	паровой	работа	газ	мазут	84,58	168,9	3,900	6,5	1979
			6	ДКВР-10-13	паровой	работа	газ	мазут	85,00	168,1	6,000	10,0	1982
27	Котельная №8/1Л	п. Лазаревское, ул. Свирская, 19									1,800	3,0	
			1	Е-1/9-М	паровой	резерв	газ	-			0,600	1,0	1993
			2	Е-1/9-М	паровой	резерв	газ	-			0,600	1,0	1998
			3	Е-1/9-М	паровой	резерв	газ	-			0,600	1,0	1988
28	Котельная №8/2Л	п. Головинка, ул. Центральная, 77									4,730		
			1	КВа-2,5-ЭЭ	водогрейный	работа	газ	дизельно е	88,95	160,6	2,150	-	2003
			2	КВа-2,5-ЭЭ	водогрейный	работа	газ	дизельно е	88,98	160,6	2,150	-	2003
			3	КВа-0,5-ЭЭ	водогрейный	работа	газ	дизельно е	89,96	158,8	0,430	-	2013

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
29	Котельная №9Л	п. Вардане, ул. Молодежная, 34									4,386		
			1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	печное	-	90,23	158,3	1,720	-	2013
			2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	печное	-	79,57	179,5	1,720	-	2011
			3	КВ-ГМ-1,1-95	водогрейный	работа	печное		65,76	217,3	0,946		2002
30	Котельная №10Л	п. Детляжка, ул. Рязанская, 12а									2,322		
			1	КВА-0,5-ЭЭ	водогрейный	работа	газ	дизельное	90,83	157,3	0,430	-	2010
			2	КВ-Гм-1,1-95	водогрейный	работа	газ	дизельное	86,11	165,9	0,946	-	2002
			3	КВ-Гм-1,1-95	водогрейный	работа	газ	дизельное	85,85	166,4	0,946	-	2015
31	Котельная №11Л	п. Лоо, ул. Енисейская, 6									1,800	3,0	
			1	Е-1/0,9-М-3	паровой	работа	мазут	-	76,89	185,8	0,600	1,0	1997
			2	Е-1/0,9-М-3	паровой	работа	мазут	-	76,68	186,3	0,600	1,0	2002
			3	Е-1/0,9-М-3	паровой	работа	мазут	-	77,51	184,3	0,600	1,0	1996
32	Котельная №11/1Л	п. Лоо, ул. Декабристов, 39-а									0,823		
			1	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,79	213,9	0,274	-	1992
			2	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,69	214,2	0,274	-	1992
			3	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,91	213,5	0,274	-	1992
33	Котельная №11/2Л	п. Лоо, ул. Разина, 18									0,400		
			1	Универсал-6	водогрейный	резерв	уголь	-			0,200	-	1974
			2	Универсал-6	водогрейный	резерв	уголь	-			0,200	-	1974
34	Котельная №12Л	п. Совет-Квадже, ул. Сибирская, 9									0,364		
			1	Универсал-6	водогрейный	работа	уголь	-	68,26	209,3	0,182	-	1964
			2	Универсал-6	водогрейный	работа	уголь	-	68,35	209,0	0,182	-	1964
35	Котельная №13Л	п. Агарбеково, ул. Енисейская, 12г									0,322		

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
			1	KBp-0,125	водогрейный	работа	уголь	-	65,99	216,5	0,107	-	2015
			2	KBp-0,25 -95	водогрейный	работа	уголь	-	65,80	217,1	0,215	-	2015
36	Котельная №14Л	п. Лоо, ул. Азовская, 15									0,326		
			1	Универсал-5м	водогрейный	работа	уголь	-	65,89	216,8	0,163	-	2002
			2	Универсал-5м	водогрейный	работа	уголь	-	65,99	216,5	0,163	-	2000
37	Котельная №15Л	п. Совет-Квадже, ул. Авроры, 1а									0,396		
			1	Buderus Logano GE 315	водогрейный	работа	сж.газ	-	91,87	155,5	0,198	-	2007
			2	Buderus Logano GE 315	водогрейный	работа	сж.газ	-	91,75	155,7	0,198	-	2007
38	Котельная №16Л	п. Якорная Щель, ул. Череповецкая, 24а									2,889		
			1	Vitoplex 100 SX 1	водогрейный	работа	газ	дизельное	89,43	159,7	0,963	-	2008
			2	Vitoplex 100 SX 1	водогрейный	работа	газ	дизельное	89,99	158,8	0,963	-	2008
			3	Vitoplex 100SX 1	водогрейный	работа	газ	дизельное	90,02	158,7	0,963	-	2008
39	Котельная №17Л	п. Атарбеково, ул. Енисейская, 12									0,146		
			1	Gaster N85 AW	водогрейный	работа	сж.газ	-	89,99	158,8	0,073	-	2014
			2	Gaster N85 AW	водогрейный	работа	сж.газ	-	90,10	158,6	0,073	-	2014
40	Котельная №18Л	п. Головинка, ул. Медицинская, 1а									0,258		
			1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	газ	дизельное	88,00	162,4	0,129	-	2013
			2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	работа	газ	дизельное	88,10	162,2	0,129	-	2013
41	Котельная №37Л	ул. Астраханская									0,542		
			1	KOLBI 315 K	водогрейный	работа	уголь	-	80,99	176,4	0,271		2012
			2	KOLBI 315 K	водогрейный	работа	уголь	-	81,01	176,4	0,271		2012

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
42	Котельная №40Л	п. Лазаревское, ул. Калараш									0,430		
			1	Buderus Logano SK 645-250	водогрейный	работа	газ	-	91,75	155,7	0,215		2014
			2	Buderus Logano SK 645-250	водогрейный	работа	газ	-	91,87	155,5	0,215		2014
43	Котельная №41Л	п. Сибирский ул. Сибирская,15									1,342		
			1	HP-30	водогрейный	работа	уголь	-	69,93	204,3	0,800		2004
			2	KB-P-0,63-95K	водогрейный	работа	уголь	-	75,15	190,1	0,542		2004
44	Котельная №45Л	аул. Б. Кичмай, ул. Ачмизова, 8а									0,421		
			1	RTQ-250	водогрейный	работа	газ	дизельно е	88,87	160,8	0,249	-	2009
			2	RTQ-165	водогрейный	работа	газ	дизельно е	88,82	160,9	0,172	-	2009
45	Котельная №6	ул. Бытха, 21-б									15,600	26,0	
			1	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	90,82	157,3	3,900	6,5	1999
			2	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	89,68	159,3	3,900	6,5	1967
			3	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	87,59	163,1	3,900	6,5	1966
			4	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	88,68	161,1	3,900	6,5	1980
46	Котельная №9	ул. Краснополянская, 9-а									14,100	23,5	
			1	ДКВР-4/13	паровой	работа	газ	печное	87,43	163,4	2,400	4,0	1992
			2	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	87,54	163,2	3,900	6,5	2001
			4	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	87,59	163,1	3,900	6,5	1989
			5	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	87,54	163,2	3,900	6,5	1978
47	Котельная №10	ул. Дмитриевой, 25									3,586		
			1	Buderus Logano SK 735	водогрейный	работа	газ	дизельно е	92,00	155,3	1,591	-	2016
			2	КВГМ 2,32-115	водогрейный	работа	газ	дизельно е	92,00	155,3	1,995	-	2016
48	Котельная №11	ул. Искры									17,802		
			1	Buderus Logano	водогрейный	работа	газ	дизельно	92,00	155,3	6,622	-	2014

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы			Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год	
				S 825 M				е					
			2	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	работа	газ	дизельно е	92,00	155,3	5,590	-	2014
			3	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	работа	газ	дизельно е	92,00	155,3	5,590	-	2014
49	Котельная №12	ул. Видовая, 33									0,662		
			1	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	64,38	221,9	0,221	-	-
			2	Универсал-6	водогрейный	работа	уголь	-	66,79	213,9	0,221	-	-
			3	Универсал-6	водогрейный	работа	уголь	-	64,38	221,9	0,221	-	-
50	Котельная №16	ул. Яна Фабрициуса, 12									52,749		
			1	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	работа	газ	дизельно е	90,00	158,7	13,187		2013
			2	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	работа	газ	дизельно е	90,00	158,7	13,187		2013
			3	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	работа	газ	дизельно е	90,00	158,7	13,187		2013
			4	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	работа	газ	дизельно е	90,00	158,7	13,187		2013
51	Котельная №17	ул. Аллея Челтенхэма, 6/1									12,000	20,0	
			1	БЭМ10-1,3-210ГМ	паровой	работа	газ	печное	86,63	164,9	6,000	10,0	2003
			2	БЭМ10-1,3-210ГМ	паровой	работа	газ	печное	86,66	164,9	6,000	10,0	1998
52	Котельная №20	п. Калиновое Озеро, ул. Центральная									1,290		
			2	КВа-0,5Г-ЭЭ	водогрейный	работа	печное	-	81,88	174,5	0,345	-	1999
			3	КВ-0,5	водогрейный	ремонт	мазут	-	-		0,345	-	2008
			1	Е-1/9-М	водогрейный	работа	мазут	-	81,87	174,5	0,600	-	-
53	Котельная №21	п. Верхний Юрт, ул. Абовяна, 65									1,064		

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
			1	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	67,01	213,2	0,355	-	-
			2	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,79	213,9	0,355	-	-
			3	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,91	213,5	0,355	-	-
54	Котельная №24	ул. Новороссийское шоссе, 5-а									17,204		
			1	Buderus Logano S 825 MLN.	водогрейный	работа	газ	печное	92,00	155,3	8,602		2013
			2	Buderus Logano S 825 MLN.	водогрейный	работа	газ	печное	92,00	155,3	8,602		2013
55	Котельная №25	п. Измайловка, ул. Измайловская									4,300		
			1	КВ-Г-2,5-95	водогрейный	работа	мазут	-	83,30	171,5	2,150	-	1999
			2	КВ-Г-2,5-95	водогрейный	работа	мазут	-	83,35	171,4	2,150	-	1999
56	Котельная №29	ул. Сухумское шоссе, 25									11,700	19,5	
			1	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	-	91,11	156,8	3,900	6,5	1976
			2	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	-	88,95	160,6	3,900	6,5	1976
			3	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	-	89,62	159,4	3,900	6,5	1993
57	Котельная №35	ул. Ломоносовская, 24									0,266		
			1	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,69	214,2	0,266	-	-
58	Котельная №36	ул. Раздольное, 29									0,266		
			1	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,51	214,8	0,266		-
59	Котельная №44	пер. Ряжский, 8									0,266		
			1	Универсал-5	водогрейный	работа	уголь	-	66,69	214,2	0,266	-	01.05.82
60	Котельная №1	ул. Егорова, 27									19,800	33,0	
			1	ДКВР-10/13	паровой	работа	газ	печное	91,00	157,0	6,000	10,0	2013
			2	ДКВР-10/13	паровой	работа	газ	печное	89,06	160,4	6,000	10,0	1996
			3	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	91,87	155,5	3,900	6,5	2009
			4	ДКВР-6,5/13	паровой	монтаж	газ	печное	91,00	157,0	3,900	6,5	2014

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
61	Котельная №2	ул. Чайковского, 35-а									18,000	30,0	
			1	ДЕ-10/14ГМ	паровой	работа	газ	мазут	86,42	165,3	6,000	10,0	1990
			2	ДЕ-10/14ГМ	паровой	работа	газ	-	86,48	165,2	6,000	10,0	1996
			3	ДЕ-10/14ГМ	паровой	работа	газ	-	86,53	165,1	6,000	10,0	1998
62	Котельная №3	ул. Юных Ленинцев, 23									30,580	39,5	
			1	ДКВР-10/13	паровой	работа	газ	мазут	87,80	162,7	6,000	10,0	1968
			2	ДКВР-10/13	паровой	работа	газ	мазут	87,70	162,9	6,000	10,0	1968
			3	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	мазут	87,21	163,8	3,900	6,5	1996
			4	ICI CALDAIE TNX8000	водогрейный	работа	газ	-	92,00	155,3	6,880	-	2012
			5	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	мазут	87,27	163,7	3,900	6,5	1963
			6	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	мазут	87,32	163,6	3,900	6,5	1970
63	Котельная №4	ул. Донская, 36									3,260		
			1	Buderus Logano S 815	водогрейный	работа	газ	-	91,22	156,6	1,630	-	2003
			2	Buderus Logano S 815	водогрейный	работа	газ	-	91,40	156,3	1,630	-	2003
64	Котельная №5	ул. Донская, 35-а									25,800	43,0	
			1	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	-	87,00	164,2	3,900	6,5	2004
			2	ДЕ-10/14 ГМ	паровой	работа	газ	мазут	91,01	156,8	6,000	10,0	2016
			3	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	-	86,79	164,6	3,900	6,5	2004
			4	ДКВР-10/13	паровой	работа	газ	мазут	86,84	164,5	6,000	10,0	2000
			5	ДКВР-10/13	паровой	работа	газ	мазут	87,00	164,2	6,000	10,0	1980
65	Котельная №7	ул. Дагомьсская, 42									7,800	13,0	
			1	ДЕ-6,5/14ГМ	паровой	работа	газ	печное	88,18	162,0	3,900	6,5	1998
			2	ДЕ-6,5/14ГМ	паровой	работа	газ	печное	90,19	158,4	3,900	6,5	2008
66	Котельная №8	ул. Санаторная, 66									14,276		
			1	КВГМ-5,8/115СН	водогрейный	работа	газ	-	86,69	164,8	5,800	-	1996
			2	КВГМ-5,8/115СН	водогрейный	работа	газ	-	86,67	164,8	5,800	-	1996

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы				Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
			1	ICI CALDAIE REX 500	водогрейный	работа	газ	-	91,97	155,3	2,676	-	2013
67	Котельная №13д	с. Харциз-1, ул. Лучевая									0,688		
			1	КВр-04К	водогрейный	работа	уголь	-	67,01	213,2	0,344	-	2010
			2	КВр-04К	водогрейный	работа	уголь	-	67,01	213,2	0,344	-	2010
68	Котельная №14	ул. Пригородная, 16									180,000	50,0	
			4	ДЕ-25/14ГМ	паровой	работа	газ	печное	87,54	163,2	15,000	25,0	1984
			5	ДЕ-25/14ГМ	паровой	работа	газ	печное	86,90	164,4	15,000	25,0	1984
			10 (5)	КВГМ – 30	водогрейный	работа	газ	печное	88,58	161,3	30,000	-	1987
			9 (4)	КВГМ – 30	водогрейный	работа	газ	печное	88,35	161,7	30,000	-	1987
			8 (3)	КВГМ – 30	водогрейный	работа	газ	печное	88,30	161,8	30,000	-	1987
			7 (2)	КВГМ – 30	водогрейный	ремонт	газ	печное	88,13	162,1	30,000	-	1987
			6 (1)	КВГМ – 30	водогрейный	работа	газ	печное	88,13	162,1	30,000	-	1992
69	Котельная №15	п. Дагомыс, ул. Барановское шоссе									90,000	50,0	
			1	КВГМ – 30	водогрейный	резерв	газ	-	88,00	162,3	30,000	-	2012
			2	КВГМ – 30	водогрейный	резерв	газ	-	88,00		30,000	-	2012
			3	ДЕ-25/14ГМ	паровой	работа	газ	-	87,37	163,5	15,000	25,0	1996
			4	ДЕ-25/14ГМ	паровой	работа	газ	-	87,37	163,5	15,000	25,0	1998
70	Котельная №22	ул. Тимирязева									13,800	23,0	
			1	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	90,82	157,3	3,900	6,5	1987
			2	ДКВР-6,5/13	паровой	работа	газ	печное	90,07	158,6	3,900	6,5	1987
			3	ДЕ-10/14ГМ	паровой	работа	газ	печное	91,99	155,3	6,000	10,0	1999
71	Котельная №30	ул. Труда, 27									8,800	3,0	
			1	Е-1/9Г	паровой	работа	газ	-	81,82	174,6	0,600	1,0	1989
			2	Е-1/9Г	паровой	работа	газ	-	80,17	178,2	0,600	1,0	1989
			3	Е-1/9Г	паровой	работа	газ	-	80,66	177,1	0,600	1,0	1989

№	Наименов	Адрес котельной	Котлы			Вид топлива		КПД	Удельн	Устано	Паропр	Год
			7	АПВ-3	водогрейный	работа	газ					
			7	АПВ-3	водогрейный	работа	газ	-	91,69	155,8	7,000	1993

Таблица 8. Характеристики теплоэнергетической установки ТЭС №1

№п/п	Наименование	ТЭС №1 (м-н М. Ахун)		
		КГУ-1	КГУ-2	Котёл-1
1	Наименование ТУ	Генератор	Генератор	Водогрейный котёл
2	Серийный номер ТУ	A05K534790	A07D781534	
3	Заводской номер ТУ	66300355	166300835	07828 54974006
4	Тип ТУ	1370 GQMA	1540 GQNA	REX 300
5	Марка ТУ	CUMMINS	CUMMINS	ICI CALDAE
6	Электрическая мощность, кВт	1370	1540	-
7	Тепловая мощность, кВт	2012	2244	3000
8	Год ввода в эксплуатацию	2006	2016	2008
9	Тип сертификата	Сертификат соответствия	Сертификат соответствия	Сертификат соответствия
10	Номер сертификата	0415281	0415281	7271042
11	Дата сертификата	01.07.2005	01.07.2005	22.06.2008
12	Кем выдан сертификат	Сертификационный центр «ТЕСТ-СДМ»	Сертификационный центр «ТЕСТ-СДМ»	ООО «Сертификация и экспертиза потенциально опасных объектов»
13	Дата очередной поверки (технического освидетельствования)	2015	-	2018
14	Наличие предохранительного устройства	имеется	имеется	имеется
15	Тип предохранительного устройства	ПЗК, ВК	ПЗК, ВК	ПЗК, ВК

Таблица 9. Характеристики теплоэнергетической установки ТЭС №2

№ п/п	Наименование	ТЭС №2 (м-н Мамайка)			
		КГУ-1	КГУ-2	Котёл-1	Котёл-2
1	Наименование ТУ	Генератор	Генератор	Водогрейный котёл	Водогрейный котёл
2	Серийный номер ТУ	J06K894360	J06K883300		
3	Заводской номер ТУ	66300758	66300756	01001-08000217	006
4	Тип ТУ	1750 GQNB	1750 GQNB	ТТ-100	КСВ-3,0
5	Марка ТУ	CUMMINS	CUMMINS	ТЕРМО-ТЕХНИК	«ВК-22»
6	Электрическая мощность, кВт	1750	1750	-	-
7	Тепловая мощность, кВт	2495	2495	3000	3000
8	Нормативный срок эксплуатации (лет)	20	20	20	10
9	Год ввода в эксплуатацию	2009	2009	2009	2010
10	Процент износа, %	30	30	15	13
11	Тип сертификата	Сертификат соответствия	Сертификат соответствия	Сертификат соответствия	Сертификат соответствия
12	Номер сертификата	0415281	0415281	7980644	7184509
13	Дата сертификата	01.07.2005	01.07.2005	02.04.2008	31.07.2008
14	Кем выдан сертификат	Сертификационный центр «ТЕСТ-СДМ»	Сертификационный центр «ТЕСТ-СДМ»	Орган по сертификации промышленной продукции Автономная некоммерческая организация «НТЦ стандартизации метрологии подтверждения соответствия(сертификации)» «Тест-С.Пб»	Орган по сертификации продукции ООО «Стандарт и качество»
15	Дата очередной поверки (технического освидетельствования)	2016	2016	2019	2015
16	Наличие предохранительного устройства	имеется	имеется	имеется	имеется
17	Тип предохранительного устройства	ПЗК, ВК	ПЗК, ВК	ПЗК, ВК	ПЗК, ВК

Таблица 10. Состав основного оборудования котельной ООО «Санаторий «Заполярье»

№ котла	Марка котла	Тип котла	Производитель	Мощность, Гкал/ч Паропроизводительность, т/ч
№1	ДКВР-4/13	паровой	Бийский котельный завод	4,0
№2	ДКВР-4/13	паровой	Бийский котельный завод	5,58
№3	ДКВР-4/13	паровой	Бийский котельный завод	4,6
№1	ЗВ-8-10-150	водогрейный	Витермо, Финляндия	6,880
№2	ЗВ-8-10-150	водогрейный	Витермо, Финляндия	6,740

Таблица 11. Состав вспомогательного оборудования котельной ООО "Санаторий "Заполярье"

Тип	Марка
Вентиляторы и дымососы	
Вентилятор дутьевой №1	ВДН-8
Вентилятор дутьевой №2	ВДН-10
Вентилятор дутьевой №3	ВДН-8
Вентилятор дутьевой №1	Н14/400-20
Вентилятор дутьевой №2	Н14/400-20
Дымосос №1	ДН-10
Дымосос №2	ДН-9
Дымосос №3	ДН-10
Насосное оборудование	
Питательный насос №7	ЦНСГ-38/176
Питательный насос №8	ЦНСГ-38/176
Циркуляционный насос ТЦ №1 №1	МАКО-180/35
Циркуляционный насос ТЦ №1 №2	МАКО-180/35
Циркуляционный насос ТЦ №2 №1	МАКО-180/35
Циркуляционный насос ТЦ №2 №2	МАКО-180/35
Сетевой насос №1,2	МАКО-180/35
Сетевой насос №13,14	Д-200/36
Сетевой насос №19,20	К-100/65-200а
Подпиточный насос №1,2 ТЦ №1	СР-3-80к
Подпиточный насос №1,2 ТЦ №2	СР-3-80к
Насос ГВС №9,10	КМ-100/65-200
Насос ГВС №11,12	К-90/85-240
Насос иодо-бромный №3,4	К-100/65-200
Насос сырой воды №5	К-90/55
Насос сырой воды №6	МАКО-180/35
Насос ХВО №1	Х-50-32-125
Мазутный насос №17	3В-4/25
Мазутный насос №18	3В-4/25
Теплообменное оборудование	
Сетевой подогреватель №1,2 – 2шт.	
Сетевой водо-водяной подогреватель системы отопления верхней зоны №3	
Сетевой водо-водяной подогреватель системы отопления средней зоны №4	
Водо-водяной подогреватель системы отопления жилых домов №43	

Таблица 12. Состав основного оборудования котельной санатория «Русь»

№ п/п	Марка котла	Тип котла	Мощность, Гкал/ч Паропроизводительность, т/ч
1	Viessman Turbomat-Duplex	водогрейный	1,940
2	Viessman Turbomat-Duplex	водогрейный	1,940
3	Viessman Turbomat-Duplex	водогрейный	1,940
4	Viessman Vitomax 200HW	водогрейный	2,240
	Итого:		8,060

Таблица 13. Параметры установленной мощности источников тепловой энергии г. Сочи

№ п/п	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
1.	Источники тепловой энергии, работающие в режиме	292,030

№ п/п	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
	комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	
1	Адлерская ТЭС	227,800
2	Сочинская ТЭС	50,000
3	ТЭС №1	5,170
4	ТЭС №2	9,060
2.	Источники тепловой энергии МУП «СТЭ»	846,387
2.1.	Адлерский район	216,107
1	Котельная №10А	20,640
2	Котельная №16А	13,758
3	Котельная №19А	118,320
4	Котельная № 19/1А	3,784
5	Котельная № 19/2А	1,788
6	Котельная № 19/3А	4,815
7	Котельная № 19/4А	4,815
8	Котельная № 19/5А	0,584
9	Котельная № 21А	0,430
10	Котельная № 25А	0,430
11	Котельная №26А	22,614
12	Котельная №26/1А	4,300
13	Котельная № 29А	15,649
14	Котельная № 31А	1,290
15	Котельная №32А	0,688
16	Котельная №33А	1,084
17	Котельная №38А	0,860
18	Котельная №50А	0,258
2.2.	Лазаревский район	64,621
1	Котельная №1Л	1,720
2	Котельная №2Л	0,512
3	Котельная №3Л	1,436
4	Котельная №4Л	1,800
5	Котельная №5Л	1,892
6	Котельная №6Л	0,892
7	Котельная №7Л	1,110
8	Котельная №8Л	31,562
9	Котельная №8/1Л	1,800
10	Котельная №8/2Л	4,730
11	Котельная №9Л	4,386
12	Котельная №10Л	2,322
13	Котельная №11Л	1,800
14	Котельная №11/1Л	0,823
15	Котельная №11/2Л	0,400
16	Котельная №12Л	0,364
17	Котельная №13Л	0,322
18	Котельная №14Л	0,326
19	Котельная №15Л	0,396
20	Котельная №16Л	2,889
21	Котельная №17Л	0,146
22	Котельная №18Л	0,258
23	Котельная №37Л	0,542

№ п/п	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч
24	Котельная №40Л	0,430
25	Котельная №41Л	1,342
26	Котельная №45Л	0,421
2.3.	Хостинский район	152,855
1	Котельная №6	15,600
2	Котельная №9	14,100
3	Котельная №10	3,586
4	Котельная №11	17,802
5	Котельная №12	0,662
6	Котельная №16	52,749
7	Котельная №17	12,000
8	Котельная №20	1,290
9	Котельная №21	1,064
10	Котельная №24	17,204
11	Котельная №25	4,300
12	Котельная №29	11,700
13	Котельная №35	0,266
14	Котельная №36	0,266
15	Котельная №44	0,266
2.4.	Центральный район	412,804
1	Котельная №1	19,800
2	Котельная №2	18,000
3	Котельная №3	30,580
4	Котельная №4	3,260
5	Котельная №5	25,800
6	Котельная №7	7,800
7	Котельная №8	14,276
8	Котельная №13д	0,688
9	Котельная №14	180,000
10	Котельная №15	90,000
11	Котельная №22	13,800
12	Котельная №30	8,800
3.	Котельные предприятий	21,680
	Котельная санатория «Заполярье»	13,620
	Котельная санатория «Русь»	8,060

Таблица 14. Объем потребления тепловой энергии на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1.	Источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	277,800	0,800	227,000
1.1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,00
1.2	Сочинская ТЭС*	50,000	0,000	50,000
2.	Источники МУП Сочитеплоэнерго:	846,387	15,669	830,718
2.1.	Адлерский район	216,107	1,741	214,366

1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923
4	Котельная №19/1А	3,784	0,004	3,780
5	Котельная №19/2А	1,788	0,002	1,786
6	Котельная №19/3А	4,815	0,008	4,807
7	Котельная №19/4А	4,815	0,008	4,807
8	Котельная №19/5А	0,584	0,000	0,584
9	Котельная №21А	0,430	0,002	0,428
10	Котельная №25А	0,430	0,001	0,429
11	Котельная №26А	22,614	0,050	22,564
12	Котельная №26/1А	4,300	0,010	4,290
13	Котельная №29А	15,649	0,026	15,623
14	Котельная №31А	1,290	0,015	1,275
15	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686
16	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074
17	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857
18	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257
2.2.	Лазаревский район	64,621	1,885	62,736
1	Котельная №1Л	1,720	0,019	1,701
2	Котельная №2Л	0,512	0,008	0,504
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426
4	Котельная №4Л	1,800	0,027	1,773
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879
6	Котельная №6Л	0,892	0,015	0,877
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101
8	Котельная №8Л	31,562	1,557	30,005
9	Котельная №8/1Л	1,800	0,000	1,800
10	Котельная №8/2Л	4,730	0,027	4,703
11	Котельная №9Л	4,386	0,094	4,292
12	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308
13	Котельная №11Л	1,800	0,030	1,770
14	Котельная №11/1Л	0,823	0,017	0,806
15	Котельная №11/2Л	0,400	0,000	0,400
16	Котельная №12Л	0,364	0,007	0,357
17	Котельная №13Л	0,322	0,007	0,315
18	Котельная №14Л	0,326	0,008	0,318
19	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393
20	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884
21	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145
22	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257
23	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535
24	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427
25	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341
26	Котельная №45Л	0,421	0,002	0,419
2.3.	Хостинский район	152,855	3,571	149,284
1	Котельная №6	15,600	0,403	15,197
2	Котельная №9	14,100	0,415	13,685
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509
4	Котельная №11	17,802	0,005	17,797
5	Котельная №12	0,662	0,006	0,656
6	Котельная №16	52,749	1,904	50,845
7	Котельная №17	12,000	0,326	11,674
8	Котельная №20	1,290	0,013	1,277

9	Котельная №21	1,064	0,003	1,061
10	Котельная №24	17,204	0,022	17,182
11	Котельная №25	4,300	0,015	4,285
12	Котельная №29	11,700	0,374	11,326
14	Котельная №35	0,266	0,003	0,263
13	Котельная №36	0,266	0,002	0,264
15	Котельная №44	0,266	0,001	0,265
2.4.	Центральный район	412,804	8,472	404,332
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487
2	Котельная №2	18,000	0,644	17,356
3	Котельная №3	30,580	0,893	29,687
4	Котельная №4	3,260	0,001	3,259
5	Котельная №5	25,800	0,810	24,990
6	Котельная №7	7,800	0,148	7,652
7	Котельная №8	14,276	0,119	14,157
8	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683
9	Котельная №14	180,000	4,475	175,525
10	Котельная №15	90,000	0,695	89,305
11	Котельная №22	13,800	0,225	13,575
12	Котельная №30	8,800	0,145	8,655
3.	Источники ООО «Хоста»	14,230	0,720	13,510
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640
3.	Котельные предприятий	21,680	6,973	14,707
	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047
	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660

Таблица 15. Нарботка и остаточный ресурс оборудования Адлерской ТЭС

	ГТУ-11	ГТУ-12	ГТУ-21	ГТУ-22	ПТ-10	ПТ-20
С 01.01.2013	22806	21793	19380	19938	23564	22955
Остаточный ресурс	196 194	197 207	199 620	199 062	169 156	169 765

Таблица 16. Срок службы котлов на источниках МУП "СТЭ"

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода котла в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Год проведения режимной наладки
		№	Марка котла	Тип котла			
1	Котельная №10А						
		1	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	2014	-	2014
		2	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	2014		2014
		3	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	2014	-	2014
2	Котельная №16А						
		1	ТТ100	водогрейный	2014	-	2014
		2	ТТ100	водогрейный	2014	-	2014
3	Котельная №19А						
		1	ДЕ-25/14-225	паровой	2014	-	2015
		2	ДЕ-25/14-225	паровой	2014	-	2015
		3	ДКВР-20/13	паровой	1980	2010	2014
		4	ДЕ-25/14-225	паровой	1988	1997	2014
		1	ПТВМ-30М	водогрейный	1980	2000	2015
		2	ПТВМ-30М	водогрейный	1984	2005	2015
4	Котельная № 19/1А						
		1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2013	-	2014
		2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2013	-	2014
5	Котельная № 19/2А						
		1	Buderus Logano SK 745	водогрейный	2013	-	2014
		2	Buderus Logano SK 745	водогрейный	2013	-	2014
6	Котельная № 19/3А						
		1	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	2013	-	2014
		2	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	2013	-	2014
7	Котельная № 19/4А						
		1	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	2014	-	2014
		2	WOLF GKS DynAterm 2500.	водогрейный	2014	-	2014
8	Котельная № 19/5А						
		1	Wolf MSK - 340.	водогрейный	2013	-	2014

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода	Год	Год
		2	Wolf MSK - 340.	водогрейный	2013	-	2014
9	Котельная № 21А						
		1	Универсал –6М	водогрейный	1984	2008	2016
		2	Универсал-5	водогрейный	1984	2010	2016
10	Котельная № 25А						
		1	КВА-0,25ЭЭ	водогрейный	2000	-	2016
		2	КВА-0,25ЭЭ	водогрейный	2000	-	2016
11	Котельная №26А						
		1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2014	-	2014
		2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2014	-	2014
		3	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2014	-	2014
12	Котельная №26/1А						
		1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2011		2013
		2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2011		2013
13	Котельная № 29А						
		1	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2013	-	2013
		2	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2013	-	2013
		3	Buderus Logano S 825 L	водогрейный	2013	-	2013
14	Котельная № 31А						
		1	КВ-ГМ -1	водогрейный	2003	2013	2014
		2	КВ-ГМ -0,5	водогрейный	2003	2014	2014
15	Котельная №32А						
		1	КВр-0,4А	водогрейный	2005	-	2015
		2	КВр-0,4А	водогрейный	2005	-	2014
16	Котельная №33А						
		1	КВа-0,63	водогрейный	2007	-	2016
		2	Ква-0,63	водогрейный	2007	-	2016
17	Котельная №38А						
		1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2011	-	2014
		2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2011	-	2014
18	Котельная №50А						
		1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2014	-	2015
		2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2014	-	2015
19	Котельная №1Л						
		1	КВа-1-ЭЭ	водогрейный	2000	-	2016

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода	Год	Год
		2	КВа-1-ЭЭ	водогрейный	2000	-	2016
20	Котельная №2Л						
		1	Универсал-5М	водогрейный	2000	2011	2016
		2	Универсал-5М	водогрейный	2000	2011	2016
21	Котельная №3Л						
		1	КВ-Р-0,4-95К	водогрейный	2004	-	2011
		2	КВ-Р-0,63-95К	водогрейный	2004	2011	2011
		3	КВ-Р-0,63-95К	водогрейный	1993	2004	2015
22	Котельная №4Л						
		1	Е-1/9-М	паровой	1987	-	2016
		2	Е-1/9-М-2	паровой	1987	-	2016
		3	Е-1/9-М	паровой	1987	2015	2016
23	Котельная №5Л						
		1	КВ-Г-1,1-95	водогрейный	2001	-	2015
		2	КВ-Г-1,1-95	водогрейный	2001	-	2015
24	Котельная №6Л						
		1	Универсал-5М	водогрейный	1994	-	2016
		2	Универсал-5М	водогрейный	1994	-	2016
		3	Универсал-5М	водогрейный	1994	-	2016
		4	Универсал-5М	водогрейный	1994	-	2016
25	Котельная №7Л						
		1	VK-350	водогрейный	2002	-	2016
		2	VK-350	водогрейный	2002	-	2016
		3	VK-410	водогрейный	2002	-	2016
26	Котельная №8Л						
		1	КВЖ-8,12-115ГМ	водогрейный	2006	-	2014
		2	КСВ-8	водогрейный	2015	-	
		3	ДКВР-6,5-13	паровой	1987	-	2014
		4	ДКВР-6,5-13	паровой	1987	-	2014
		5	ДКВР-6,5-13	паровой	1979	2004	2014
		6	ДКВР-10-13	паровой	1982	2007	2014
27	Котельная №8/1Л						
		1	Е-1/9-М	паровой	1993	-	
		2	Е-1/9-М	паровой	1998	-	
		3	Е-1/9-М	паровой	1988	-	

№ 28	Наименование котельной Котельная №8/2Л	Котлы			Год ввода	Год	Год
		1	КВа-2,5-ЭЭ	водогрейный	2003		2013
		2	КВа-2,5-ЭЭ	водогрейный	2003		2013
		3	КВа-0,5-ЭЭ	водогрейный	2013	-	2013
29	Котельная №9Л						
		1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2013	-	2014
		2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2011	-	2012
		3	КВ-ГМ-1,1-95	водогрейный	2002		2012
30	Котельная №10Л						
		1	КВА-0,5-ЭЭ	водогрейный	2010	-	2015
		2	КВ-Гм-1,1-95	водогрейный	2002	-	2015
		3	КВ-Гм-1,1-95	водогрейный	2015	-	2015
31	Котельная №11Л						
		1	Е-1/0,9-М-3	паровой	1997	-	2016
		2	Е-1/0,9-М-3	паровой	2002	-	2016
		3	Е-1/0,9-М-3	паровой	1996	-	2016
32	Котельная №11/1Л						
		1	Универсал-5	водогрейный	1992	-	2016
		2	Универсал-5	водогрейный	1992	2007	2016
		3	Универсал-5	водогрейный	1992	-	2016
33	Котельная №11/2Л						
		1	Универсал-6	водогрейный	1974		2011
		2	Универсал-6	водогрейный	1974		2011
34	Котельная №12Л						
		1	Универсал-6	водогрейный	1964	2011	2016
		2	Универсал-6	водогрейный	1964	2011	2016
35	Котельная №13Л						
		1	КВр-0,125	водогрейный	2015	-	2016
		2	КВр-0,25 -95	водогрейный	2015	-	2016
36	Котельная №14Л						
		1	Универсал-5м	водогрейный	2002	-	2016
		2	Универсал-5м	водогрейный	2000	-	2016
37	Котельная №15Л						
		1	Buderus Logano GE 315	водогрейный	2007	-	2014
		2	Buderus Logano GE 315	водогрейный	2007	-	2014

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода	Год	Год
38	Котельная №16Л						
		1	Vitoplex 100 SX 1	водогрейный	2008	-	2013
		2	Vitoplex 100 SX 1	водогрейный	2008	-	2013
		3	Vitoplex 100SX 1	водогрейный	2008	-	2013
39	Котельная №17Л						
		1	Gaster N85 AW	водогрейный	2014	-	2011
		2	Gaster N85 AW	водогрейный	2014	-	2011
40	Котельная №18Л						
		1	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2013	-	2014
		2	Vitoplex 100 PV1	водогрейный	2013	-	2014
41	Котельная №37Л						
		1	KOLBI 315 K	водогрейный	2012		2015
		2	KOLBI 315 K	водогрейный	2012		2015
42	Котельная №40Л						
		1	Buderus Logano SK 645-250	водогрейный	2014		2014
		2	Buderus Logano SK 645-250	водогрейный	2014		2014
43	Котельная №41Л						
		1	HP-30	водогрейный	2004		2016
		2	KB-P-0,63-95K	водогрейный	2004		2016
44	Котельная №45Л						
		1	RTQ-250	водогрейный	2009	-	2013
		2	RTQ-165	водогрейный	2009	-	2013
45	Котельная №6						
		1	ДКВР-6,5/13	паровой	1999	-	2016
		2	ДКВР-6,5/13	паровой	1967	2005	2014
		3	ДКВР-6,5/13	паровой	1966	1987	2016
		4	ДКВР-6,5/13	паровой	1980	2005	2014
46	Котельная №9						
		1	ДКВР-4/13	паровой	1992	-	2014
		2	ДКВР-6,5/13	паровой	2001	-	2014
		4	ДКВР-6,5/13	паровой	1989	-	2014
		5	ДКВР-6,5/13	паровой	1978	2003	2014
47	Котельная №10						
		1	Buderus Logano SK 735	водогрейный	2016	-	2016
		2	КВГМ 2,32-115	водогрейный	2016	-	2016

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода	Год	Год
48	Котельная №11						
		1	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	2014	2014	2014
		2	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	2014	2014	2014
		3	Buderus Logano S 825 M	водогрейный	2014	2014	2014
49	Котельная №12						
		1	Универсал-5	водогрейный	-	2003	2016
		2	Универсал-6	водогрейный	-	2002	2016
		3	Универсал-6	водогрейный	-	2001	2016
50	Котельная №16						
		1	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	2013		2014
		2	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	2013		2014
		3	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	2013		2014
		4	LOOS UNIMAT UT-M 58.	водогрейный	2013		2014
51	Котельная №17						
		1	БЭМ10-1,3-210ГМ	паровой	2003	-	2016
		2	БЭМ10-1,3-210ГМ	паровой	1998	2003	2015
52	Котельная №20						
		2	КВа-0,5Г-ЭЭ	водогрейный	1999	-	2011
		3	КВ-0,5	водогрейный	2008	-	2011
		1	Е-1/9-М	водогрейный	-	-	2016
53	Котельная №21						
		1	Универсал-5	водогрейный	-	2000	2016
		2	Универсал-5	водогрейный	-	1999	2016
		3	Универсал-5	водогрейный	-	1999	2016
54	Котельная №24						
		1	Buderus Logano S 825 MLN.	водогрейный	2013		2015
		2	Buderus Logano S 825 MLN.	водогрейный	2013		2015
55	Котельная №25						
		1	КВ-Г-2,5-95	водогрейный	1999	-	2014
		2	КВ-Г-2,5-95	водогрейный	1999	-	2014
56	Котельная №29						
		1	ДКВР-6,5/13	паровой	1976	2005	2014
		2	ДКВР-6,5/13	паровой	1976	2005	2014
		3	ДКВР-6,5/13	паровой	1993	2004	2014
57	Котельная №35						

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода	Год	Год
		1	Универсал-5	водогрейный	-	2003	2016
58	Котельная №36						
		1	Универсал-5	водогрейный	-	2003	2016
59	Котельная №44						
		1	Универсал-5	водогрейный	01.05.82.	2000	2016
60	Котельная №1						
		1	ДКВР-10/13	паровой	2013	-	2014
		2	ДКВР-10/13	паровой	1996	-	2014
		3	ДКВР-6,5/13	паровой	2009	-	2014
		4	ДКВР-6,5/13	паровой	2014	-	
61	Котельная №2						
		1	ДЕ-10/14ГМ	паровой	1990	-	2014
		2	ДЕ-10/14ГМ	паровой	1996	-	2014
		3	ДЕ-10/14ГМ	паровой	1998	-	2014
62	Котельная №3						
		1	ДКВР-10/13	паровой	1968	2005	2014
		2	ДКВР-10/13	паровой	1968	2005	2014
		3	ДКВР-6,5/13	паровой	1996	-	2014
		4	ICI CALDAIE TNX8000	водогрейный	2012	-	2015
		5	ДКВР-6,5/13	паровой	1963	1986	2014
		6	ДКВР-6,5/13	паровой	1970	1986	2015
63	Котельная №4						
		1	Buderus Logano S 815	водогрейный	2003	-	2014
		2	Buderus Logano S 815	водогрейный	2003	-	2014
64	Котельная №5						
		1	ДКВР-6,5/13	паровой	2004	-	2014
		2	ДЕ-10/14 ГМ	паровой	2016	2016	2016
		3	ДКВР-6,5/13	паровой	2004	-	2014
		4	ДКВР-10/13	паровой	2000	-	2014
		5	ДКВР-10/13	паровой	1980	-	2014
65	Котельная №7						
		1	ДЕ-6,5/14ГМ	паровой	1998	-	2014
		2	ДЕ-6,5/14ГМ	паровой	2008	-	2014
66	Котельная №8						
		1	КВГМ-5,8/115СН	водогрейный	1996	-	2014

№	Наименование котельной	Котлы			Год ввода	Год	Год
		2	КВГМ-5,8/115СН	водогрейный	1996	-	2014
		1	ICI CALDAIE REX 500	водогрейный	2013		2015
67	Котельная №13д						
		1	КВр-04К	водогрейный	2010	-	2016
		2	КВр-04К	водогрейный	2010	-	2016
68	Котельная №14						
		4	ДЕ-25/14ГМ	паровой	1984	2003	2014
		5	ДЕ-25/14ГМ	паровой	1984	2008	2014
		10(5)	КВГМ – 30	водогрейный	1987	-	2016
		9(4)	КВГМ – 30	водогрейный	1987	1996	2015
		8(3)	КВГМ – 30	водогрейный	1987	2005	2014
		7(2)	КВГМ – 30	водогрейный	1987	2003	2014
		6(1)	КВГМ – 30	водогрейный	1992	2002	2014
69	Котельная №15						
		1	КВГМ – 30	водогрейный	2012	-	
		2	КВГМ – 30	водогрейный	2012	-	
		3	ДЕ-25/14ГМ	паровой	1996	-	2014
		4	ДЕ-25/14ГМ	паровой	1998	2000	2014
70	Котельная №22						
		1	ДКВР-6,5/13	паровой	1987	2004	2014
		2	ДКВР-6,5/13	паровой	1987	2015	2014
		3	ДЕ-10/14ГМ	паровой	1999	-	2016
71	Котельная №30						
		1	Е-1/9Г	паровой	1989	-	2015
		2	Е-1/9Г	паровой	1989	-	2014
		3	Е-1/9Г	паровой	1989	-	2014
		7	АПВ-3	водогрейный	1993	-	2015

Таблица 17. Срок ввода в эксплуатацию источников ООО "Хоста"

№ п/п	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок эксплуатации (лет)	Процент износа, %
1	ТЭС №1			
1	Генератор CUMMINS GQMA 1370	2006	20	45
2	Генератор CUMMINS GQMA 1540 GQMA	2016	20	-
3	Водогрейный котёл ICICALDAEREX 300	2008	20	15
2	ТЭС №2			
1	Генератор CUMMINS GQNB1750	2009	20	30
2	Генератор CUMMINS GQNB1750	2009	20	30
3	Водогрейный котёл ТЕРМО-ТЕХНИК ТТ-100	2009	20	15
4	Водогрейный котёл КСВ-3,0 «ВК-22»	2010	10	13

Таблица 18. Срок ввода в эксплуатацию оборудования котельной санатория «Заполярье»

№	Марка котла	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Год проведения режимной наладки
1	ДКВР-4/13	паровой	1982	1995	2013
2	ДКВР-4/13	паровой	2006	-	2012
3	ДКВР-4/13	паровой	1981	1996	2014
1	ЗВ-8-10-150	водогрейный	1985	2008	2014
2	ЗВ-8-10-150	водогрейный	1985	2007	2013

Таблица 19. Санаторий "Русь"

№ п/п	Марка котла	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию
1	Viessman Turbomat-Duplex	водогрейный	2001
2	Viessman Turbomat-Duplex	водогрейный	2001
3	Viessman Turbomat-Duplex	водогрейный	2001
4	Viessman Vitomax 200HW	водогрейный	2011

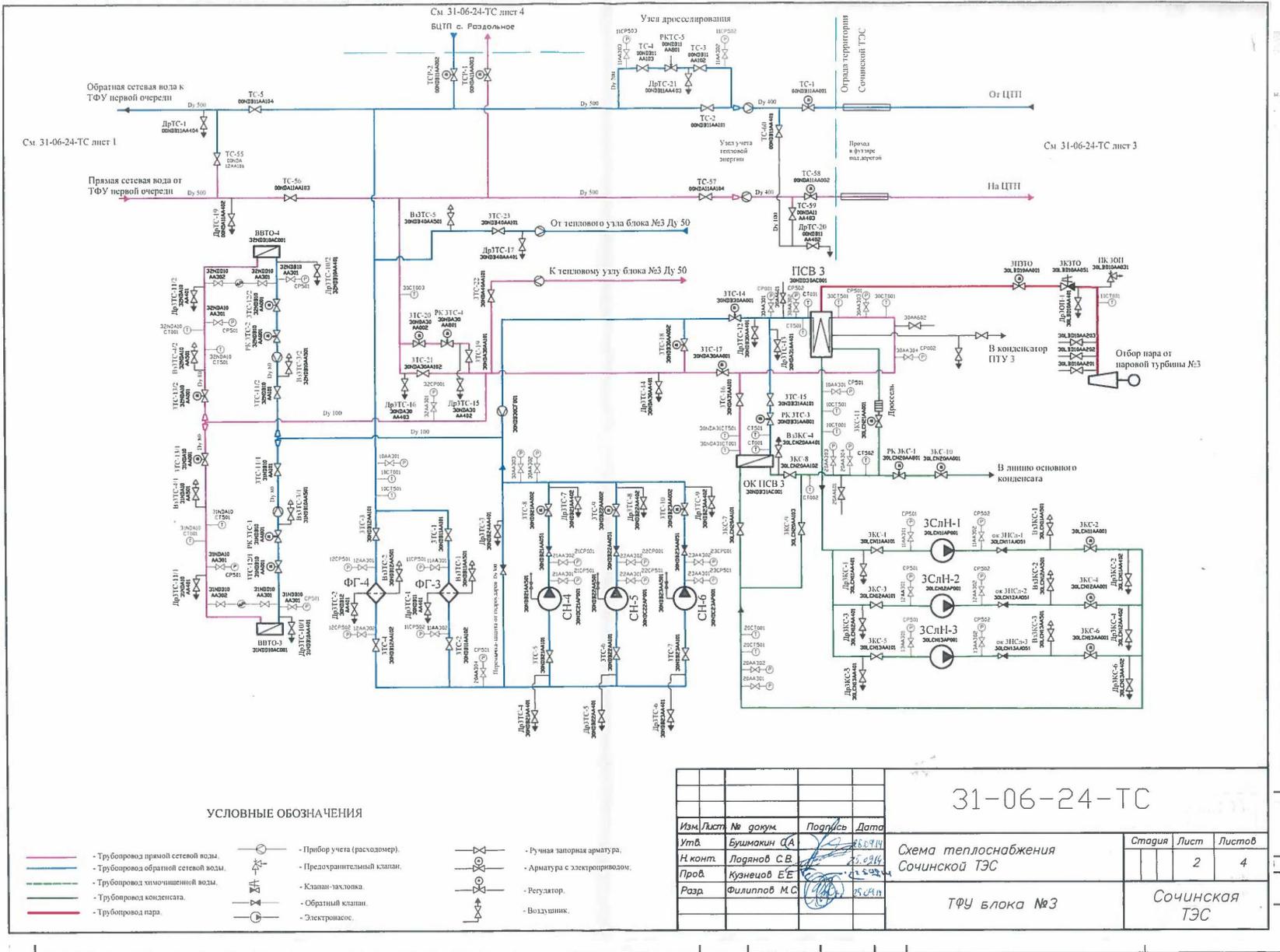


Рисунок 3. Схема ТФУ блока №3

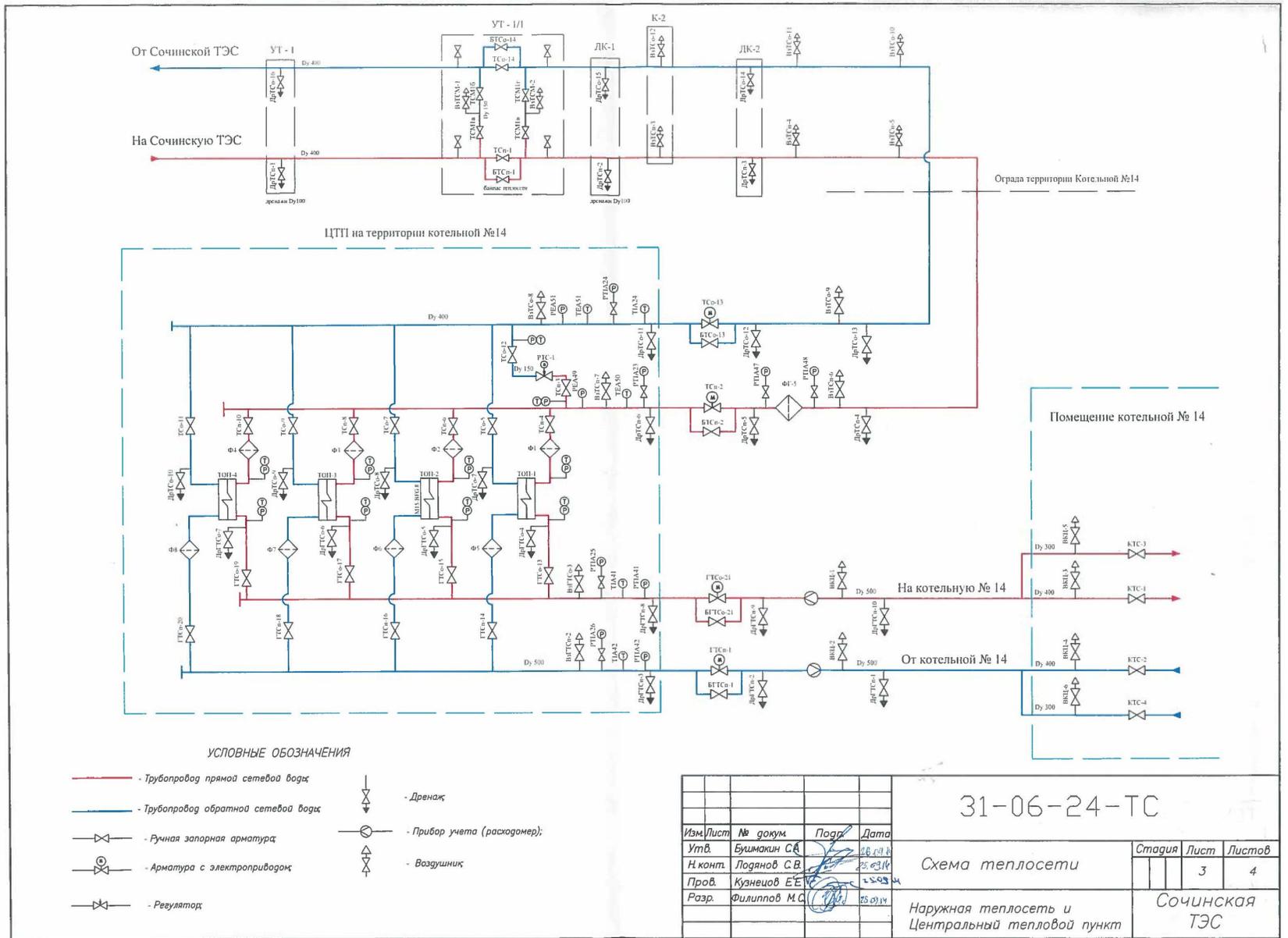


Рисунок 4. Схема наружной теплосети и ЦТП

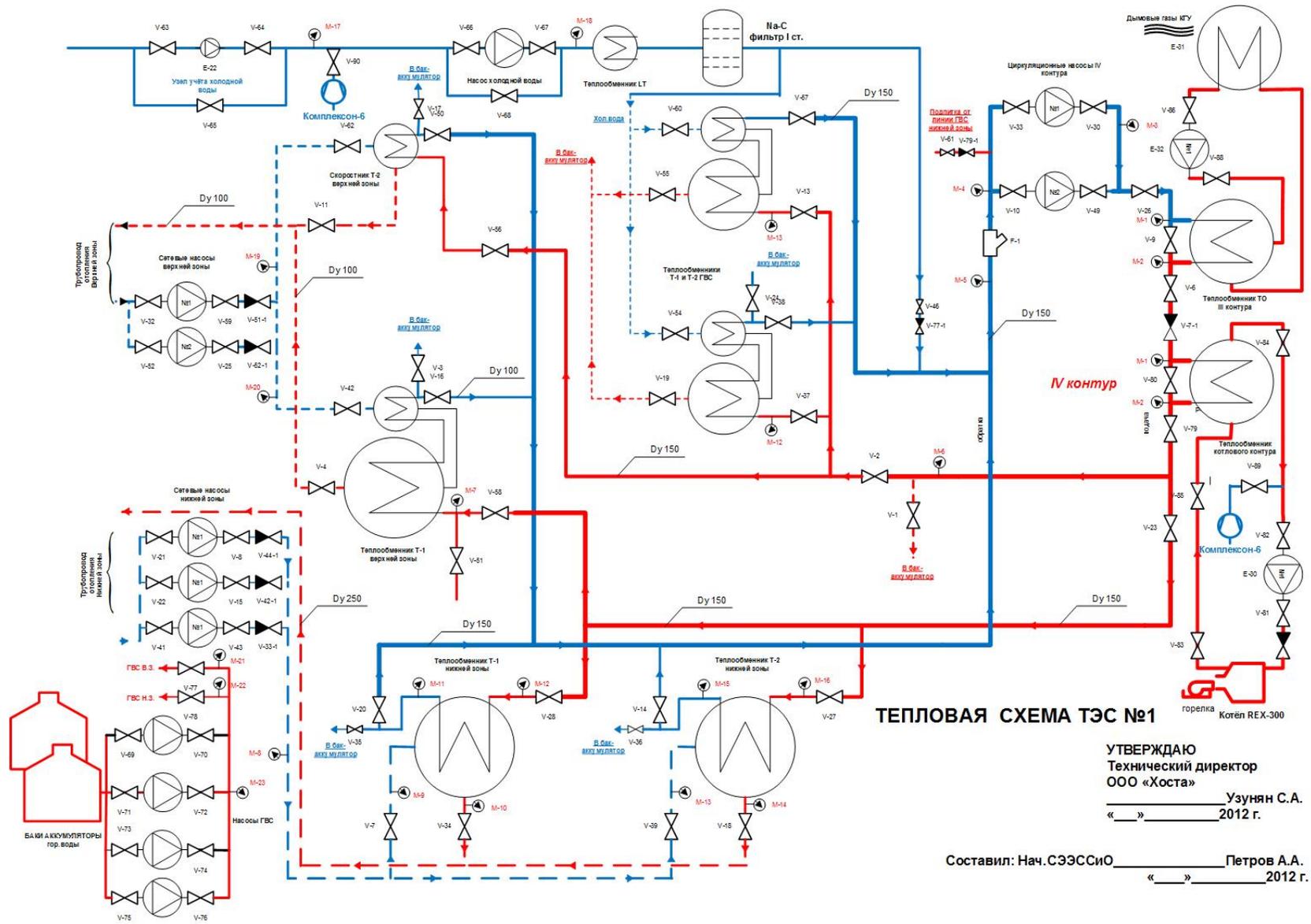


Рисунок 5. Тепловая схема ТЭС №1

Таблица 20. Фактический график загрузки оборудования Сочинской ТЭС за 2013-2015 гг.

Месяц	Блок 1					Блок 2				
	ГТУ-11	ГТУ-12	ГТУ-21	<i>b_{ээ}*</i>	<i>b_{тэ}**</i>	ГТУ-22	ПТ-10	ПТ-20	<i>b_{ээ}</i>	<i>b_{тэ}</i>
1	417	188	172	289,99	154,43	312	474	355	301,57	154,41
2	569	559	602	264,74	154,45	593	654	664	282,91	0,00
3	689	655	569	286,76	154,28	551	704	710	313,80	155,68
4	419	496,0	475	278,63	154,70	378	536	499	310,45	154,51
5	721	616,0	58	282,32	154,89	137	744	128	302,39	154,29
6	466	192,0	97	272,56	154,76	599	617	672	274,80	154,30
7	76	310	465	276,60	154,73	734	310	724	270,29	154,60
8	555	602	405	274,18	154,38	418	612	430	288,54	154,84
9	611	636	633	276,49	154,41	622	637	624	283,77	154,78
10	710	734	734	274,38	154,37	675	744	744	280,52	154,57
11	514	539	638	259,73	154,50	651	530	645	268,18	154,45
12	540	676	700	243,70	154,43	637	733	744	261,77	154,51
2013	6287	6203	5548	271,62	154,47	6307	7295	6939	281,42	154,55
1	646	688	566	235,78	154,43	515	744	596	256,64	154,38
2	635	625	626	242,33	154,45	625	672	650	234,76	154,42
3	725	742	724	252,30	154,44	744	744	735	233,67	154,46
4	720	720	715	256,80	154,48	720	720	720	255,51	154,47
5	336	335	737	263,58	154,64	744	332	744	255,40	154,42
6	423	364	422	261,89	132,17	458	415	493	266,29	134,45
7	599	601	548	261,39	130,43	547	601	543	268,37	141,47
8	735	733	305	259,54	130,91	433	732	329	304,87	161,47
9	720	720	288	258,28	128,97	282	720	466	294,20	176,16
10	693	688	424	255,31	126,93	621	687	575	303,83	136,42
11	720	720	48	254,48	121,91	720	720	720	257,91	118,88
12	744	741	696	251,49	118,30	56	744	744	246,76	112,65
2014	7696	7677	6099	253,54	140,27	6465	7831	7315	258,78	144,30
1	741	742	36	248,66	125,80	711	744	737	242,45	121,58
2	672	672	481	254,68	127,75	196	672	672	242,89	120,57
3	744	744	744	256,85	130,80	6	720	744	237,37	119,67
4	717	709	287	253,66	130,87	0	708	286	243,82	123,47
5	739	740	33	258,43	136,25	27	742	6	511,18	375,00
6	0	0	717	0,00	0,00	715	0	717	270,53	142,52
7	450	482	669	275,86	139,22	611	455	659	287,80	152,29
8	744	740	743	264,95	144,37	744	744	744	285,80	161,31
9	718	0	719	270,42	139,66	717	717	717	286,73	154,98
10	709	505	382	263,53	143,01	383	706	383	288,01	153,09
11	720	720	111	252,71	126,79	128	720	108	266,55	129,67
12	744	734	743	252,15	121,98	744	744	744	252,59	123,88
2015	7698	6788	5665	257,73	128,89	4982	7672	6517	267,50	131,51

* $b_{ээ}$ - удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, гут/кВт*ч;** $b_{тэ}$ - удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал

Таблица 21. График загрузки оборудования Сочинской ТЭС

Период	ПТУ 1		ПТУ 2		ПТУ 3	
	наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал	наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал	наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал
2014	7693,47		7167,78		7378,88	
2015	7376,91		6444,13		7538,65	
1 полугодие 2016	678,94	118,218	4178,65	118,0839	3463,21	

Таблица 22. Годовая загрузка оборудования источников МУП "СТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Котлы			Наработка в часах, ч/год
		№ котла	Марка котла	Рабочие, резервные и котлы в консервации	
1.	Адлерский район				
1	Котельная №10А	1	Logano S825M	работа	3286
		2	Logano S825M	работа	3296
		3	Logano S825M	работа	56
2	Котельная №19А	1	ДЕ-25/14-225	работа	416
		2	ДЕ-25/14-225	работа	296
		3	ДКВР-20/13	работа	0
		4	ДЕ-25/14-225	работа	693
		1	ПТВМ-30М	работа	3596
		2	ПТВМ-30М	работа	6777
3	Котельная №19/1А	1	"Buderus"Logano S825L	работа	2256
		2	"Buderus"Logano S825L	работа	4728
4	Котельная №19/2А	1	"Buderus"Logano SK745	работа	2904
		2	"Buderus"Logano SK745	работа	3432
5	Котельная №19/3А	1	WOLF GKS DynAterm 2500.	работа	4536
		2	WOLF GKS DynAterm 2500.	работа	3864
6	Котельная №19/4А	1	WOLF GKS DynAterm 2500.	работа	2088
		2	WOLF GKS DynAterm 2500.	работа	1872
7	Котельная №19/5А	1	Wolf MSK - 340.	работа	2208
		2	Wolf MSK - 340.	работа	2136
8	Котельная №21А	1	Универсал –6М	работа	3624
		2	Универсал –5	работа	0
9	Котельная №25А	1	КВА-0,25ЭЭ	работа	3076
		2	КВА-0,25ЭЭ	работа	548
10	Котельная 26А	1	Buderus Logano S 825L	работа	5160
		2	Buderus Logano S 825L	работа	1608
		3	Buderus Logano S 825L	работа	2376
11	Котельная №26/1А	1	Buderus Logano S 825L	резерв	0
		2	Buderus Logano S 825L	резерв	0
12	Котельная №29А	1	Buderus Logano S 825L	работа	4182
		2	Buderus Logano S 825L	работа	3425
		3	Buderus Logano S 825L	работа	892
13	Котельная №31А	1	КВ-ГМ -1	работа	2118
		2	КВ-ГМ -0,5	работа	5568
14	Котельная №32А	1	КВр-0,4А	работа	1620
		2	КВр-0,4А	работа	3028
15	Котельная №33А	1	КВа-0,63	работа	2800
		2	Ква-0,63	работа	848
16	Котельная №38А	1	Vitoplex 100 PV1	работа	1308
		2	Vitoplex 100 PV1	работа	3900
17	Котельная №16А	1	ТТ100	работа	0
		2	ТТ100	работа	0
18	Котельная №50А	1	Vitoplex 100 PV1	работа	1272
		2	Vitoplex 100 PV1	работа	600
2.	Лазаревский район				
1	Котельная №1Л	1	КВа-1-ЭЭ	работа	4200
		2	КВа-1-ЭЭ	работа	4200
2	Котельная №2Л	1	Универсал-5М	работа	3648

№	Наименование	Котлы			Наработка
		2	Универсал-5М	работа	3648
3	Котельная №3Л	1	КВ-Р-0,4-95К	работа	7680
		2	КВ-Р-0,63-95К	работа	3648
		3	КВ-Р-0,63-95К	работа	2160
4	Котельная №4Л	1	Е-1/9-М	работа	3400
		2	Е-1/9-М-2	работа	3400
		3	Е-1/9-М	работа	3400
5	Котельная №5Л	1	КВ-Г-1,1-95	работа	3648
		2	КВ-Г-1,1-95	работа	4750
6	Котельная №6Л	1	Универсал-5М	работа	4200
		2	Универсал-5М	работа	4200
		3	Универсал-5М	работа	4200
		4	Универсал-5М	работа	4200
7	Котельная №7Л	1	VK-350	работа	3600
		2	VK-350	работа	3600
		3	VK-410	работа	3600
8	Котельная №8Л	1	КВЖ-8,12-115ГМ	работа	2500
		2	КСВ-8	работа	3000
		3	ДКВР-6,5-13	работа	4500
		4	ДКВР-6,5-13	работа	4500
		5	ДКВР-6,5-13	работа	5000
		6	ДКВР-10-13	работа	8000
9	Котельная №8/1Л	1	Е-1/9-М	резерв	0
		2	Е-1/9-М	резерв	0
		3	Е-1/9-М	резерв	0
10	Котельная №8/2Л	1	КВа-2,5-ЭЭ	работа	1820
		2	КВа-2,5-ЭЭ	работа	1820
		3	КВа-0,5-ЭЭ	работа	4740
11	Котельная №9Л	1	Vitoplex 100 PV1	работа	1500
		2	Vitoplex 100 PV1	работа	1200
		3	КВ-ГМ-1,1-95	работа	5760
12	Котельная №10Л	1	КВА-0,5-ЭЭ	работа	4300
		2	КВ-Гм-1,1-95	работа	2100
		3	КВ-Гм-1,1-95	работа	2000
13	Котельная №11Л	1	Е-1/0,9-М-3	работа	2800
		2	Е-1/0,9-М-3	работа	6000
		3	Е-1/0,9-М-3	работа	5300
14	Котельная №11/1Л	1	Универсал-5	работа	8400
		2	Универсал-5	работа	3648
		3	Универсал-5	работа	1824
15	Котельная №11/2Л	1	Универсал-6	резерв	0
		2	Универсал-6	резерв	0
16	Котельная №12Л	1	Универсал-6	работа	3648
		2	Универсал-6	работа	3648
17	Котельная №13Л	1	КВр-0,125	работа	7200
		2	КВр-0,25-95	работа	7200
18	Котельная №14Л	1	Универсал-5м	работа	4200
		2	Универсал-5м	работа	4200
19	Котельная №15Л	1	Logano GE 315	работа	3648
		2	Logano GE 315	работа	3648
20	Котельная №16Л	1	Vitoplex 100 SX 1	работа	3600
		2	Vitoplex 100 SX 1	работа	3800
		3	Vitoplex 100SX 1	работа	3800

№	Наименование	Котлы			Наработка
21	Котельная №17Л	1	Gaster N85 AW	работа	3400
		2	Gaster N85 AW	работа	3400
22	Котельная №18Л	1	Vitoplex 100 PV1	работа	4200
		2	Vitoplex 100 PV1	работа	4200
23	Котельная №37Л	1	KOLBI 315 K	работа	1824
		2	KOLBI 315 K	работа	1824
24	Котельная №45Л	1	RTQ-250	работа	6552
		2	RTQ-165	работа	6552
25	Котельная №40Л	1	Logano SK645-250	работа	6552
		2	Logano SK645-250	работа	6552
26	Котельная №41Л	1	HP-30	работа	1824
		2	KB-P-0,63-95K	работа	1824
3.	Хостинский район				
1	Котельная №6	1	ДКВР6,5/13	работа	4852
		2	ДКВР6,5/13	работа	4852
		3	ДКВР6,5/13	работа	2934
		4	ДКВР6,5/13	работа	2922
2	Котельная №9	1	ДКВР4/13	работа	1280
		2	ДКВР6,5/13	работа	3050
		4	ДКВР6,5/13	работа	4850
		5	ДКВР6,5/13	работа	2800
3	Котельная №10	1	Buderus Logano SK735	работа	4752
		2	KBГМ 2,32-115	работа	3648
4	Котельная №11	1	Buderus Logano S 825 M	работа	1000
		2	Buderus Logano S 825 M	работа	1348
		3	Buderus Logano S 825 M	работа	1300
5	Котельная №12	1	Универсал – 5	работа	3800
		2	Универсал – 6	работа	8400
		3	Универсал – 6	работа	2000
6	Котельная №16	1	LOOS UNIMAT UT-M 58.	работа	3888
		2	LOOS UNIMAT UT-M 58.	работа	3144
		3	LOOS UNIMAT UT-M 58.	работа	1152
		4	LOOS UNIMAT UT-M 58.	работа	5688
7	Котельная №17	1	БЭМ10-1,3-210ГМ	работа	5580
		2	БЭМ10-1,3-210ГМ	работа	620
8	Котельная №20	2	KBa-0,5Г-ЭЭ	работа	
		3	KB-0,5	ремонт	124
		1	Е-1/9-М	работа	3600
9	Котельная №21	1	Универсал-5	работа	3800
		2	Универсал-5	работа	3800
		3	Универсал-5	работа	3800
10	Котельная №24	1	Buderus Logano S 825 MLN.	работа	5976
		2	Buderus Logano S 825 MLN.	работа	2448
11	Котельная №25	1	KB-Г-2,5-95	работа	2544
		2	KB-Г-2,5-95	работа	1104
12	Котельная №29	1	ДКВР6,5/13	работа	3024
		2	ДКВР6,5/13	работа	4776
		3	ДКВР6,5/13	работа	3224
13	Котельная №35	1	Универсал - 5	работа	3800
14	Котельная №36	1	Универсал - 5	работа	3800
15	Котельная №44	1	Универсал - 5	работа	3800
4.	Центральный район				
1	Котельная №1	1	ДКВР10/13	работа	1264

№	Наименование	Котлы			Наработка
		2	ДКВР10/13	работа	96
		3	ДКВР6,5/13	работа	6136
		4	ДКВР6,5/13	монтаж	0
2	Котельная №2	1	ДЕ10/14ГМ	работа	1123
		2	ДЕ10/14ГМ	работа	2940
		3	ДЕ10/14ГМ	работа	3691
3	Котельная №3	1	ДКВР10/13	работа	3600
		2	ДКВР10/13	работа	3288
		3	ДКВР6,5/13	работа	2016
		4	ICI CALDAIE TNX8000	работа	8160
		5	ДКВР6,5/13	работа	504
		6	ДКВР6,5/13	работа	3648
4	Котельная №4	1	Logano S 815	работа	3456
		2	Logano S 815	работа	3264
5	Котельная №5	1	ДКВР6,5/13	работа	1857
		2	ДЕ-10/14 ГМ	работа	2084
		3	ДКВР6,5/13	работа	1631
		4	ДКВР10/13	работа	5400
		5	ДКВР10/13	работа	2564
6	Котельная №7	1	ДЕ6,5/14ГМ	работа	1968
		2	ДЕ6,5/14ГМ	работа	2088
7	Котельная №8	1	КВГМ5,8/115СН	работа	5092
		2	КВГМ5,8/115СН	работа	4376
		1	ICI CALDAIE REX 500	работа	1128
8	Котельная №13д	1	КВр-04К	работа	3400
		2	КВр-04К	работа	3150
9	Котельная №14	4	ДЕ25/14ГМ	работа	3882
		5	ДЕ25/14ГМ	работа	6336
		10(5)	КВГМ – 30	работа	4325
		9(4)	КВГМ – 30	работа	5910
		8(3)	КВГМ – 30	работа	2154
		7(2)	КВГМ – 30	ремонт	0
		6(1)	КВГМ – 30	работа	2154
10	Котельная №15	1	КВГМ – 30	резерв	0
		2	КВГМ – 30	резерв	0
		3	ДЕ25/14ГМ	работа	5832
		4	ДЕ25/14ГМ	работа	6212
11	Котельная №22	1	ДКВР6,5/13	работа	2040
		2	ДКВР6,5/13	работа	2496
		3	ДЕ10/14ГМ	работа	7560
12	Котельная №30	1	Е1/9Г	работа	3791
		2	Е1/9Г	работа	1873
		3	Е1/9Г	работа	3218
		7	АПВ-3	работа	3724

Таблица 23. Фактический график загрузки оборудования ТЭС №1 (мкр. М. Ахун)

период	КГУ №1		КГУ №2		Котёл №1	
	Наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал	Наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал	Наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал
<i>2015 г.</i>						
Июнь	736	335,6	-		-	-
Июль	596	230,5	-		120	52,7
Август	406	180,09	-		300	131,8
Сентябрь	688	269	-		30	13,2
Октябрь	744	315,78	-		-	-
Ноябрь	674	319,65	-		179	78,7
Декабрь	600	232,87	-		352	154,7

Таблица 24. Фактический график загрузки оборудования ТЭС №2 (мкр. Мамайка)

период	КГУ №1		КГУ №2		Котёл №1,2	
	Наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал	Наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал	Наработка в часах	НУР, кг ут/Гкал
<i>2015 г.</i>						
Январь		304,96		298,68		147,99
Февраль		258,13		249,37		200,52
Март		300,8		306,66		169,63
Апрель		285,35		302,94		120,8
Май		286,08		300		-
Июнь		234,84		272,42		-
Июль		248,98		284,63		-
Август		246,7		268,22		-
Сентябрь		243,64		242,37		-
Октябрь		237,5		254,9		-
Ноябрь		237,5		234,4		273,66
Декабрь		216,8		257,4		391,8

Таблица 25. Среднегодовая загрузка оборудования котельной санатория "Заполярье"

№	Марка котла	Среднегодовое время работы, сут.	УРУТ, кг.ут/Гкал
1	ДКВР-4/13	124	159,7
2	ДКВР-4/13	124	156,4
3	ДКВР-4/13	124	161,3
1	ЗВ-8-10-150	85	162,1
2	ЗВ-8-10-150	85	162

Таблица 26. Среднегодовая загрузка оборудования котельной санатория "Русь"

Период	Котел №1		Котел №2		Котел №3		Котел №4	
	наработка в часах	НУР, кг.ут/Гкал						
месяц	720	155,41	720	154,71	720	154,90	720	155,03

Таблица 27. Приборы учета тепловой энергии, отпускаемой с Сочинской ТЭС

№ п/п	Тип прибора	Заводской номер	Место установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
1	Вычислитель количества теплоты ВКТ-7	122259	Котельная №14 МУП «СТЭ»	23.07.2015	23.07.2019
2	Комплект термопреобразователей КТП-9201	6845г 6845х	Котельная №14 МУП «СТЭ»	23.07.2015	23.07.2019
3	Преобразователь давления НТ-1,6 Мпа (прямая)	16448	Котельная №14 МУП «СТЭ»	23.07.2015	23.07.2019
4	Преобразователь давления НТ-1,6 (обратка)	16532	Котельная №14 МУП «СТЭ»	23.07.2015	23.07.2019
5	Расходомер жидкости ультразвуковой SONO 3100 (прямая)	ME310500203 N390	Котельная №14 МУП «СТЭ»	23.07.2015	23.07.2019
6	Расходомер жидкости ультразвуковой SONO 3100 (обратка)	ME310500103 N390	Котельная №14 МУП «СТЭ»	23.07.2015	23.07.2019

Таблица 28. Приборы учета, установленные на котельных МУП "Сочитеплоэнерго"

Наименования прибора учета	Кол-во	Тип прибора, марка
Адлерский район		
Котельная №10А	1	Вычислитель ВКТ-7-4Р
	3	Ультразвуковой расходомер US-800 исп. 10-Р
	2	Преобразователь давления ПД100-ДИ-1,0
	3	Термопреобразователь ДТС-045 Pt100
Котельная №16А	1	Вычислитель ВКТ-5
	2	Электромагнитный расходомер Взлет-ЭР ЭРСВ 420Ф Ду200
	1	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду20
	1	Комплект термометров сопротивления КТПТР-01 100П
	1	Термометр сопротивления ТПТ-1-4
	3	Преобразователи давления МИДА-ДИ-13П-01
Котельная №19А	2	Вычислитель ВКТ-5
	1	Преобразователь давления АИР-20/М2
	1	Преобразователь давления АИР-20Ех/М2-ДД
	1	Преобразователь давления Сапфир-22МТ
	1	Счетчик воды ВСТН-150
	2	Термопреобразователь TGL 39483 Pt100
Котельная №19/1А	1	Тепловычислитель СПТ961.2
	2	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 150
	1	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 20
	1	Комплект термометров сопротивления КТПТР-01 100 П
	1	Термометр сопротивления ТПТ-1-3-100П
	3	Преобразователь давления СДВ-И-1,0-М-4-20 МА-DA422-0605-3
Котельная №19/2А	1	Тепловычислитель СПТ961.2
	2	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 100
	1	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 20
	1	Комплект термометров сопротивления КТПТР-01 100П
	1	Преобразователь давления СДВ-И-2,5-1,6-1,0
	2	Преобразователь давления СДВ-И-0,6-М-4-20 МА-DA422-0605-3
	1	Термометр сопротивления ТПТ-1
Котельная №19/3А	1	Вычислитель ВКТ-5
	2	Электромагнитный расходомер Взлет-ЭР ЭРСВ-520Л Ду150
	2	Комплект термометров сопротивления КТСП-Н Pt100
	1	Счетчик воды ВСТ-32

Наименования прибора учета	Кол-во	Тип прибора, марка
Котельная №19/4А	1	Вычислитель ВКТ-5
	2	Счетчик воды ВСТН-150
	1	Счетчик воды ВСХНд-65
	1	Счетчик воды ВСХд-20
	3	Термопреобразователь ДТС035-100М
	4	Преобразователь давления ПД100-ДИ-1,0
Котельная №19/5А	1	Вычислитель ВКТ-5
	2	Электромагнитный расходомер Взлет ЭР ЭРСВ-520Л Ду 65
	3	Преобразователь давления ПД100-ДИ1,0
	2	Комплекты термометров сопротивления КТСП-Н Pt100
Котельная №21А		Теплосчетчик МКТС
	2	Измерительные модули М 121 И6 Ду80
	1	Счетчик воды СВ-15г
Котельная №25А	1	Вычислитель ВКТ-7
	2	Счетчик воды ВСТ-40
	1	Комплект термометров сопротивления КТСП-Н Pt100
Котельная №26А	1	Теплосчетчик МКТС
	2	Измерительный модуль МКТС М121 Ду
	1	Комплект термометров сопротивления КТС-Б
	2	Преобразователь давления ПД МКТС-Т
Котельная №29А	1	Вычислитель ВКТ-5
	2	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 150
	4	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 100
	2	Комплекты термометров сопротивления КТСП-Н Pt100
Котельная №31А	1	Вычислитель ВКТ-5
	3	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду80
	1	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду32
	3	Преобразователь давления BD SENSORS
	1	Комплект термометров сопротивления КТСП-Р Pt100/А
Котельная №32А		Вычислитель ВКТ-7
	2	Преобразователь расхода ПРЭМ-2 Ду32
	2	Преобразователь расхода ПРЭМ-2 Ду20
	2	Комплекты термометров сопротивления КТСП-Р, КТСП-Т
	2	Преобразователь давления КРП 5-1
Котельная №33А	2	Теплосчетчики ТЭМ-104
	2	Первичные преобразователи расхода ПРП Ду 80
	1	Первичные преобразователи расхода ПРП Ду 32
	1	Первичные преобразователи расхода ПРП Ду 15
	1	Первичные преобразователи расхода РСМ-05-05
	2	Комплекты термометров сопротивления КТСП-01 Pt100, ТСПА-К
	2	Преобразователи давления ПД100-ДИ1,0
Котельная №38А	1	Вычислитель ВКТ-5
	1	Счетчик воды ВСТ-40
	2	Счетчик воды ВСТН-50
	1	Счетчик воды ВСТ-25
	4	Термопреобразователь ДТС035-100П
	4	Преобразователь давления ПД100-ДИ
Котельная №50А	1	Вычислитель ВКТ-7
	2	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 40
	1	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду 32
	1	Счетчик воды ВСТ-20
	4	Термопреобразователь ДТС105 100П
Лазаревский район		

Наименования прибора учета	Кол-во	Тип прибора, марка
Котельная №1Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №2Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №3Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №4Л	1	Теплосчетчик ТМК
Котельная №6Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №7Л	1	Теплосчетчик КМ-5
Котельная № 8Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная № 8/2Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №9Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная № 10Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №11Л	1	Теплосчетчик ТМК
Котельная №11/1Л	1	Теплосчетчик ТМК
Котельная №12Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная №13Л	1	Теплосчетчик ТМК
Котельная №14Л	1	Теплосчетчик ТМК
Котельная №18Л	1	Теплосчетчик МКТС
Котельная № 15	1	Теплосчетчик СПТ961
Котельная № 45Л	1	Теплосчетчик ТеРосс-ТМ
Центральный и Хостинский районы		
Котельная №1	1	Теплосчетчик ТСК-7
	1	Теплосчетчик ТСК-7
Котельная №2	1	Теплосчетчик ТСК-7
Котельная №3	1	Теплосчетчик ТСК-7
Котельная №4	1	Теплосчетчик СПТ-941
Котельная №5	1	Теплосчетчик ТеРосс-ТМ
Котельная №8	1	Теплосчетчик ТСК-4М
	1	Теплосчетчик ТСК-4М
	1	Теплосчетчик ТСК-4М
Котельная №9	1	Теплосчетчик ТеРосс-ТМ
Котельная №11	1	Теплосчетчик ТеРосс-ТМ
Котельная №13д	1	Теплосчетчик ТМК
Котельная №14	1	Теплосчетчик ТСК-6-7
	1	Теплосчетчик ТСК-6-7
	1	Теплосчетчик ТСК-6-7
Котельная №15	1	Теплосчетчик ТСК-6-7
Котельная №16	1	Теплосчетчик UFEC 005-2М
Котельная №17	1	Теплосчетчик ТСК-4М
Котельная №22	1	Теплосчетчик МКТК
Котельная №25	1	Теплосчетчик ТСК-5
Котельная №30	1	Теплосчетчик МКТС

Таблица 29. Приборы учета тепловой энергии на ЦТП

Наименование ЦТП	Кол-во	Тип прибора, марка
ЦТП-1	1	Теплосчетчик МКТС
	1	Измерительный модуль M121-K5(3) Ду100
	1	Преобразователь давления ПД-МКТС-Т
	1	Вычислитель ВКТ-5
	1	Расходомер электромагнитный МастерФлоу МФ-5.2-А Ду32
	2	Расходомер электромагнитный МастерФлоу МФ-2.2-Ч-А Ду200
	2	Преобразователь давления Зонд 10 мод. 1025
	1	Комплект термометров сопротивления КТСП-Н Pt100
ЦТП-2	1	Тепловычислитель Взлет ТСРВ-024М

Наименование ЦТП	Кол-во	Тип прибора, марка
	3	Электромагнитный расходомер Взлет ЭР ЭРСВ 420Ф Ду200
	3	Преобразователь давления СДВ-И-2,5-1,6-1,0-М
	3	Термопреобразователь Взлет ТПС Pt500
ЦТП-27	1	Вычислитель ВКТ-7
	1	Счетчик горячей воды ВСТ-40
	1	Счетчик горячей воды ВСТ-32
	2	Счетчик горячей воды ВСТН-65
	1	Счетчик горячей воды ВСТ-25
	2	Комплект термометров сопротивления КТПТ-Р-01 Pt100
	1	Теплосчетчик МКТС
	2	Измерительный модуль МКТС М-121-И6 Ду65
	1	Комплект термометров сопротивления КТС-Б
2	Преобразователь давления ПД МКТС-М6-1,6	

Таблица 30. Приборы учета, установленные на котельной санатория "Русь"

ГВС жилой микрорайон	ТБН КМ-5
Отопление жилой микрорайон	ТБН КМ-5
ГВС 2 корпус	ТБН КМ-5
Отопление 2 корпус	ТБН КМ-5
Котловой контур	ТеРосс ТМ 00413
Контур МТУ-ГГУ	ТБН КМ-5
Перегретая вода	ТБН КМ-5

Таблица 31. Характеристики оборудования насосной станции "Блиново"

Район	№ котельной	Наименование насосной станции	Адрес насосной станции	Техническая информация (марка установленных насосов)	Производительность насосов, м ³ /час	Напор (под. и обр.), м вод ст, МПа	Кол-во установленных насосов, ед.	в том числе		Тип и режим работы	Наличие автоматического регулирования	Год ввода в эксплуатацию
								кол-во рабочих насосов	кол-во насосов в резерве			
Адлерский	Тепловая сеть мкр. Блиново	насосная "Блиново"	мкр. Блиново, ул. Лесная	Grundfos CR 64-1 - 4 шт.	64	лето - 0,77/0,64 зима - 0,8/0,62	4	4	0	Круглогодичный, отопление и ГВС	да	2012

Таблица 32. Характеристики оборудования ЦТП котельной №14

№ п/п	Перечень установленного оборудования (с указанием марок оборудования)	Кол-во, шт	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Напор (под./ обр.)	Температурный график второго контура	Наличие автоматического регулирования
1	Теплообменники M15-BF G8	4	2011	1,2/0,9	95/70	-
2	Регуляторы температуры PCT-1	1	2011	-	-	есть

Таблица 33. Перечень центральных тепловых пунктов

№ п/п	Район	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Адрес ЦТП
1	Центральный	Котельная №14	«Октябрьский»	г. Сочи, Вишневая ул., 7а
2	Центральный	Котельная №14	"Пластунская"	г. Сочи, ул. Пластунская, 123
3	Хостинский	Котельная №16	"Орджоникидзе"	г. Сочи, Курортный пр., 96
4	Хостинский	Котельная №16	«Родина»	г. Сочи, Учительская ул., 24/1а
5	Хостинский	Котельная №16	«Фабрициуса»	г. Сочи, Фабрициуса, 2/17а
6	Хостинский	Котельная №24	"Приморский"	г. Сочи, Звездная, 18/1
7	Хостинский	Котельная №24	"Звездочка"	г. Сочи, ул. Шоссейная, 5в
8	Хостинский	Котельная №29	"Кудепста"	г. Сочи, Дарвина ул., 46а
9	Адлерский	Котельная №26	ЦТП-1	с. Веселое, ул. Худякова
10	Адлерский	Котельная №26	ЦТП-2	с. Веселое, ул. Худякова
11	Адлерский	Тепловая сеть Имеретинской низменности	ЦТП-27	пос. Мирный, ул. Перелетная

Таблица 34. Перечень насосных станций

№ п/п	Район	Наименование котельной	Наименование насосной станции	Адрес насосной станции
1	Центральный	Котельная №5	«Пасечная»	г. Сочи, Пасечная, 35
2	Центральный	Котельная №5	"Строительный пер."	г. Сочи, пер. Строительный, 10а
3	Центральный	Котельная №5	«Чехова»	г. Сочи, ул. Чехова, 56
4	Хостинский	Котельная №6	«Аэлита»	г. Сочи, ул. Ворошиловская, 2/24
5	Центральный	Котельная №14	«АРЕДА»	г. Сочи, ул. Чебрикова, 48а
6	Центральный	Котельная №14	"Дагомысская"	г. Сочи, ул. Дагомысская, 42
7	Центральный	Котельная №14	"Вишневая"	г. Сочи, ул. Вишневая, 4
8	Центральный	Котельная №14	Макаренко №1	г. Сочи, ул. Макаренко, 8
9	Центральный	Котельная №14	Макаренко №2	г. Сочи, ул. Макаренко, 14
10	Центральный	Котельная №14	"Маячная"	г. Сочи, ул. Москвина, 2
11	Центральный	Котельная №14	"Юных ленинцев"	г. Сочи, ул. Юных Ленинцев, 23
12	Лазаревский	Котельная №15Л	Волковка	г. Сочи, ул. Надёжная
13	Хостинский	Котельная №16	"Правда"	г. Сочи, Курортный пр., 99
14	Хостинский	Котельная №17	"Ср. Мацеста"	г. Сочи, ул. Мацестинская
15	Хостинский	Котельная №22	"Тимирязева"	г. Сочи, ул. Тимирязева, 2
16	Хостинский	Котельная №25	"Измайловка №1"	г. Сочи, с. Измайловка, пер. Калиновый
17	Хостинский	Котельная №25	"Измайловка №2"	г. Сочи, с. Измайловка, пер. Калиновый
18	Лазаревский	Котельная №8Л	Насосная станция № 1	пос. Лазаревское, ул. Партизанская, 12а
19	Лазаревский	Котельная №8Л	Насосная станция № 2	пос. Лазаревское, ул. Павлова, 101
20	Лазаревский	Котельная №8Л	Насосная станция № 3	пос. Лазаревское, ул. Павлова, 48-а
21	Адлерский	Котельная №19А	насосная "Голубые Дали"	ул. Голубые Дали
22	Адлерский	Тепловая сеть мкр. Блиново	Насосная «Блиново»	Мкр. Блиново, ул. Лесная

Таблица 35. Оборудование центральных тепловых пунктов

№ п/п	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Теплообменник	Техническая информация (марка установленных насосов)	Производительность насосов, м³/час	Кол-во установленных насосов, ед.			Схема подключения подогревателей ГВС	Год ввода в эксплуатацию
						всего	работа	резерв		
1	Котельная №14	"Октябрьский"		ЦНСГ-38/154	38	1	1		смешанная	1999
			14 ОСТ-34-588-68	ЦНСГ-38/154	38	1		1		
			14 ОСТ-34-588-68	ЦНСГ-60/165	60	1	1			
			14 ОСТ-34-588-68	ЦНСГ-60/165	60	1		1		
				ЦНСГ-38/88	38	1	1			
				ЦНСГ-38/88	38	1		1		
				ЦНСГ-60/99	60	1	1			
				ЦНСГ-60/99	60	1		1		
				ЦНСГ-60/99	60	1	1			
				ЦНСГ-60/99	60	1		1		
				НЭ-60/99	60	1		1		
2	Котельная №14	"Пластунская"	M6-FG	SMEDEGARD EV5-120-2C	38	1	1		прямая	2011
			M6-FG	SMEDEGARD EV5-120-2C	38	1		1		
				SMEDEGARD EV3-100-2C (не присоединен)	8,5	1		1		
				SMEDEGARD EV3-100-2C (не присоединен)	8,5	1		1		
3	Котельная №16	"Орджоникидзе"	HT100XHB-GOL16	WILO	114	1	1		параллельная	1998
			HT100XHB-GOL16	WILO	114	1		1		
			HT100XHB-GOL16	WILO	114	1	1			

№ п/п	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Теплообменник	Техническая информация (марка установленных)	Производительность насосов, м³/час	Кол-во установленных насосов, ед.			Схема подключения подогревателей	Год ввода в эксплуатацию
			HT100XHB-GOL16	WILO	80	1		1		
				WILO	80	1	1			
4	Котельная №16	"Родина"	MBH 2050-10	WILO IL-65/200-15/2	56	1	1		параллельное одноступенчатое	1987- бойлерная, 1998-ЦТП
			MBH 2050-10	WILO IL-65/200-15/2	56	1		1		
			MBH 2050-10	WILO IL80/210-30/2	110	1	1			
				WILO IL80/210-30/2	110	1		1		
				WILO-TOP-S 25/13	4	1	1			
				WILO-TOP-S 25/13	4	1		1		
5	Котельная №16	"Фабрициуса"	ОСТ 34-576-68	WILO IL65/160-7.5/2	50	1	1		параллельное одноступенчатое	1982
			ОСТ 34-576-68	WILO IL65/160-7.5/2	50	1		1		
			ОСТ-34-588-68	WILO IL80/200-22/2	120	1	1			
			ОСТ-34-588-68	WILO IL80/200-22/2	120	1		1		
			ОСТ-34-588-68	WILO VeroLine-IPN-W 20/160-1.1/2	1,7	1	1			
			ОСТ-34-588-68	WILO VeroLine-IPN-W 20/160-1.1/2	1,7	1		1		
			ОСТ-34-588-68	LP50-125/132	10	1	1			
			ОСТ-34-588-68	LP50-125/132	10	1		1		
6	Котельная №24	"Приморский"	ПВ273x4-1.0-РГ-479.1	K80-50-200	50	1	1		Смешанное	1988г-старое здание, 1997-новое здание
				K80-50-200	50	1		1		
				Wilo-BL-40-210-11/2	40	1	1			
				Wilo-BL-40-210-11/2	40	1		1		
				Wilo-top550/10-S50/10	50	1	1			
7	Котельная №24	"Звездочка"	ПП2-17-7-IV №443	3M65-160/9,2	55	1	1		Смешанное	1988
			ПП2-17-7-IV	3M65-160/9,2	55	1		1		

№ п/п	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Теплообменник	Техническая информация (марка установленных)	Производительность насосов, м³/час	Кол-во установленных насосов, ед.			Схема подключения подогревателей	Год ввода в эксплуатацию
			№444							
			ПП2-11-2-II №8255	ЗМ65-160/9,2	55	1	1			
			ПП2-11-2-II №8256	ЗМ65-160/9,2	55	1		1		
			ПВ219х2-1.0-РГ-113.4	ЗМ50-200/11	65	1	1			
			ПВ273-4-10-РГ	ЗМ50-200/11	65	1		1		
				ЗМ50-200/11	65	1	1			
				ЗМ50-200/11	65	1		1		
				ЗМ65-200/22 (не эксплуатируется)						
				ЗМ65-200/22 (не эксплуатируется)						
8	Котельная №29	"Кудепста"	ПВ-219*4-1,6-РГ-10-У3	К100-65-250	100	1	1		Параллельное одноступенчатое	1995
			ПВ-219*4-1,6-РГ-10-У3	К100-65-250	100	1		1		
			Alfa Loval M15-BFG	К90/20	85	1	1			
			Alfa Loval M15-BFG	К90/20	85	1		1		
			Alfa Loval M15-BFG	Grundfos NK-80-200/222	227,6	1	1			
			Alfa Loval M15-BFG	Grundfos NK-80-200/222	227,6	1		1		
				Grundfos NK-80-250/257 (законсервирован)						
				Grundfos NK-80-250/257 (законсервирован)						
9	Котельная №26А	ЦТП-1		Wilo-IL 100/150-15/2	165	8	8	0	Параллельное одноступенчатое	2014
				Wilo-IL 100/150-15/2	165					
				Wilo-IL 100/150-15/2	165					

№ п/п	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Теплообменник	Техническая информация (марка установленных)	Производительность насосов, м³/час	Кол-во установленных насосов, ед.			Схема подключения подогревателей	Год ввода в эксплуатацию
				Wilo-IL 100/150-15/2	165					
				Wilo MIVE 1602-6	18					
				Wilo MIVE 1602-6	18					
				Wilo COR-3 MVIE 3203/VR	36,5					
				Wilo COR-3 MVIE 3203/VR	36,5					
				Wilo COR-3 MVIE 406/VR-EB	4,2					
				Wilo COR-3 MVIE 406/VR-EB	4,2					
10	Котельная №26А	ЦТП-2		Wilo IPL80/145-5,5/2	80	14	10	4	Параллельное одноступенчатое	2014
				Wilo IPL80/145-5,5/2	80					
				Wilo IPL40/125-1,5/2	18					
				Wilo IPL40/125-1,5/2	18					
				Wilo IPL32/130-1,1/2	7					
				Wilo IPL32/130-1,1/2	7					
				Wilo COR-3 MVIE 1603-6	23					
				Wilo COR-3 MVIE 1603-6	23					
				Wilo COR-3 MVIE 1603-6	23					
				Wilo COR-3 MHIE 403	4,4					
				Wilo COR-3 MHIE 403	4,4					
				Wilo COR-3 MHIE 403	4,4					
				Wilo COR-3 MHIE 403	2,4					
				Wilo COR-3 MHIE 403	2,4					
				Wilo COR-3 MHIE 403	2,4					
				Wilo COR-3 MVIE 204	1,3					
				Wilo COR-3 MVIE 204	1,3					
				Wilo COR-3 MVIE 204	1,3					

№ п/п	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Теплообменник	Техническая информация (марка установленных)	Производительность насосов, м³/час	Кол-во установленных насосов, ед.			Схема подключения подогревателей	Год ввода в эксплуатацию
11	Тепловая сеть Имеретинской низменности	ЦТП-27	Сетевой подогреватель № 1 ВВП-200	К-65-50-160	25	6	6	0	Параллельное одноступенчатое	2013
			Сетевой подогреватель № 3 Danfos XGC-X026-H-5-P-790	К-65-50-160	25					
				К-100-65-200	116					
				К-100-65-200	116					
				К-65-50-160	25					
				К-65-50-160СД	35					
				К-65-50-160СД	35					

53

Таблица 36. Оборудование насосных станций

№ п/п	№ котельной	Наименование насосной станции	Техническая информация (марка установленных насосов)	Производительность насосов, м³/час	Напор (под. и обр.), кгс/см²	Кол-во установленных насосов, ед.	в том числе		Год ввода в эксплуатацию
							работа	резерв	
1	Котельная №5	«Пасечная»	К-50-32	32	6,0/3,5	1		1	1977
			К-50-32	32		1		1	
			КМ-80/50	50		1	1		
			КМ-80/50	50		1		1	
			КМ-100/1185/65	65		1		1	
			КМ-100/1185/65	65		1		1	
			Wilо IL 100/160 22/2	160		1		1	
2	Котельная №5	"Строительный пер."	КМ-80/40/160	40	8,5/6,0	1	1		1991
			КМ-80/40/160	40		1		1	
			Wilо-IL 65/160 7,5/2	89		1		1	
			Wilо-IL 100/160 22/2	160		1		1	

№ п/п	№ котельной	Наименование насосной станции	Техническая информация (марка установленных насосов)	Производительность насосов, м³/час	Напор (под. и обр.), кгс/см²	Кол-во установленных насосов, ед.	в том числе		Год ввода в эксплуатацию
							работа	резерв	
3	Котельная №5	«Чехова»	Wilo-IL 65/160 7,5/2	89	7,5/4,5	1	1		1990
			K80/50-200	80		1		1	
4	Котельная №6	"Аэлита"	HK65-240/251	126,2	9,0/7,0	1	1		1965
			HK65-240/251	126,2		1			
			HK65-240/251	126,2		1		1	
5	Котельная №14	"АРЕДА"	Wilo SCP 150-460-dsc	230	8,2/6,0	1	1		1988
			Wilo SCP 150-460-dsc	230		1	1		
			Wilo SCP 150-460-dsc	230		1		1	
			Wilo NL 150/400-55-4-12-50Hz	335		1	1		
			Wilo NL 150/400-55-4-12-50Hz	335		1		1	
			Wilo NL 150/400-55-4-12-50Hz	335		1		1	
6	Котельная №14	"Дагомысская"	WILO SCP 150/580 HAC	315	9,5/2,2	1	1		1989
			WILO SCP 150/580 HAC	315		1		1	
7	Котельная №14	"Вишневая"	Grundfoss	60	6,0/4,5	1	1		1993
			Grundfoss	60		1		1	
8	Котельная №14	Макаренко №1	Wilo IL 250/460-160\4	900	8,5/3,5	1	1		1976
			Wilo IL 250/460-160\4	900		1		1	
9	Котельная №14	Макаренко №2	Wilo NL 80-250-55-2	150	8,0/6,0	1	1		1982
			Wilo NL 80-250-55-2	150		1	1		
			Wilo NL 80-250-55-2	150		1		1	
10	Котельная №14	"Маячная"	Wilo SCP 200-400 HAC	650	9,0/6,3	1	1		1966
			Wilo SCP 200-400 HAC	650		1	1		
			Wilo SCP 200-400 HAC	650		1		1	

№ п/п	№ котельной	Наименование насосной станции	Техническая информация (марка установленных насосов)	Производительность насосов, м³/час	Напор (под. и обр.), кгс/см²	Кол-во установленных насосов, ед.	в том числе		Год ввода в эксплуатацию
							работа	резерв	
11	Котельная №14	"Юных ленинцев"	Wilo SCP 20-570 HA	1600	7,1/7,5	1	1		
			Wilo SCP 20-570 HA	1600		1	1		
			Wilo SCP 20-570 HA	1600		1		1	
12	Котельная №15	Волковка	GrundfosTPE100-370/4,A-F-A-BA-QE	163,5	7,0/6,0	1	1		2008
			GrundfosTPE100-370/4,A-F-A-BA-QE	163,5		1		1	
13	Котельная №16	"Правда"	Wilo NL 65/250-30-2-12	90	9,0/5,0	1	1		
			Wilo NL 65/250-30-2-12	90		1	1		
			Wilo NL 65/250-30-2-12	90		1		1	
14	Котельная №17	"Ср. Мацеста"	WILO NP 65/250V-45/2-05	150	8,5/3,0	1	1		1977
			WILO NP 65/250V-45/2-05	150		1		1	
			WILO NL 80/250-55/2-12	150		1			
15	Котельная №22	"Тимирязева"	НКУ 140	140	4,0/9,0	1	1		1998
			НКУ 140	140		1	1		
			НКУ 140	140		1		1	
16	Котельная №25	"Измайловка №1"	КС-20/50	20	10,0/4,0	1		1	1984
			цнsg-38/110	38		1	1		
			цнsg-38/110	12		1		1	
17	Котельная №25	"Измайловка №2"	КС-12-110	12	12,0/9,0	1		1	1998
			КС-20-110	20		1	1		
			КС-20-110	20		1		1	
18	Котельная №8Л	насосная № 1	К 100-65-200	100	8,0/7,0	1	1		1996
			К 100-65-200	100		1		1	
			GRUNDFOS тип L-P 100-200/183	100		1	1		

№ п/п	№ котельной	Наименование насосной станции	Техническая информация (марка установленных насосов)	Производительность насосов, м³/час	Напор (под. и обр.), кгс/см²	Кол-во установленных насосов, ед.	в том числе		Год ввода в эксплуатацию
							работа	резерв	
19	Котельная №8Л	насосная № 2	К 100-65-200	100	8,5/7,0	1		1	1979
			К 100-65-200	100		1	1		
20	Котельная №8Л	насосная № 3	К 290/30-С-УХЛ4	290	8,3/7,1	1	1		1998
			К 290/30-С-УХЛ4	290		1		1	
21	Котельная №19А	насосная "Голубые Дали"	НКУ-140М "а" - 2 шт.	150	7,0/4,0	2	1	1	2004
22	Теплова сеть мкр. Блиново	Насосная «Блиново»	Grundfos CR 64-1 – 4 шт	64	6,0/4,3	4	4	0	2008

Таблица 37. Перечень приборов учета, установленных на Адлерской ТЭС

Место расположения		Тип прибора	Диапазон измерения	Ед. измерения	Марка, тип	Зав.№
Имеретинская низменность	прямая и обратная магистраль нитка 1	теплосчетчик	32...3200	м3/ч	ВИС.Т ТС-200-2-2-1-1 ИПТ	111718
		датчик давления прямая магистраль	0...1,6	МПа	Метран-150	1083114
		датчик давления обратная магистраль	0...0,6	МПа	Метран-150	1083111
		комплект термометров сопротивления	0...160	°С	ТСПТК 101-010-М20	3419.11123
	прямая и обратная магистраль нитка 2	теплосчетчик	32...3200	м3/ч	ВИС.Т ТС-200-2-2-1-1 ИПТ	111719
		датчик давления прямая магистраль	0...1,6	МПа	Метран-150	1083113
		датчик давления обратная магистраль	0...0,6	МПа	Метран-150	1083112
		комплект термометров сопротивления	0...160	°С	ТСПТК 101-010-М20	3419.11122
	подпитка нитка 1	теплосчетчик	0,4...100	м3/ч	ВИС.Т ТС-100-2-2-1-1 ИТ	113520
		датчик давления	0...0,6	МПа	Метран-150	1083110
	подпитка нитка 2	теплосчетчик	0,4...100	м3/ч	ВИС.Т ТС-100-2-2-1-1 ИТ	113521
		датчик давления	0...0,4	МПа	Метран-150	1083107
	температура исходной воды	комплект термометров сопротивления	0...160	°С	ТСПТК 101-010-М20	3419.11120
	Микрорайон Блиново	прямая и обратная магистраль, подпитка	теплосчетчик	2...500	м3/ч	ВИС.Т ТС-300-0-2-1-Е2 Т
комплект термометров сопротивления			0...180	°С	КТПТР-01	13985/А
исходная вода в ЦТП		расходомер-счетчик	0,2...50	м3/ч	ВИС.Т ВС-100-0-0-1-Е-Т	120318
подпитка (техническая)		расходомер-счетчик	0,2...50	м3/ч	ВИС.Т ВС-100-0-0-1-Е-Т	120318

Таблица 38. Оборудование ЦТП-1 ул. Политехническая, 22

Наименование оборудования	Кол-во, шт	Год ввода в эксплуатацию
Насосное оборудование		
Grundfos TP-80-170/4	1	2011
WILOIL80/120-4/2	1	
WILOIL 65/170-1,5/4	1	
WILO IL 150/300-30/4	1	
WILO IL 80/170-2,2/4	1	
Grundfos TP-65-150/4	1	
Grundfos TPE-65-550/4	1	
Grundfos TP-65-170/4	1	
WILO IL 65/220-22/2	1	
Grundfos CP 90-4A-F-A-E-IQQ	1	
WILO IL 50/180-7.5/2	1	
WILO IL 100/200-4/4	1	
WILO IL 150/320-37/4	1	
WILO IL 65/220-22/2	1	
WILO IL 65/180-5.5/2	1	
Теплообменное оборудование		
Теплообменник Alfa Laval	14	2011

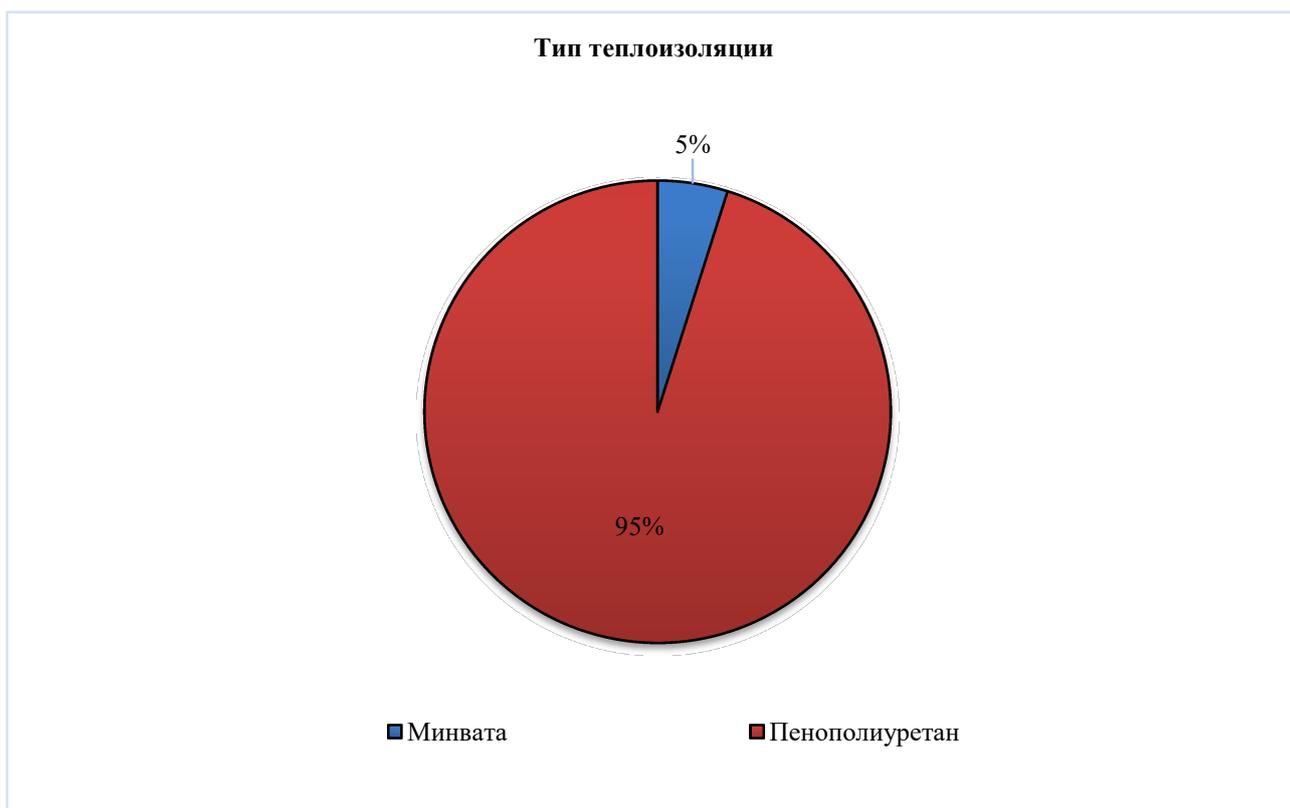




Рисунок 7. Типы прокладки тепловых сетей

Таблица 39. Параметры тепловых сетей от Адлерской ТЭС

Наименование	Теплоноситель	Длина, м	Тип прокладки	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию	Материальная характеристика, м2
ЦТП-27	вода	3322,0	надземная бесканальная в непроходных каналах	минеральная вата	1996 2006 2013 2014	276,9
мкр. Блиново	вода	9480,4	надземная бесканальная	пенополиуретан	2013	1697,0
Имеретинская низменность	вода	41839,6	бесканальная	пенополиуретан	2011 2013	19069,7
Итого протяженность сетей в однострубно́м исчислении, м		54641,9				21043,6

Таблица 40. Параметры тепловых сетей от Сочинской ТЭС

Диаметры, мм	Протяженность, м	Год прокладки	Тип прокладки	Тип теплоизоляции	Материальная характеристика, м2
426x8	1310,5	2011	подземная	пенополиуритан 40мм	524,2
426x8	643,5	2011	надземная	пенополиуритан 40мм	257,4
530x8	66	2011	надземная	пенополиуритан 40мм	33
Итого:	2020,0				814,6

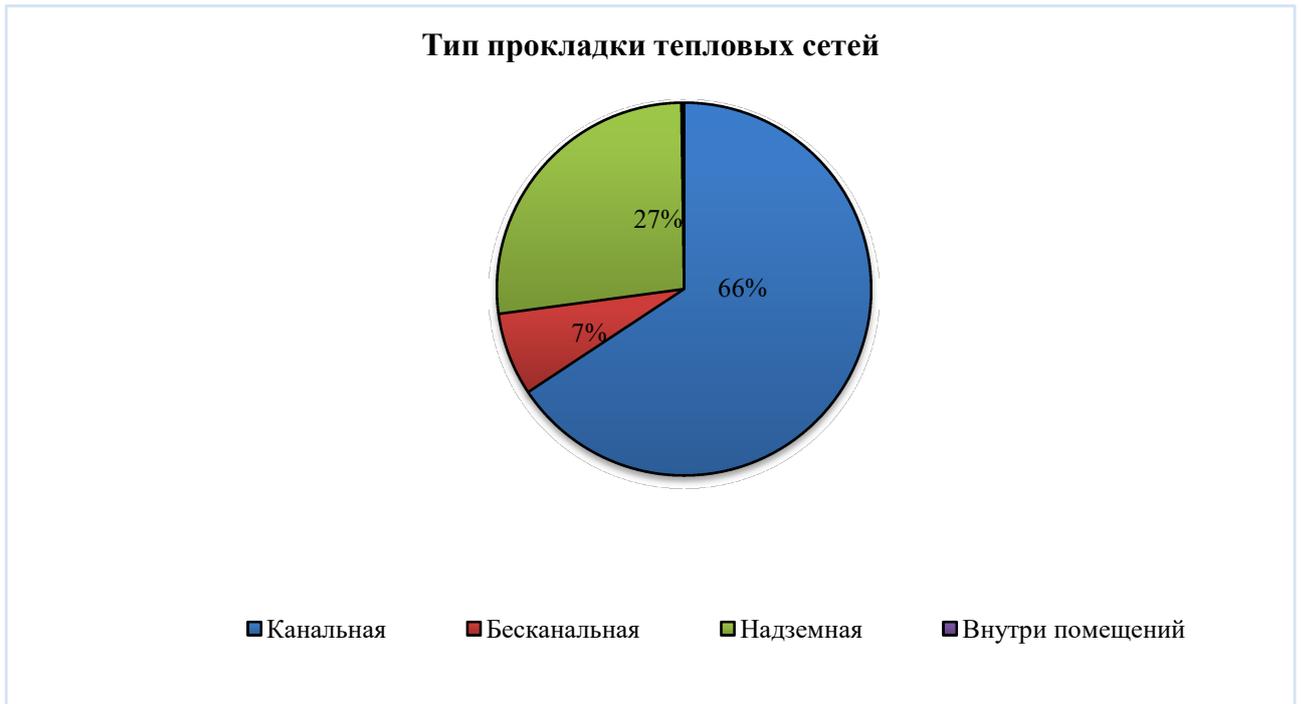


Рисунок 8. Способы прокладки тепловых сетей

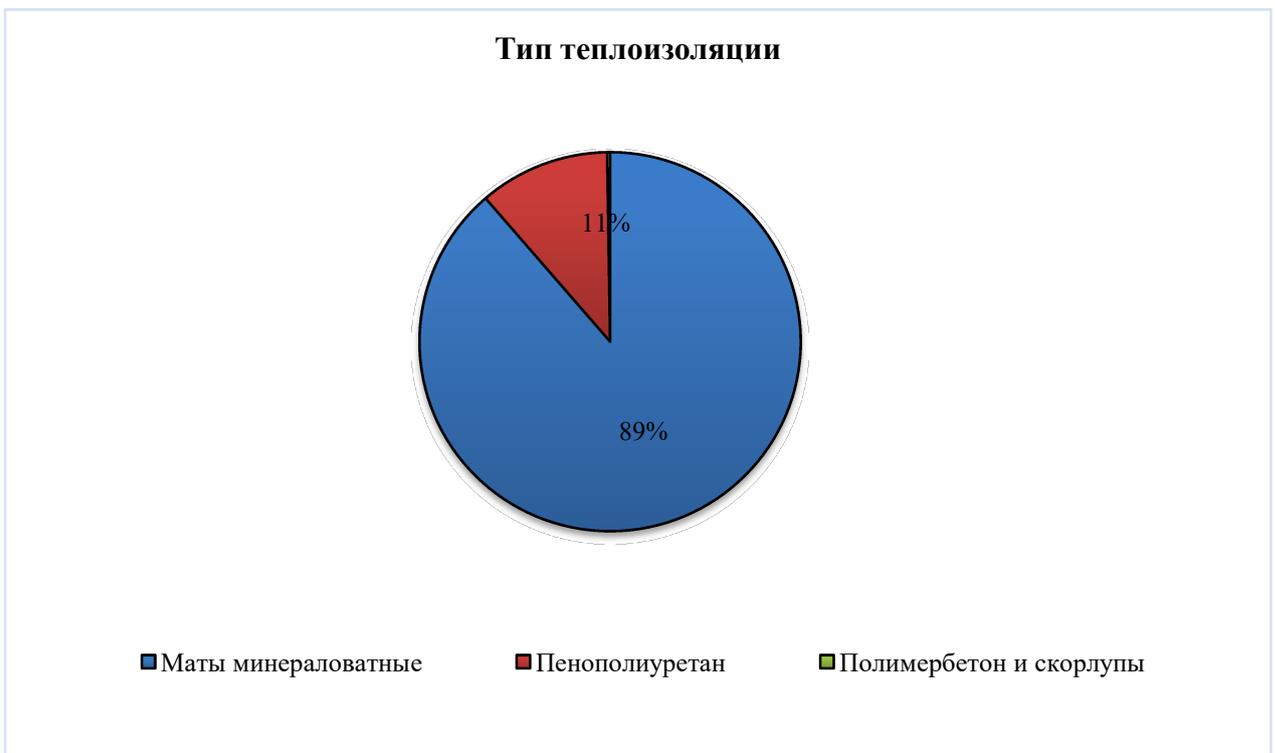


Рисунок 9. Типы теплоизоляции



Рисунок 10. Протяженность сетей в зависимости от года ввода в эксплуатацию

Таблица 41. Параметры тепловых сетей от источников МУП "Сочитеплоэнерго"

№ п/п	Наименование	Теплоноситель	Тип системы	Длина, в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
	Адлерский район			100522,0	22063,4
1	Котельная № 10 А	Вода	2-х трубная	16360,0	3309,0
2	Котельная № 16 А	Вода	2-х трубная	757,6	200,1
3	Котельная № 19 А	Вода	2-х трубная	47802,0	12921,3
4	Котельная № 19/1 А	Вода	2-х трубная	1547,4	240,2
5	Котельная № 19/2 А	Вода	2-х трубная	731,8	101,4
6	Котельная № 19/3	Вода	2-х трубная	1668,0	224,7
7	Котельная № 19/4 А	Вода	2-х трубная	1680,0	166,5
8	Котельная № 19/5 А	Вода	2-х трубная	930,0	52,7
9	Котельная № 21 А	Вода	2-х трубная	350,0	21,6
10	Котельная № 25 А	Вода	2-х трубная	306,0	16,1
11	Котельная № 26 А	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	9591,2	1463,7
12	Котельная № 26/1 А	Вода	4-х трубная	4984,0	475,2
13	Котельная № 29 А	Вода	2-х трубная	9676,0	2586,7
14	Котельная № 31 А	Вода	4-х трубная	2800,0	196,0
15	Котельная № 32 А	Вода	4-х трубная	108,0	6,5
16	Котельная № 33 А	Вода	2-х трубная	556,0	35,0
17	Котельная № 38 А	Вода	4-х трубная	438,0	36,1
18	Котельная № 50 А	Вода	4-х трубная	236,0	10,6
	Лазаревский район			82316,0	7394,5
1	Котельная № 1 Л	Вода	4-х трубная	988,0	59,3
2	Котельная № 2 Л	Вода	2-х трубная	1001,0	48,1
3	Котельная № 3 Л	Вода	4-х трубная	1708,0	122,4
4	Котельная № 4 Л	Вода	4-х трубная	3045,0	140,5
5	Котельная № 5 Л	Вода	2-х трубная	2076,0	201,2
6	Котельная № 6 Л	Вода	4-х трубная	952,0	53,5
7	Котельная № 7 Л	Вода	4-х трубная	400,0	23,5
8	Котельная № 8 Л	Вода	2-х трубная	49122,0	5146,4
9	Котельная № 8/1 Л	Вода	2-х трубная	140,0	14,0
10	Котельная № 8/2 Л	Вода	4-х трубная	4266,0	334,7
11	Котельная № 9 Л	Вода	4-х трубная	4014,0	284,6
12	Котельная № 10 Л	Вода	4-х трубная	2330,0	180,9

№ п/п	Наименование	Теплоноситель	Тип системы	Длина, в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
13	Котельная № 11 Л	Вода	4-х трубная	2604,0	181,0
14	Котельная № 11/1 Л	Вода	4-х трубная	2504,0	124,6
15	Котельная № 11/2Л	Вода	2-х трубная	0,0	0,0
16	Котельная № 12 Л	Вода	2-х трубная	394,0	19,9
17	Котельная № 13 Л	Вода	4-х трубная	272,0	16,1
18	Котельная № 14 Л	Вода	4-х трубная	452,0	22,0
19	Котельная № 15 Л	Вода	4-х трубная	196,0	9,8
20	Котельная № 16 Л	Вода	4-х трубная	2296,0	180,0
21	Котельная № 17 Л	Вода	2-х трубная	150,0	12,0
22	Котельная № 18 Л	Вода	4-х трубная	356,0	14,6
23	Котельная № 37 Л	Вода	4-х трубная	536,0	28,5
24	Котельная 40 Л	Вода	4-х трубная	1204,0	96,2
25	Котельная 41 Л	Вода	2-х трубная	608,0	39,5
26	Котельная № 45 Л	Вода	4-х трубная	702,0	41,3
	Хостинский район			160069,6	25985,3
1	Котельная № 6	Вода	2-х трубная	14516,0	1793,1
2	Котельная № 9	Вода	2-х трубная	17006,0	2185,3
3	Котельная № 10	Вода	2-х трубная	1788,0	187,1
4	Котельная № 11	Вода	4-х трубная	5936,4	1211,9
5	Котельная № 12	Вода	4-х трубная	540,0	32,1
6	Котельная № 16	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	62233,0	11144,9
7	Котельная № 17	Вода	2-х трубная	21024,0	3722,4
8	Котельная № 20	Вода	2-х трубная	1932,0	151,5
9	Котельная № 21	Вода	2-х трубная	364,0	23,7
10	Котельная № 24	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	14400,0	2827,4
11	Котельная № 25	Вода	2-х трубная	5020,0	636,9
12	Котельная № 29	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	15088,2	2059,6
13	Котельная № 35	Вода	2-х трубная	160,0	6,4
14	Котельная № 36	Вода	2-х трубная	30,0	2,0
15	Котельная № 44	Вода	2-х трубная	32,0	1,0
	Центральный район			297984,8	51970,7
1	Котельная № 1	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	11924,0	1511,1
2	Котельная № 2	Вода	2-х трубная	22420,0	3222,9

№ п/п	Наименование	Теплоноситель	Тип системы	Длина, в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
3	Котельная № 3	Вода	2-х трубная	56718,0	7291,0
4	Котельная № 4	Вода	4-х трубная	1472,0	130,7
5	Котельная № 5	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	28058,0	3847,5
6	Котельная № 7	Вода	2-х трубная	5780,0	803,4
7	Котельная № 8	Вода	4-х трубная	9294,0	882,4
8	Котельная № 13 д	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	1297,8	87,5
9	Котельная № 14	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	101347,0	24705,8
10	Котельная № 15	Вода	2-х трубная, 4-х трубная	42402,0	7117,1
11	Котельная № 22	Вода	2-х трубная	7240,0	1354,7
12	Котельная № 30	Вода	4-х трубная	10032,0	1016,7
	Итого:			640892,4	107413,8



Рисунок 9. Протяженность тепловых сетей по внутригородским районам

Таблица 42. Тепловые сети от ТЭС №1

№ п/п	Диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Материальная характеристика, м2
1	мкр. Малый Ахун	11850	984,28
	300	340	102
	250	360	90
	200	180	36
	150	2806	420,9
	100	2203	220,3
	80	351	28,08
	70	900	63
	50	360	18
	40	150	6
	80 (т.трасса на Бобринку)	2100	
	70 (т.трасса на Бобринку)	2100	

Таблица 43. Тепловые сети от ТЭС №2

№ п/п	Диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Материальная характеристика, м2
1	I-й контур t=80°C	6581	2257,65
	400	4134	1653,6
	300	640	192
	250	1373	343,25
	200	74	14,8
	150	360	54
2	II-й контур от ЦТП-1	5882	659,97
	200	1364	272,8
	150	958	143,7
	100	1250	125
	80	138	11,04
	65	626	40,69
	50	1066	53,3
	32	320	10,24
	20	160	3,2
3	II-й контур от ЦТП-2	4877	555,035
	200	936	187,2
	150	818	122,7
	125	190	23,75
	100	993	99,3
	80	743	59,44
	65	511	33,215
	50	381	19,05
	40	175	7
	32	65	2,08
	20	65	1,3
4	II-й контур от ЦТП-3	1380	121,365
	150	495	74,25
	65	425	27,625
	50	265	13,25

№ п/п	Диаметр, мм	Протяженность (в однострубно м исчислении), м	Материальная характеристика, м2
	32	195	6,24
	Итого:	18720	3594,02

Таблица 44. параметры тепловых сетей котельной санатория "Заполярье"

Диаметр, мм	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2
Сети отопления	2430	213,278
15	7	0,105
25	26	0,65
32	84	2,688
40	275	11
50	278	13,9
65	189	12,285
80	395	31,6
100	679	67,9
125	56	7
150	441	66,15
Сети ГВС	2400	142,953
20	127	2,54
25	170	4,25
32	329	10,528
40	104	4,16
50	859	42,95
70	6	0,39
80	317	25,36
100	329	32,9
125	159	19,875
Итого:	4830	356,231

Таблица 45. Тепловые сети котельной санатория "Русь"

Диаметр, мм	Протяже нность, м	Материальна я характеристи ка, м2	Тип прокладки
Система отопления верхней зоны теплоснабжения	1568	199,5	
200	350	70	в непроходных каналах
150	250	37,5	в непроходных каналах
125	160	20	в непроходных каналах
100	578	57,8	в непроходных каналах
80	90	7,2	в непроходных каналах
50	140	7	бесканальная
Система ГВС верхней зоны теплоснабжения	1298	152,92	
200	175	35	в непроходных каналах
150	175	26,25	в непроходных каналах
125	250	31,25	в непроходных каналах
100	289	28,9	в непроходных каналах
80	369	29,52	в непроходных каналах

50	40	2	в непроходных каналах
Система отопления нижней зоны теплоснабжения	839	190,25	
250	709	177,25	в непроходных каналах
100	130	13	в непроходных каналах
Итого:	3705	542,67	в непроходных каналах

Таблица 46. Типы арматуры на тепловых сетях МУП СТЭ от АТЭС

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры (шт.)	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
			шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
1	мкр. "Блиново"	поворотный затвор			
		Dу 300	4		
		Dу 250	6	клапан	
		Dу 200	10	Dу 150	2
		Dу 150	10	Dу 100	4
Dу 100	12				
2	насосная "Блиново"	поворотный затвор		клапан	
		Dу 250		регулирующий	
		Dу 150	4	Dу 150	2
Dу 100	8	обратный клапан			
			4	Dу 100	4
3	мкр. "Имеретинская низменность"	кран шаровой			
		Dу 700	10		
		Dу 600	12		
		Dу 500	6	нет	нет
		Dу 400	16		
		Dу 300	24		
Dу 200	6				
4	ЦТП -27	здвижка	10		
		Dу 100	6	нет	нет
		Dу 80	16		

Таблица 47. Арматура на тепловых сетях источников тепловой энергии МУП "СТЭ" Адлерского района

№ п/п	тепловые сети котельных	тип секционирующей арматуры (краны, вентили, задвижки и поворотные затворы)	кол-во секционной арматуры (шт.)	тип регулирующей арматуры (регулирующие клапаны, регуляторы давления, регуляторы температуры, регулирующие вентили и т. д.) (при наличии)	кол-во регулирующей арматуры
-------	-------------------------	---	----------------------------------	---	------------------------------

		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
1	Котельная №10А	задвижка Ду 300 Ду 250 Ду 200 Ду 150 Ду 125 Ду 100	15 2 18 16 6 36	нет	нет
2	Котельная №16А	задвижка Ду 300 Ду 250 Ду 200	2 2 2	нет	нет
3	Котельная №19А	задвижка Ду 600 Ду 400 Ду 300 Ду 250 Ду 200 Ду 150 Ду 125 Ду 100	10 18 17 10 16 64 2 100	нет	нет
4	Котельная №19	задвижка Ду 200 Ду 150	4 4	нет	нет
5	Котельная № 19/1А	поворотный затвор Ду 200, Р 16	2	нет	нет
	Котельная № 19/2А	поворотный затвор Ду 200, Р 16	2	нет	нет
	Котельная №19/3А	задвижка Ду 250, Р 16	2	нет	нет
	Котельная №19/4А	затвор Ду 200, Р 16 задвижка Ду 200, Р 16, Ду 125, Р 16	2 2 8	нет	нет
	Котельная №19/5А	нет	нет	нет	нет
	Котельная №21А	задвижка Ду 80, Р 16,	2	нет	нет

	Котельная №25А	нет	нет	нет	нет
	Котельная №26А	задвижка Dy 300	2	нет	нет
	Котельная №26А, ЦТП -1	задвижка Dy 200	2	нет	нет
		Dy 150	4		
		Dy 125	2		
		Dy 100	15		
	Котельная №26А, ЦТП -2	задвижка Dy 200	2	нет	нет
		Dy 150	1		
		Dy 100	4		
	ЦТП -27	задвижка Dy 100	10	нет	нет
		Dy 100	6		
		Dy 80	16		
	Котельная №29А	задвижка Dy 300	8	нет	нет
		Dy 200	6		
		Dy 150	10		
		Dy 100	16		
	Котельная №31А	задвижка Dy 100, P 16,	2	нет	нет
	Котельная №32А	задвижка Dy 80, P 16	2	нет	нет
		Dy 32, P 16	2		
	Котельная №33А	нет	нет	нет	нет
	Котельная №38А	нет	нет	нет	нет
	Котельная №50А	нет	нет	нет	нет

Таблица 48. Арматура на тепловых сетях источников тепловой энергии МУП "СТЭ" Лазаревского района

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Dy (мм), P (Мпа)	шт.	Dy (мм), P (Мпа), T (°C)	шт.
1	Котельная №1Л	задвижки Dy 80 P=1,6МПа	4	нет	
		задвижки Dy 50	4		
2	Котельная №2Л	задвижки Dy 80 P=1,0МПа	2	нет	
		задвижки Dy 50	2		
3	Котельная №3Л	задвижка Dy 80 P=0,6МПа	6	нет	
		задвижка Dy 50	2		

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
4	Котельная №4Л	задвижки Ду 80 Р=1,6МПа задвижки Ду 50	4 4	нет	
5	Котельная №5Л	задвижки Ду 100 Р=1,0МПа	2	нет	
6	Котельная №6Л	задвижка Ду 100 Р=1,6МПа задвижка Ду 80 задвижка Ду 50	2 1 1	нет	
7	Котельная №7Л	нет		нет	
8	Котельная №8Л	задвижка Ду 400 Р=1,6Мпа задвижка Ду 300 задвижка Ду 250 задвижка Ду 200 задвижка Ду 150 задвижка Ду 100	2 8 2 10 4 8	нет	
9	Котельная №8Л, насосная №1	задвижка Ду 200	2	нет	
10	Котельная №8Л, насосная №2	задвижка Ду 200	2	нет	
11	Котельная №8Л, насосная №3	задвижка Ду 300	2	нет	
12	Котельная №8/2Л	задвижка Ду 150 Р=1,6Мпа задвижка Ду 100 задвижка Ду 80	4 4 4	нет	
13	Котельная №9Л	задвижка Ду 150 Р=1,6МПа задвижка Ду 80	2 2	нет	
14	Котельная №10Л	задвижка Ду 150 Р=1,6Мпа задвижка Ду 100 15задвижка Ду 80	4 4 4	нет	
15	Котельная №11Л	задвижка Ду 100 Р=1,6Мпа задвижка ø80	2 2	нет	
16	Котельная №11/1Л	задвижки Ду 100 Р=1,0МПа	2	нет	
17	Котельная №12Л	задвижки Ду 50 Р=1,0МПа	4	нет	
18	Котельная №13Л	нет		нет	
19	Котельная №14Л	нет	0	нет	
20	Котельная №15Л	кран шаровый Ду 80	2	нет	
21	Котельная №16Л	поворотный затвор Ду 150 Р=0,6МПа	4	нет	

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
		-/- Ду 100 -/- Ду 80 -/- Ду 125	4 4 2		
22	Котельная №17Л	нет		нет	
23	Котельная №18Л	нет		нет	
24	Котельная №37Л	нет	0	нет	
25	Котельная №40Л	поворотный затвор Ду 80 Р=1,0МПа -/- Ду 50	4 2	нет	
26	Котельная №41Л	задвижка Ду 80 Р=1,0МПа	2	нет	
27	Котельная №45Л	поворотный затвор Ду 150 Р=1,0МПа -/- Ду 80 -/- Ду 50	2 2	нет	

Таблица 49. Арматура на тепловых сетях источников тепловой энергии МУП "СТЭ" Хостинского района

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
1	Котельная №6	Задвижки: Ду80 Ду100 Ду125 Ду150	- 6 4 4	10 нет	нет
2	Котельная №6, НС «Аэлига»	Задвижки: Ду50 Ду80 Ду100 Ду150	- 4 10 4 4	нет	нет
3	Котельная №9	Задвижки: Ду250 Ду200 Ду150 Ду100 Ду80	- 2 4 18 37 61	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
		Ду125 Ду50 Затвор дисковый: Ду200 Кран шаровый: Ду100 Ду80 Ду50 Ду32	4 24 - 2 - 2 2 12 10		
4	Котельная №10	Задвижки: Ду150	- 2	нет	нет
5	Котельная №11	Задвижки: Ду100 Ду150 Ду200 Ду50 Ду80	- 3 1 2 1 1	РД: Ду50 Danfoss: Ду150	2 3
6	Котельная №12	Задвижки: Ду80 Ду100 Вентиль: Ду32 Ду50	- 2 4 - 2 2	нет	нет
7	Котельная №16	Задвижки: Ду250 Ду300 Ду600 Ду500 Затвор поворотный: Ду250	- 4 4 4 2 - 2	нет	нет
8	Котельная №16, ЦТП «Орджоникидзе»	Задвижки: Ду200	- 2	нет	нет
9	Котельная №16, ЦТП «Родина»	Задвижки: Ду150 Ду100	- 3 2	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
		Ду125	2		
		Ду80	1		
10	Котельная №16, ЦТП «Фабрициуса»	Задвижки: Ду150	- 2	нет	нет
11	Котельная №16, НС «Правда»	Задвижки: Ду300 Затвор поворотный: Ду200	- 3 - 2	нет	нет
12	Котельная №17	Задвижки: Ду300 Ду250 Ду200 Ду150 Ду125 Ду100 Ду80 Ду50 Кран шаровый: Ду80 Ду100	- 6 2 6 10 1 16 34 19 - 4 2	нет	нет
13	Котельная №17, НС «Средняя Магистраль»	Задвижки: Ду200 Ду150 Ду100 Ду80 Затвор дисковый: Ду100	- 4 3 2 4 - 5	нет	нет
14	Котельная №20	Задвижки: Ду150 Ду100 Ду80 Ду50 Затвор дисковый: Ду150 Ду50 Кран шаровый:	- 2 6 2 10 - 4 8	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
		Ду32 Ду25 Вентиль: Ду25	- 4 10 - 12		
15	Котельная №21	Задвижки: Ду80 Ду100 Вентиль: Ду50	- 4 12 - 6	нет	нет
16	Котельная №24	Задвижки: Ду300 Ду250 Ду150 Ду100 Ду80	- 2 2 3 4 2	нет	нет
17	Котельная №24, ЦТП «Приморский»	Задвижки: Ду100 Ду80 Ду50 Затвор дисковый: Ду100 Вентиль: Ду50	- 2 3 5 - 2 - 1	нет	нет
18	Котельная №24, ЦТП «Звездочка»	Задвижки: Ду80 Ду50 Вентиль: Ду50 Ду40	- 7 7 - 2 2	нет	нет
19	Котельная №25	Задвижки: Ду200 Ду80 Ду50 Затвор дисковый:	- 4 6 4 -	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
		Ду150 Кран шаровый: Ду32 Ду50 Вентиль: Ду25 Ду32	4 - 4 2 - 9 14		
20	Котельная №25, НС «Измайловка №1»	Задвижки: Ду100 Ду150 Ду200	- 8 1 1	нет	нет
21	Котельная №25, НС «Измайловка №2»	Задвижки: Ду32 Ду80 Ду100	- 1 3 7	КРП-80 МЭ: Ду80	- 1
22	Котельная №29	нет	нет	нет	нет
23	Котельная №29, ЦТП «Кудепста»	Задвижки: Ду200 Ду125 Ду150 Ду100	- 3 1 2 2	РД: Ду50	- 1
24	Котельная №35	Вентиль: Ду32 Ду50	- 4 4	нет	нет
25	Котельная №36	нет	нет	нет	нет
26	Котельная №44	нет	нет	нет	нет

Таблица 50. Арматура на тепловых сетях источников тепловой энергии МУП "СТЭ" Центрального района

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
1	Котельная №1	Задвижки: Ду100 Ду150 Ду250	- 2 4 2	нет	нет
2	Котельная №2	Задвижки: Ду 100 Ду 150 Ду 200 Ду 300 Затвор: Ду 200 Ду 300	- 2 6 4 2 - 4 2	нет	нет
3	Котельная №3	Задвижки: Ду 100 Ду 150	- 4 10	нет	нет
4	Котельная №3, НС «Красноармейская»	Задвижки: Ду 200 Ду 250 Ду 300 Затвор: Ду 200 Ду 300 Ду 400	- 12 2 4 - 4 6 2	нет	нет
5	Котельная №4	Поворотный затвор: Ду 80 Ду150 Кран шаровый: Ду100 Задвижки: Ду100	- 4 1 - 1 - 1	нет	нет
6	Котельная №5	Поворотный затвор: Ду 200 Ду 300 Задвижки: Ду 100 Ду 200 Ду 150 Ду 80 Ду 50	- 10 6 - 4 21 18 1 1	нет	нет
7	Котельная №5, НС «Пасечная»	Задвижки: Ду 200 Ду 150 Ду 100 Ду 80 Ду 50	- 2 4 7 2 1	нет	нет
8	Котельная №5, НС «Строительный пер.»	Задвижки: Ду200 Ду 150 Ду 100 Ду 80 Ду 50	- 2 4 7 2 1	нет	нет
9	Котельная №5, НС «Чехова»	Задвижки: Ду200	- 2	нет	нет
10	Котельная №7	нет	нет	нет	нет
11	Котельная №8	Задвижки:	-	РД:	-

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
		Ду80 Ду100 Ду150	5 3 4	Ду80 Ду150	1 2
12	Котельная №13д	нет	нет	нет	нет
13	Котельная №14	Задвижки: Ду500 Поворотный затвор: Ду700	- 4 - 2	нет	нет
14	Котельная №14, ЦТП «Пластунская»	Поворотный затвор: Ду150	- 2	нет	нет
15	Котельная №14, ЦТП «Октябрьский»	Задвижки: Ду100	- 8	нет	нет
16	Котельная №14, НС «Аренда»	Задвижки: Ду250 Ду200	- 7 8	Клапан регулир.: Ду200 Ру16	- 1
17	Котельная №14, НС «Дагомысская»	Задвижки: Ду250 Ду150	- 2 2	нет	нет
18	Котельная №14, НС «Вишневая»	Задвижки: Ду100	- 2	нет	нет
19	Котельная №14, НС «Макаренко №1»	Задвижки: Ду300 Поворотный затвор: Ду300	- 2 - 1	нет	нет
20	Котельная №14, НС «Макаренко №2»	Задвижки: Ду200	- 2	нет	нет
21	Котельная №14, НС «Маячная»	Затвор поворотный: Ду500 Кран шаровый: Ду300 Ду400 Ду500	- 1 - 3 3 1	РД: Ду300	- 1
22	Котельная №14, НС «Юных ленинцев»	Кран шаровый: Ду300 Ду500	- 6 2	нет	нет
23	Котельная №15	Задвижки: Ду500 Ду400 Ду350 Ду250 Ду200 Ду150 Ду125 Ду100 Ду80 Ду50	- 6 2 2 4 12 12 2 10 2 2	нет	нет
24	Котельная №15, НС «Волковка»	Задвижки: Ду150	- 6	нет	нет
25	Котельная №22	Задвижки: Ду 250 Ду 200 Ду 150 Ду 100 Ду 80	- 2 8 10 6 2	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип секционирующей арматуры	Кол-во секционной арматуры	Тип регулирующей арматуры	Кол-во регулирующей арматуры
		Ду (мм), Р (Мпа)	шт.	Ду (мм), Р (Мпа), Т (°С)	шт.
26	Котельная №22, НС «Тимирязева»	Задвижки: Ду 200 Ду 150 Ду 100 Ду 80	- 4 2 4 1	РД: Ду80	- 1
27	Котельная №30	нет	нет	нет	нет

Таблица 51. Тепловые сети Адлерского района

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип и строительные особенности подземных тепловых камер или надземных павильонов (кирпич, монолитный бетон или железобетон)
	тепловые сети АТЭС	
1	тепловые сети мкр. "Блиново"	железобетон
2	насосная "Блиново"	железобетон
3	тепловые сети мкр. "Имеретинская низменность"	железобетон
4	ЦТП -27	железобетон
	Адлерский район	
1	Котельная №10А	железобетон
2	Котельная №16А	железобетон
3	Котельная №19А	железобетон
4	Котельная №19А, насосная "Голубые Дали"	нет
5	Котельная № 19/1А	железобетон
6	Котельная № 19/2А	железобетон
7	Котельная №19/3А	керамзитовый блок
8	Котельная №19/4А	кирпич
9	Котельная №19/5А	кирпич
10	Котельная №21А	нет
11	Котельная №25А	нет
12	Котельная №26А	железобетон
13	Котельная №26А нов, ЦТП -1	железобетон
14	Котельная №26А нов, ЦТП -2	железобетон
15	Котельная №29А	железобетон
16	Котельная №31А	бетон
17	Котельная №32А	нет
18	Котельная №33А	нет
19	Котельная №38А	нет
20	Котельная №50А	нет
	Лазаревский район	
1	Котельная №1Л	монолитный бетон
2	Котельная №2Л	камера из сборного железобетона - 1 шт
3	Котельная №3Л	камера из сборного железобетона - 1 шт
4	Котельная №4Л	монолитный бетон
5	Котельная №5Л	кирпич(блок)
6	Котельная №6Л	нет
7	Котельная №7Л	монолитный бетон - 2 шт
8	Котельная №8Л	камеры из монолитного железобетона - 151шт камеры из сборного железобетона - 9шт
9	Котельная №8Л, насосная №1	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип и строительные особенности подземных тепловых камер или надземных павильонов (кирпич, монолитный бетон или железобетон)
10	Котельная №8Л, насосная №2	нет
11	Котельная №8Л, насосная №3	нет
12	Котельная №9Л	камеры из сборного железобетона - 2шт
13	Котельная №10Л	камеры из сборного железобетона - 2шт
14	Котельная №11Л	камера из сборного железобетона - 1шт
15	Котельная №11/1Л	нет
16	Котельная №12Л	монолитный железобетон - 1шт кирпичная -1шт
17	Котельная №13Л	нет
18	Котельная №14Л	нет
19	Котельная №15Л	нет
20	Котельная №16Л	камера из сборного железобетона - 4шт
21	Котельная №17Л	нет
22	Котельная №18Л	нет
23	Котельная №37Л	нет
24	Котельная №39Л	камера из сборного железобетона - 1шт
25	Котельная №40Л	камера из сборного железобетона - 3шт
26	Котельная №41Л	камера из сборного железобетона - 1шт
27	Котельная №45Л	камера из сборного железобетона - 2шт
Хостинский район		
1	Котельная №6	монолит подземная – 4шт
2	Котельная №6, НС «Аэлита»	монолит подземная – 10шт
3	Котельная №9	железобетон – 62шт
4	Котельная №10	нет
5	Котельная №11	железобетон подземная – 15шт железобетон воздушная – 3шт
6	Котельная №12	блоки ФС – 1шт
7	Котельная №16	монолит – 1шт кирпич – 1шт
8	Котельная №16, ЦТП «Орджоникидзе»	нет
9	Котельная №16, ЦТП «Родина»	нет
10	Котельная №16, ЦТП «Фабрициуса»	нет
11	Котельная №16, НС «Правда»	нет
12	Котельная №17	бетон – 27шт кирпич - 1шт
13	Котельная №17, НС «Средняя Мацеста»	нет
14	Котельная №20	бетон подземная – 3шт
15	Котельная №21	железобетон – 1шт
16	Котельная №24	железобетон – 8шт кирпич – 1шт
17	Котельная №24, ЦТП «Приморский»	железобетон – 2шт кирпич – 3шт
18	Котельная №24, ЦТП «Звездочка»	железобетон – 1шт кирпич – 2шт
19	Котельная №25	железобетон – 14шт кирпич – 4шт
20	Котельная №25, НС «Измайловка №1»	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Тип и строительные особенности подземных тепловых камер или надземных павильонов (кирпич, монолитный бетон или железобетон)
21	Котельная №25, НС «Измайловка №2»	нет
22	Котельная №29	нет
23	Котельная №29, ЦТП «Кудепста»	железобетон подземная – 2 шт железобетон воздушная – 3 шт
24	Котельная №35	нет
25	Котельная №36	нет
26	Котельная №44	нет
Центральный район		
1	Котельная №1	Железобетон, кирпич
2	Котельная №2	Железобетон, кирпич
3	Котельная №3	Железобетон, кирпич
4	Котельная №3, НС «Красноармейская»	Железобетон, кирпич
5	Котельная №4	нет
6	Котельная №5	Железобетон, кирпич
7	Котельная №5, НС «Пасечная»	Железобетон, кирпич
8	Котельная №5, НС «Строительный пер.»	Железобетон, кирпич
9	Котельная №5, НС «Чехова»	Железобетон, кирпич
10	Котельная №7	Железобетон, кирпич
11	Котельная №8	Железобетон, кирпич
12	Котельная №13д	нет
13	Котельная №14	Железобетон, кирпич
14	Котельная №14, ЦТП «Пластунская»	кирпич
15	Котельная №14, ЦТП «Октябрьский»	Железобетон, кирпич
16	Котельная №14, НС «Аренда»	железобетон
17	Котельная №14, НС «Дагомысская»	железобетон
18	Котельная №14, НС «Вишневая»	железобетон
19	Котельная №14, НС «Макаренко №1»	Железобетон, кирпич
20	Котельная №14, НС «Макаренко №2»	Железобетон, кирпич
21	Котельная №14, НС «Маячная»	железобетон
22	Котельная №14, НС «Юных ленинцев»	Железобетон, кирпич
23	Котельная №15	Железобетон, кирпич
24	Котельная №15, НС «Волковка»	Железобетон, кирпич
25	Котельная №22	Железобетон, кирпич
26	Котельная №22, НС «Тимирязева»	Железобетон, кирпич
27	Котельная №30	Железобетон, кирпич

Таблица 52. Температурный график от Адлерской ТЭС

№ п/п	Наименование котельной/ оборудования	Температурный график	Продолжительность теплоснабжения, сут	Отопление, сут
1	Температурный график работы теплосети для потребителей Имеретинской низменности	115-70	350	152
2	Температурный график работы теплосети для микрорайона «Блиново»	95-70	350	152

Таблица 53. Температурные графики работы источников МУП "Сочитеплоэнерго"

№ п/п	Наименование котельной	Система отопления, °С	ГВС, °С	Период работы
Адлерский район				
1	Котельная №10А	95-70	70	Круглогодично
2	Котельная №16А	95-70	70	Круглогодично
3	Котельная №19А	95-70	70	Круглогодично
4	Котельная №19/1А	95-70	65	Круглогодично
5	Котельная №19/2А	95-70	65	Круглогодично
6	Котельная №19/3А	95-70	65	Отопительный период
7	Котельная №19/4А	95-70	65	Круглогодично
8	Котельная №19/5А	95-70	-	Отопительный период
9	Котельная №21А	95-70	-	Отопительный период
10	Котельная №25А	95-70	-	Отопительный период
11	Котельная 26А	105-80	65	Круглогодично
12	Котельная №26/1А	-	-	Потребители подключены к тепловым сетям котельной №26А
13	Котельная №29А	95-70	65	Круглогодично
14	Котельная №31А	95-70	65	Круглогодично
15	Котельная №32А	95-70	65	Отопительный период
16	Котельная №33А	95-70	-	Отопительный период
17	Котельная №38А	95-70	65	Круглогодично
19	Котельная №50А	95-70	65	Отопительный период
Лазаревский район				
1	Котельная №1Л	95-70	65	Круглогодично
2	Котельная №2Л	95-70	-	Отопительный период, сезонная
3	Котельная №3Л	95-70	65	Круглогодично
4	Котельная №4Л	95-70	65	Круглогодично
5	Котельная №5Л	95-70	65	Круглогодично
6	Котельная №6Л	95-70	65	Круглогодично
7	Котельная №7Л	95-70	65	Отопительный период
8	Котельная №8Л	95-70	65	Отопительный период
9	Котельная №8/1Л	-	-	Готовится к ликвидации
10	Котельная №8/2Л	95-70	65	Круглогодично
11	Котельная №9Л	95-70	65	Круглогодично
12	Котельная №10Л	95-70	65	Круглогодично
13	Котельная №11Л	95-70	65	Круглогодично
14	Котельная №11/1Л	95-70	65	Круглогодично
15	Котельная №11/2Л	-	-	Готовится к ликвидации
16	Котельная №12Л	95-70	-	Отопительный период
17	Котельная №13Л	95-70	65	Круглогодично
18	Котельная №14Л	95-70	65	Круглогодично
19	Котельная №15Л	95-70	65	Отопительный период
20	Котельная №16Л	95-70	65	Круглогодично
21	Котельная №17Л	95-70	-	Отопительный период
22	Котельная №18Л	95-70	65	Круглогодично

№ п/п	Наименование котельной	Система отопления, °С	ГВС, °С	Период работы
23	Котельная №37Л	95-70	65	Отопительный период
24	Котельная №40Л	95-70	65	Круглогодично
25	Котельная №41Л	95-70	-	Отопительный период
26	Котельная №45Л	95-70	65	Круглогодично
Хостинский район				
1	Котельная №6	95-70	65	Круглогодично
2	Котельная №9	95-70	65	Круглогодично
3	Котельная №10	95-70	65	Круглогодично
4	Котельная №11	95-70	65	ГВС осуществляется от котельной №29
5	Котельная №12	95-70	65	Круглогодично
6	Котельная №16	115-70	70	Круглогодично
7	Котельная №17	95-70	65	Круглогодично
8	Котельная №20	95-70	-	Отопительный период
9	Котельная №21	95-70	-	Отопительный период
10	Котельная №24	105-70	70	Круглогодично
11	Котельная №25	95-70	-	Отопительный период
12	Котельная №29	95-70	70	Круглогодично
13	Котельная №35	95-70	-	Отопительный период
14	Котельная №36	95-70	-	Отопительный период
15	Котельная №44	95-70	-	Отопительный период
Центральный район				
1	Котельная №1	95-70	65	Круглогодично
2	Котельная №2	95-70	65	Круглогодично
3	Котельная №3	95-70	65	Круглогодично
4	Котельная №4	95-70	65	Работает в отопительный период, в неотапливаемый тепловые сети работают от кот. №5
5	Котельная №5	95-70	70	Круглогодично
7	Котельная №7	95-70	65	Круглогодично
8	Котельная №8	95-70	65	Круглогодично
13	Котельная №13д	95-70	-	Отопительный период
14	Котельная №14	95-70	65	Круглогодично
15	Котельная №15	95-70	65	Круглогодично
20	Котельная №22	95-70	65	Работает в отопительный период, в неотапливаемый тепловые сети работают от кот. №5
24	Котельная №30	95-70	65	Круглогодично

Таблица 54. Котельная санатория «Заполярье»

№ п/п	Наименование котельной	Система отопления, °С	ГВС, °С	Период работы
1	Котельная санатория «Заполярье»	95-70	70	Круглогодично, отопление 152 сут.

Таблица 55. Котельная санатория «Русь»

№ п/п	Наименование котельной	Система отопления, °С	ГВС, °С	Период работы
2	Котельная санатория «Русь»	95-70	60-45	Круглогодично, отопление 152 сут.

Таблица 56. Режим работы Адлерская ТЭС в 2015 году

№ п/п	Наименование	Температура, °С												
		2015	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Имеретинская низменность , т. ч.:													
	- подающая магистраль	70,1	73,0	70,2	69,5	70,3	68,3	68,1	68,1	67,9	68,0	68,5	72,6	72,1
	- обратная магистраль	60,4	60,9	58,2	58,0	60,0	61,7	61,6	61,5	61,5	61,7	61,5	61,9	58,6
	- подпитывающая магистраль	60,4	60,9	58,2	58,0	60,0	61,7	61,6	61,5	61,5	61,7	61,5	61,9	58,6
1.1	магистраль 1:													
	- подающая магистраль	70,1	73,0	70,2	69,5	70,3	68,3	68,1	68,1	67,9	68,0	68,5	72,6	72,1
	- обратная магистраль	60,4	60,9	58,2	58,0	60,0	61,7	61,6	61,5	61,5	61,7	61,5	61,9	58,6
1.2	магистраль 2													
	- подающая магистраль	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
	- обратная магистраль	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
1.3	подпитывающая нитка 1													
	- подпитывающая магистраль													
	- холодная вода	14,9	0,0	0,0	0,0	12,4	13,9	14,7	0,0	0,0	0,0	17,9	16,3	14,3
1.4	подпитывающая нитка 2													
	- подпитывающая магистраль													
	- холодная вода	15,6	12,7	12,3	12,1	12,4	0,0	17,0	16,8	23,0	23,3	21,7	0,0	0,0
2.	Микрорайон Блиново, в т.ч.:													
2.1	магистраль 3:													
	- подающая магистраль	65,4	66,3	65,9	65,0	64,3	65,0	65,0	64,9	64,9	65,0	65,0	63,1	67,6
	- обратная магистраль	54,5	52,0	52,3	51,8	53,8	58,3	58,9	59,0	59,2	59,2	58,5	52,1	52,9
2.2	подпитывающая нитка 3													
	- подпитывающая магистраль													
	- холодная вода	15,7	12,7	12,3	12,1	12,4	13,9	16,7	16,8	23,0	23,3	21,1	16,3	14,3

Таблица 57. Режим работы Адлерская ТЭС в 2015 году

№	Наименование	Расход воды, м ³	Давление, ат
1.	Имеретинская низменность , в т.ч.:		
	- подающая магистраль	14306599	4,9
	- обратная магистраль	14284667	2,3
	- подпитывающая магистраль	21932	
1.1	магистраль 1:		
	- подающая магистраль	14306599	4,9
	- обратная магистраль	14284667	2,3
1.2	магистраль 2		
	- подающая магистраль	0	0,0
	- обратная магистраль	0,0	0,0
1.3	подпитывающая нитка 1		
	- подпитывающая магистраль	7609	
	- холодная вода		
1.4	подпитывающая нитка 2		
	- подпитывающая магистраль	14323	
	- холодная вода		
2.	Микрорайон Блиново, в т.ч.:		
2.1	магистраль 3:		
	- подающая магистраль	1649187	
	- обратная магистраль	1567574	
2.2	подпитывающая нитка 3		
	- подпитывающая магистраль	81613	
	- холодная вода		

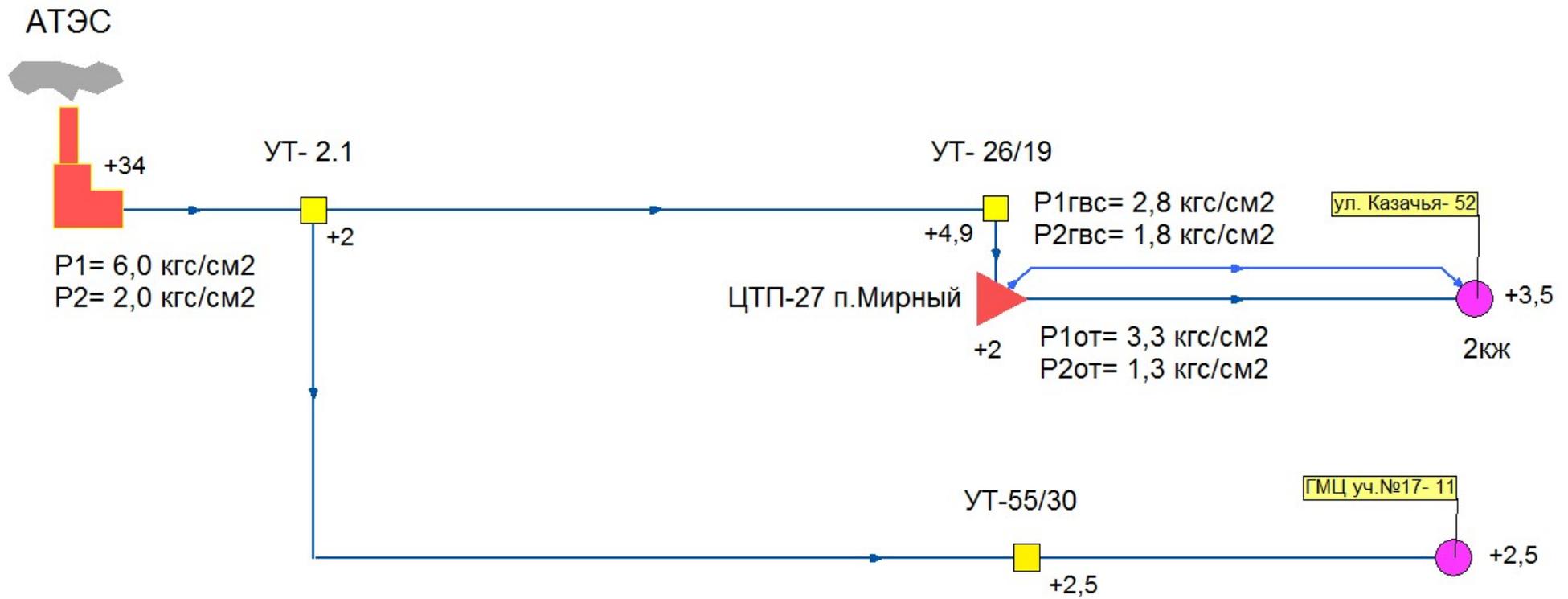


Рисунок 10. Гидравлические режимы работы тепловых сетей от Адлерской ТЭС и ЦТП-27



Рисунок 11. Принципиальная схема распределения давления в трубопроводе

Таблица 58. Гидравлические режимы работы источников тепловой энергии МУП "СТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	P ₁ , кгс/см ²	P ₂ , кгс/см ²
1.	Адлерский район		
1	Котельная №10А	4,5	2,0
2	Котельная №16А	3,3	0,8
3	Котельная №19А	6,5	2,5
4	Котельная №19/1А	3,4	2,2
5	Котельная №19/2А	3,4	1,9
6	Котельная №19/3А	6,0	4,0
7	Котельная №19/4А	6,5	4,5
8	Котельная №19/5А	4,0	2,5
9	Котельная №21А	2,5	1,5
10	Котельная №25А	2,5	1,5
11	Котельная 26А	5,5	3,0
12	Котельная №26/1А	готовится к ликвидации	
13	Котельная №29А	5,5	3,5
		6,0	4,0
14	Котельная №31А	3,0	2,0
15	Котельная №32А	2,5	1,5
16	Котельная №33А	3,0	2,0
17	Котельная №38А	2,5	1,5
18	Котельная №50А	2,5	1,5
2.	Лазаревский район		
1	Котельная №1Л	6,0	3,0
2	Котельная №2Л	5,0	3,0
3	Котельная №3Л	5,0	4,0
4	Котельная №4Л	6,0	4,0
5	Котельная №5Л	5,0	4,0
6	Котельная №6Л	4,0	3,0
7	Котельная №7Л	5,5	4,5
8	Котельная №8Л	9,6	6,4
9	Котельная №8/1Л		
10	Котельная №8/2Л	4,0	3,0
11	Котельная №9Л	5,0	4,0
12	Котельная №10Л	6,5	4,0
13	Котельная №11Л	7,0	5,0
14	Котельная №11/1Л	4,0	2,0
15	Котельная №11/2Л	готовится к ликвидации	

№ п/п	Наименование котельной	P ₁ , кгс/см ²	P ₂ , кгс/см ²
16	Котельная №12Л	3,5	2,0
17	Котельная №13Л	3,0	2,5
18	Котельная №14Л	4,0	2,0
19	Котельная №15Л	3,0	2,5
20	Котельная №16Л	5,5	4,0
21	Котельная №17Л	3,0	2,5
22	Котельная №18Л	4,0	3,5
23	Котельная №37Л	3,0	2,0
24	Котельная №40Л	н/д	н/д
25	Котельная №41Л	н/д	н/д
26	Котельная №45Л	2,0	1,5
3.	Хостинский район		
1	Котельная №6	7,0	4,0
2	Котельная №9	6,0	2,0
3	Котельная №10	7,0	4,5
4	Котельная №11	6,0	3,0
		6,0	1,5
5	Котельная №12	2,5	1,8
6	Котельная №16	6,4	4,6
7	Котельная №17 в.з.	17,0	12,0
	Котельная №17 н.з.	8,5	4,0
8	Котельная №20	6,0	3,0
9	Котельная №21	4,0	3,0
10	Котельная №24	8,0	5,0
11	Котельная №25	8,0	4,0
12	Котельная №29	7,0	3,0
13	Котельная №35	3,0	1,5
14	Котельная №36	5,5	4,5
15	Котельная №44	3,0	2,0
	Центральный район		
1	Котельная №1	7,0	3,0
		4,0	3,0
2	Котельная №2	8,0	3,5
3	Котельная №3	8,0	3,0
4	Котельная №4 (отопление)	3,5	2,0
	Котельная №4 (ГВС)	3,5	2,5
5	Котельная №5	8,0	3,5
6	Котельная №7	5,0	3,0
7	Котельная №8	6,0	4,0
		9,0	6,0
8	Котельная №13д	2,0	1,0
9	Котельная №14 «Ареда»	10,0	5,0
	Котельная №14 «Макаренко»	13,0	4,5
	Котельная №14 «Центр»	4,5	3,0
10	Котельная №15	7,5	3,5
11	Котельная №22 в.з.	7,0	4,0
	Котельная №22 н.з.	3,0	0,6
12	Котельная №30	6,5	3,0

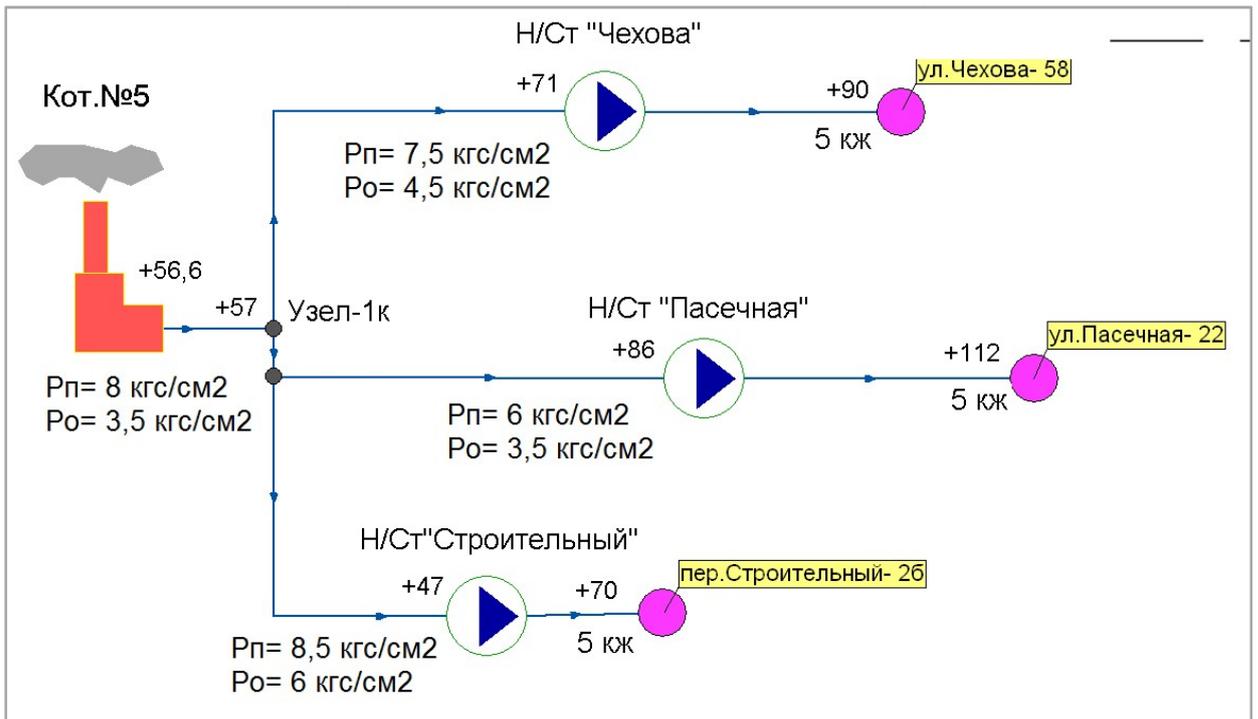


Рисунок 15. Котельная №5, НС "Чехова", "Пасечная", "Строительный"

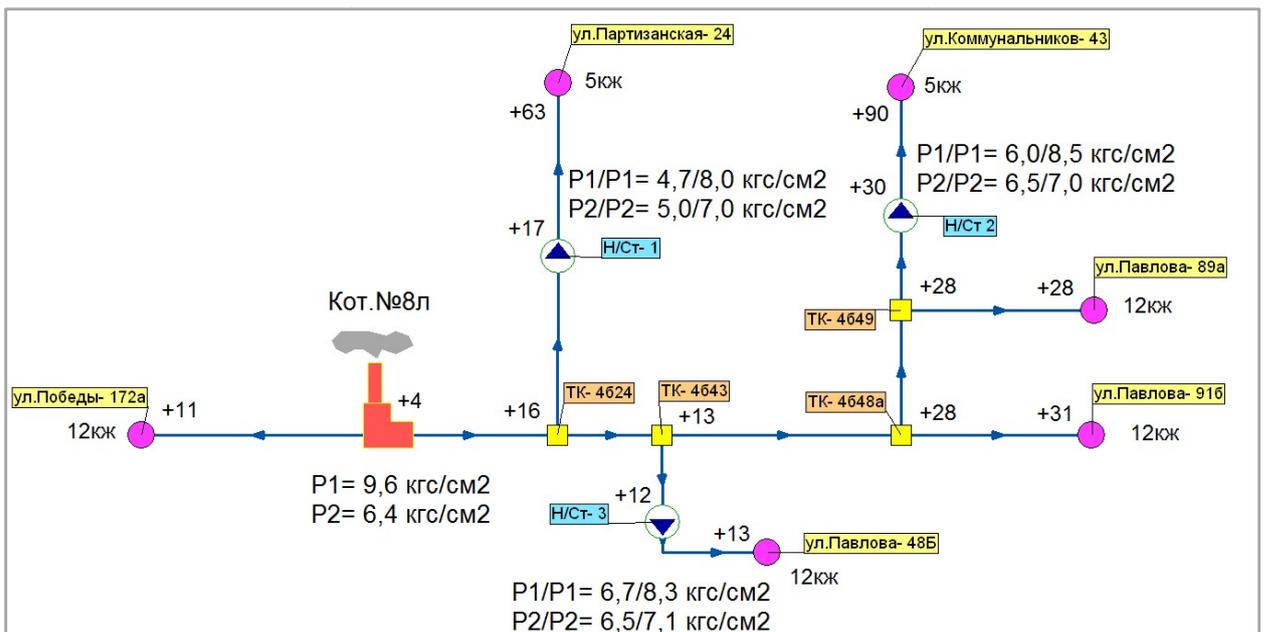


Рисунок 14. Котельная №8Л, НС-1, НС-2, НС-3

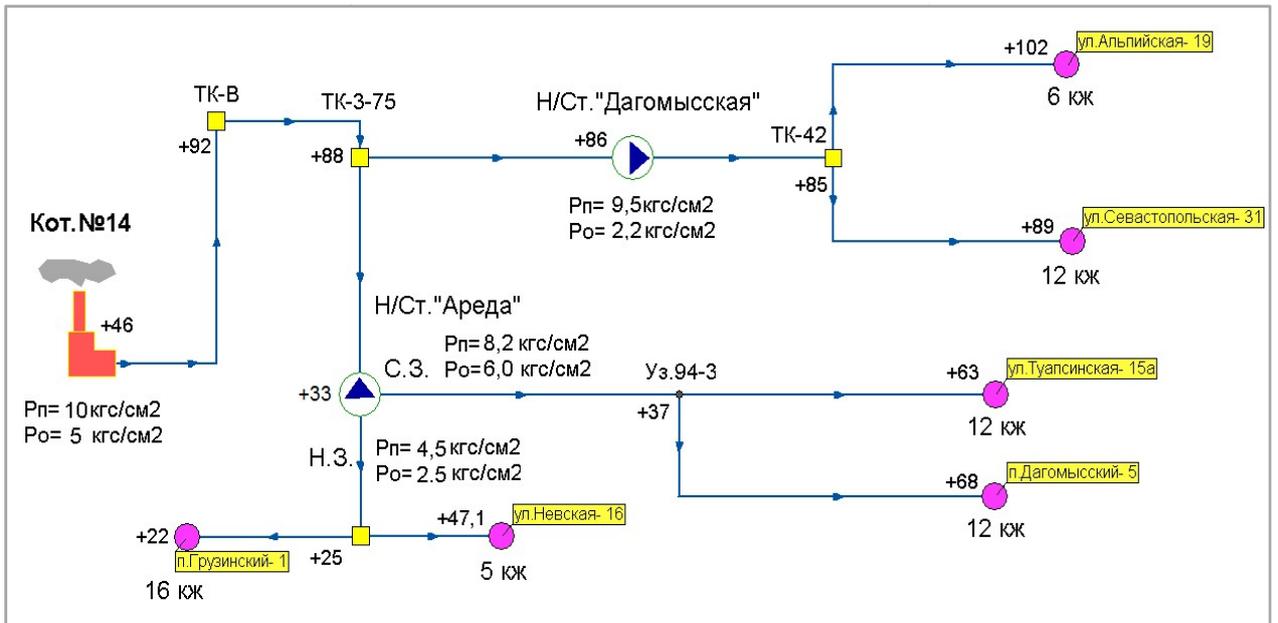


Рисунок 17. Котельная №14, НС «Дагомьсская», НС «Ареда»

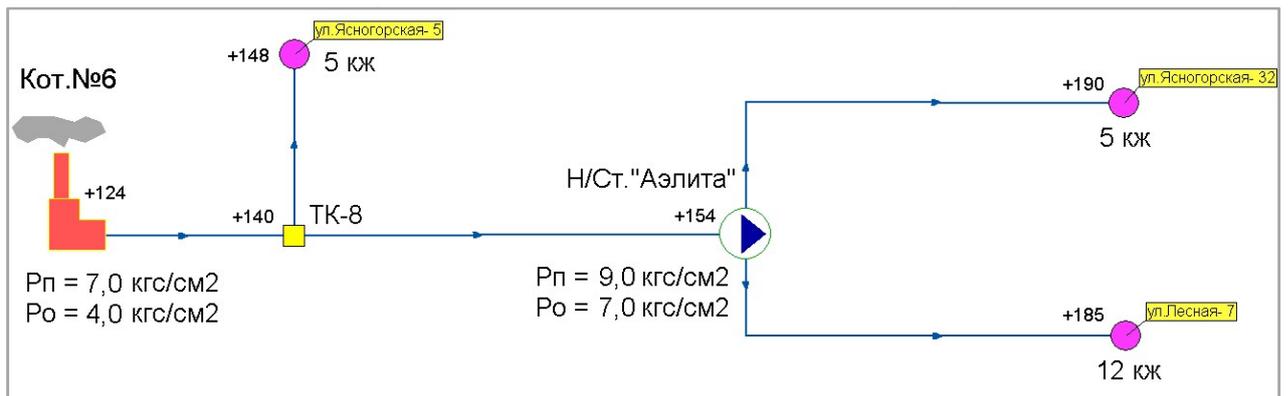


Рисунок 16. Котельная №6, НС "Аэлита"

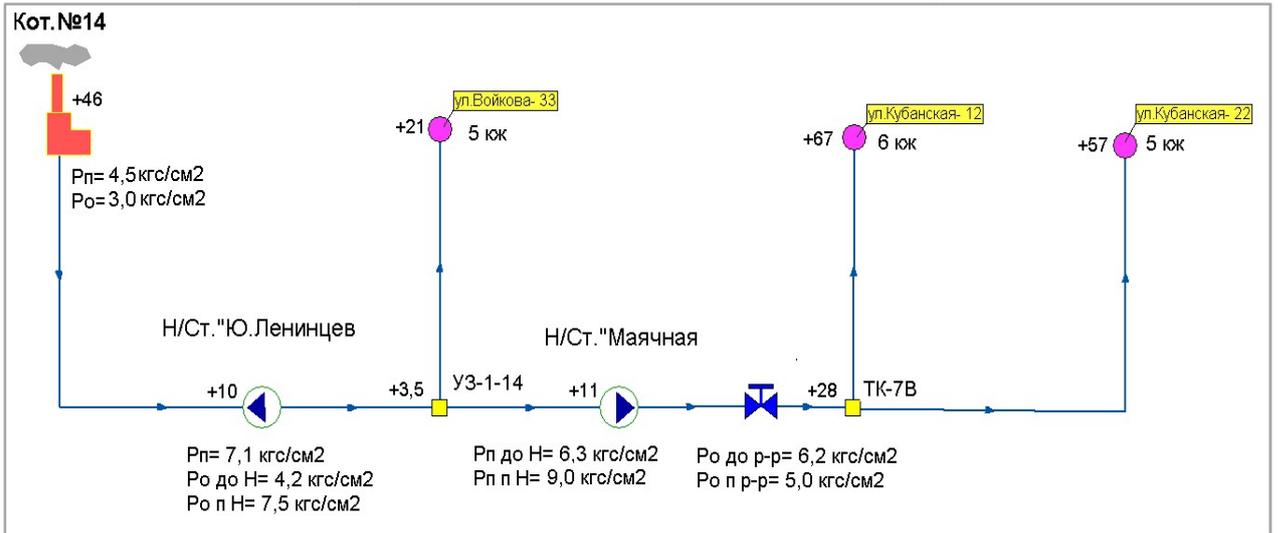


Рисунок 18. Котельная №14, НС "Юных Ленинцев", НС «Маячная»

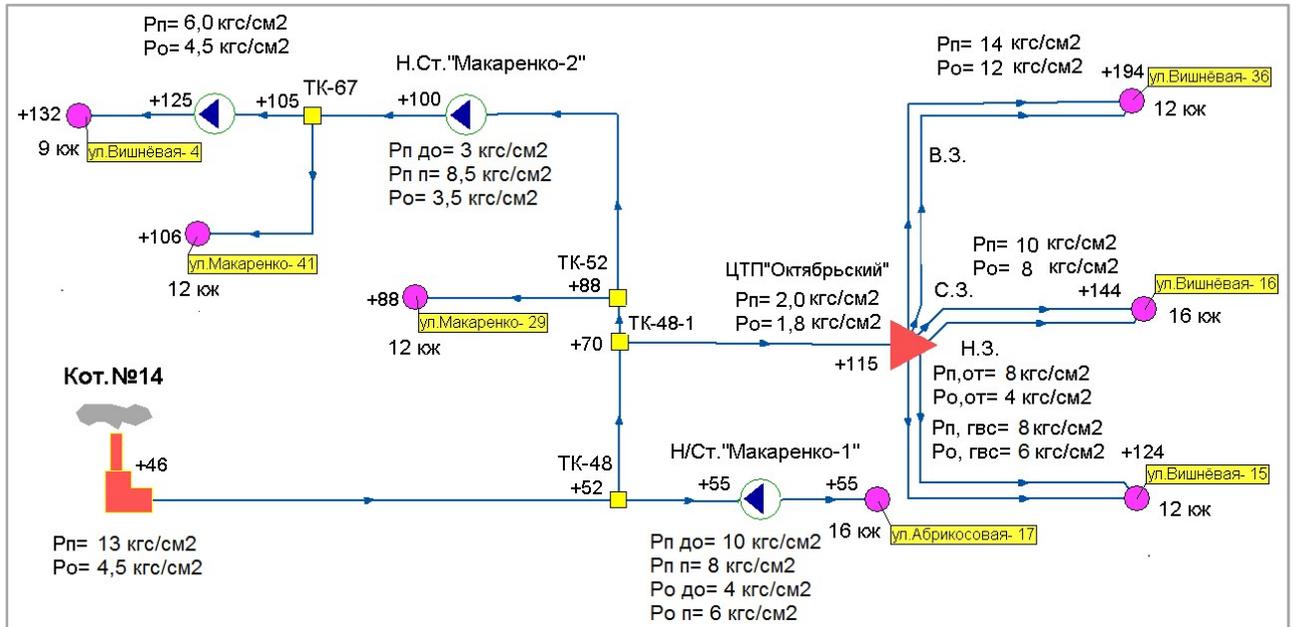


Рисунок 19. Котельная №14, НС «Макаренко-1», "Макаренко-2", ЦТП «Октябрьский»

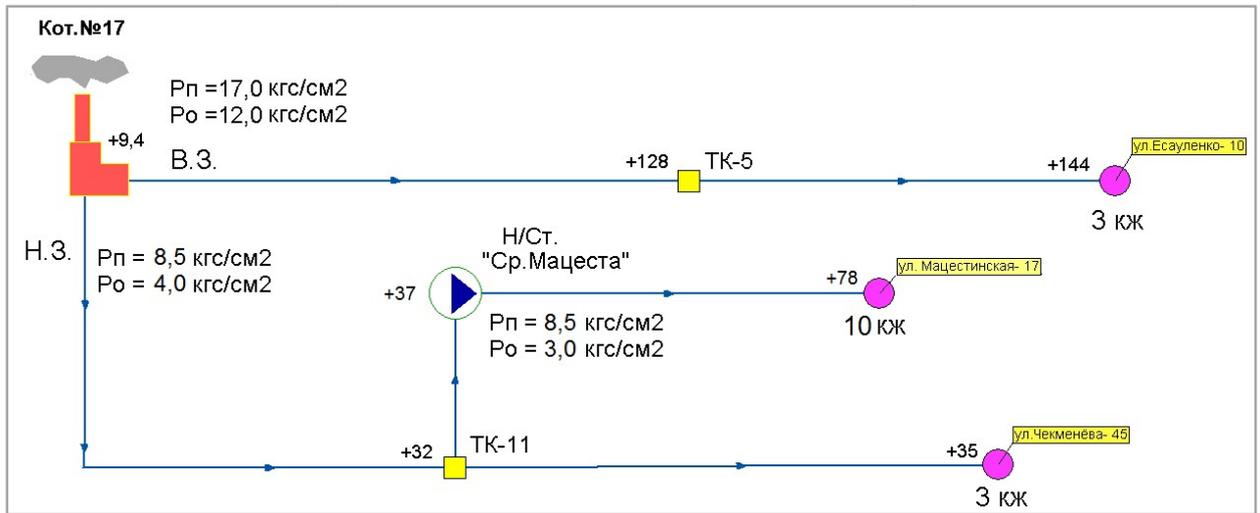


Рисунок 22. Котельная №17, НС «Ср. Мацеста»

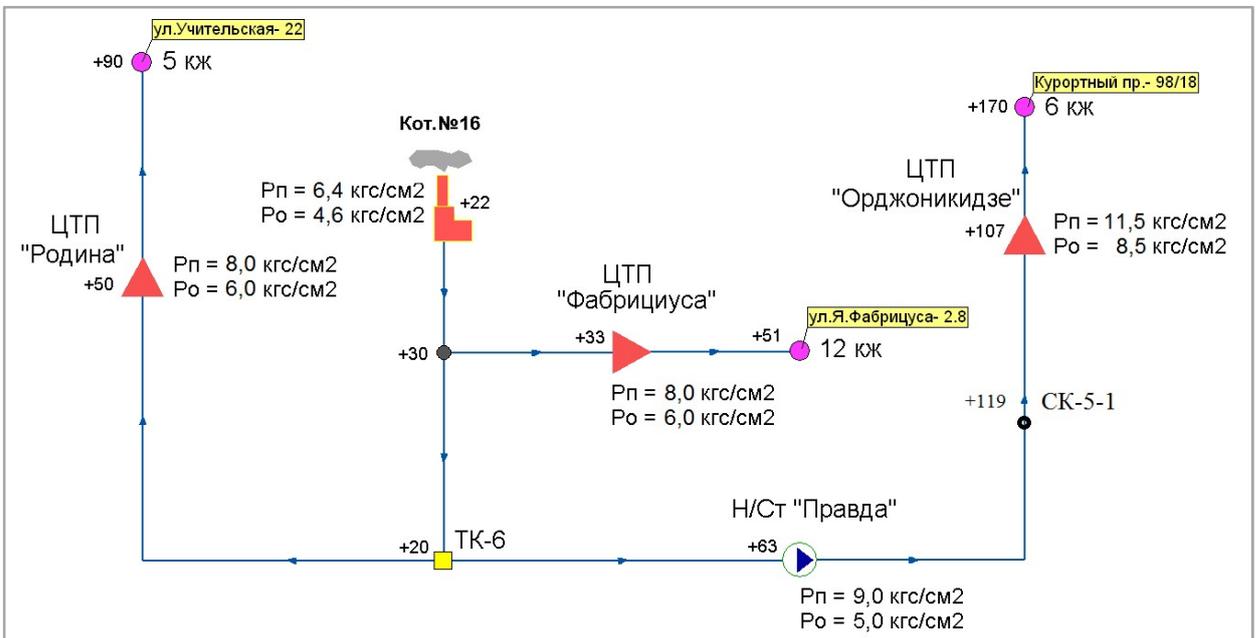


Рисунок 21. Котельная №16, ЦТП «Родина», ЦТП «Фабрициуса», ЦТП «Орджоникидзе», НС «Правда»

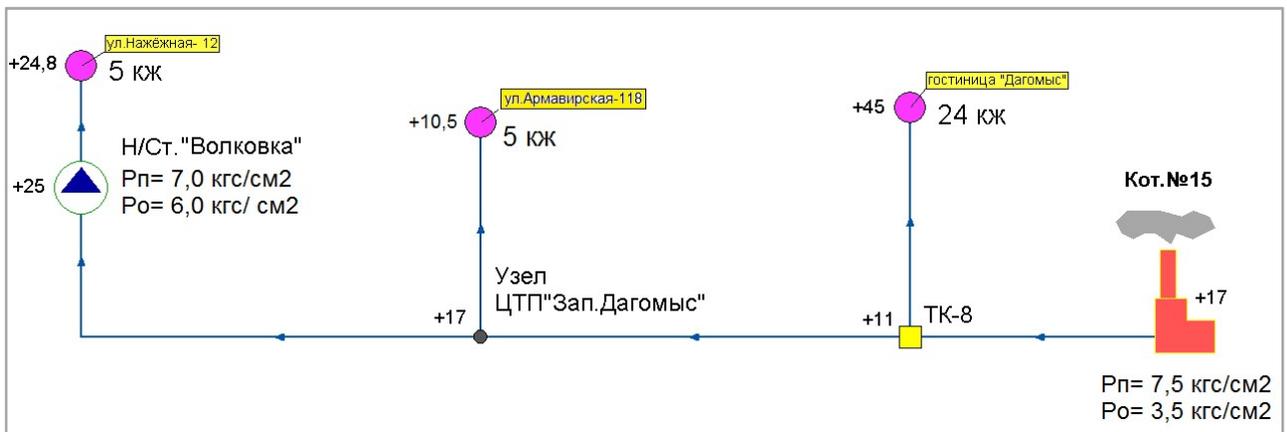


Рисунок 20. Котельная №15, НС «Волковка»

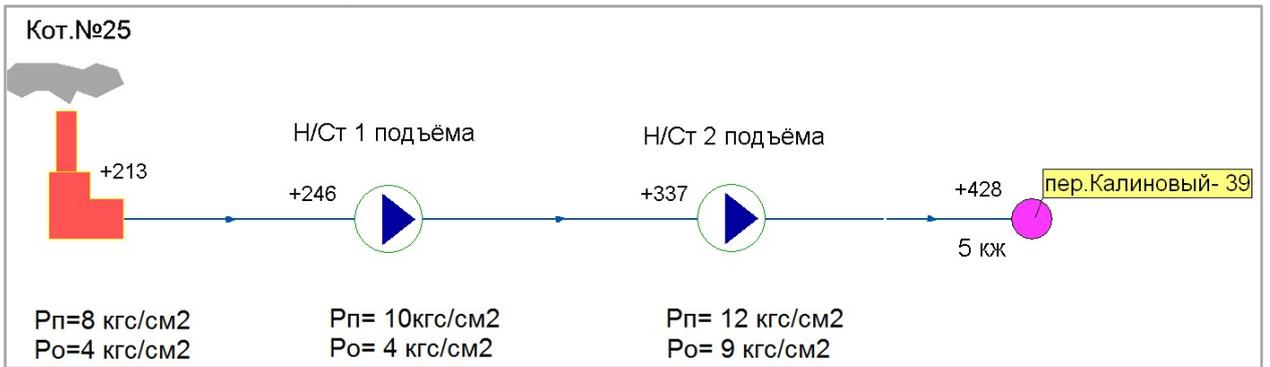


Рисунок 25. Котельная №25, НС 1-го и 2-го подъема

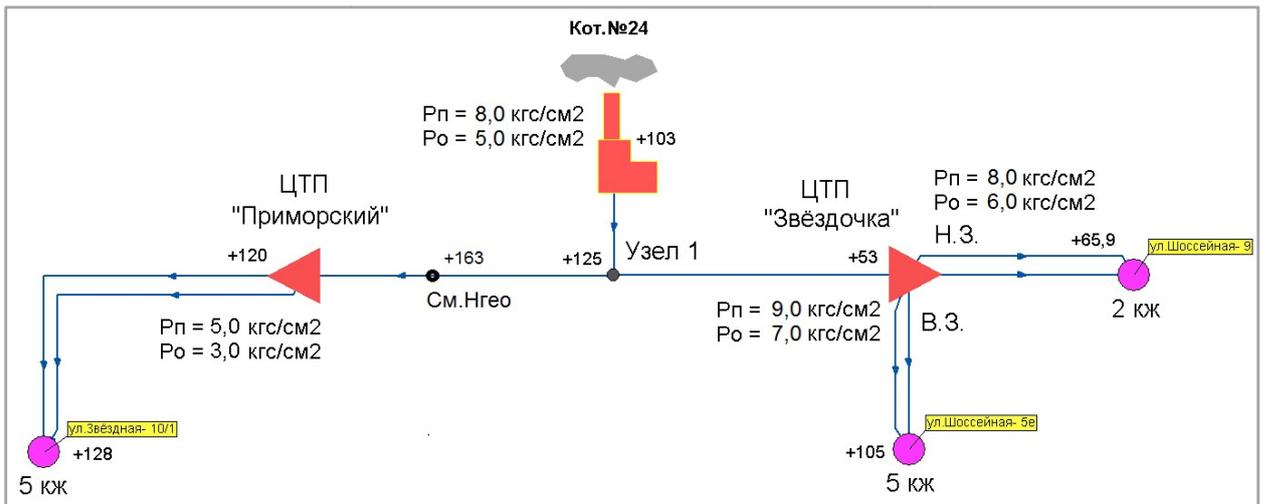


Рисунок 24. Котельная №24, ЦТП «Приморский», ЦТП «Звездочка»

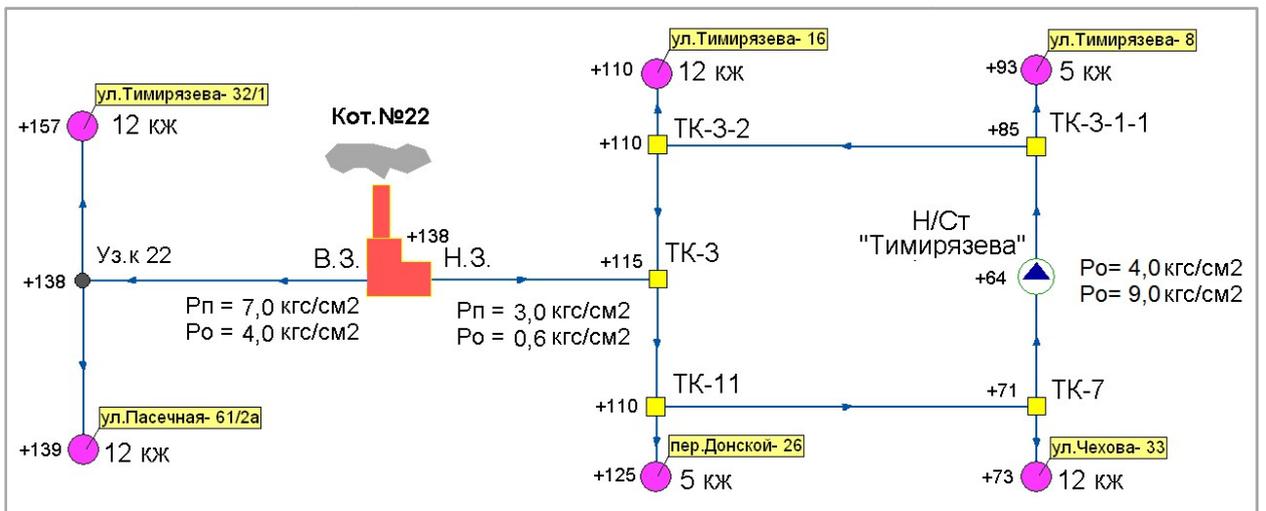


Рисунок 23. Котельная №22, НС «Тимирязева»

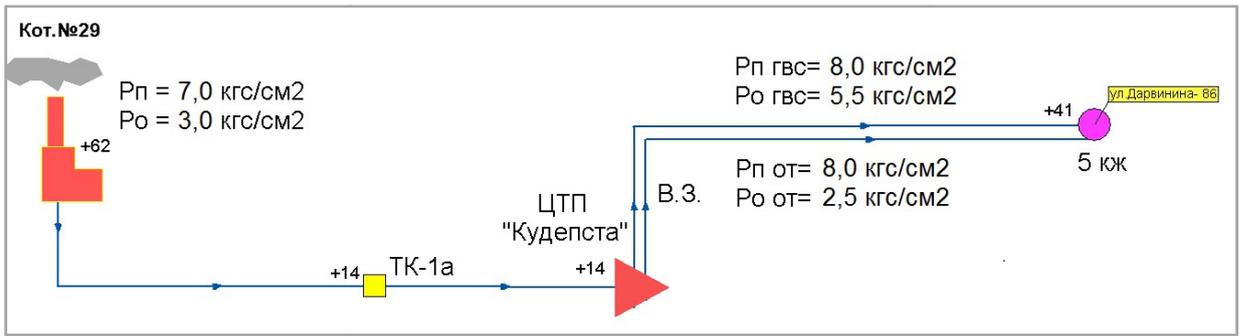


Рисунок 26. Котельная №29, ЦТП "Кудепста"

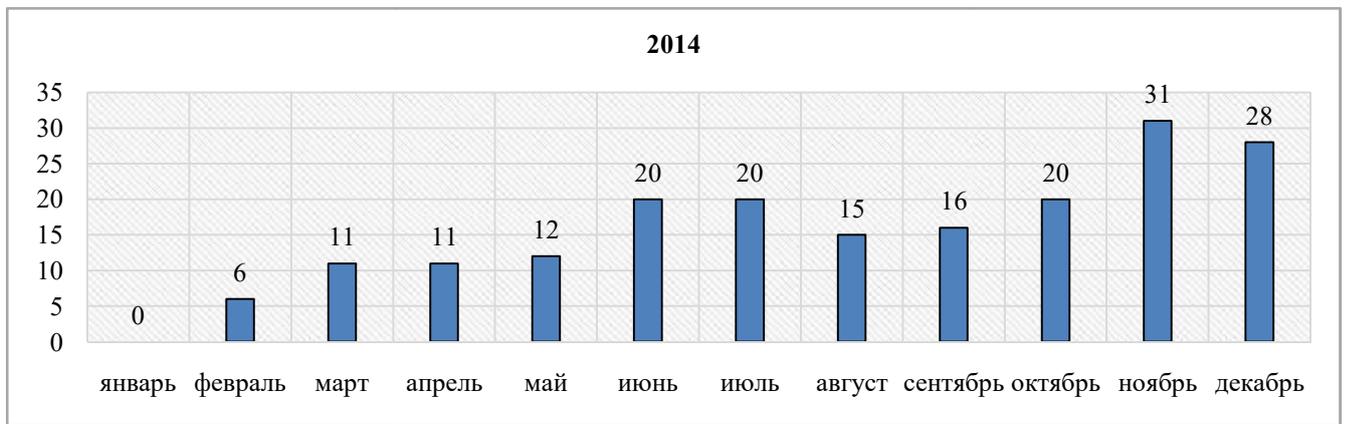


Рисунок 27. График количества инцидентов за 2014 год

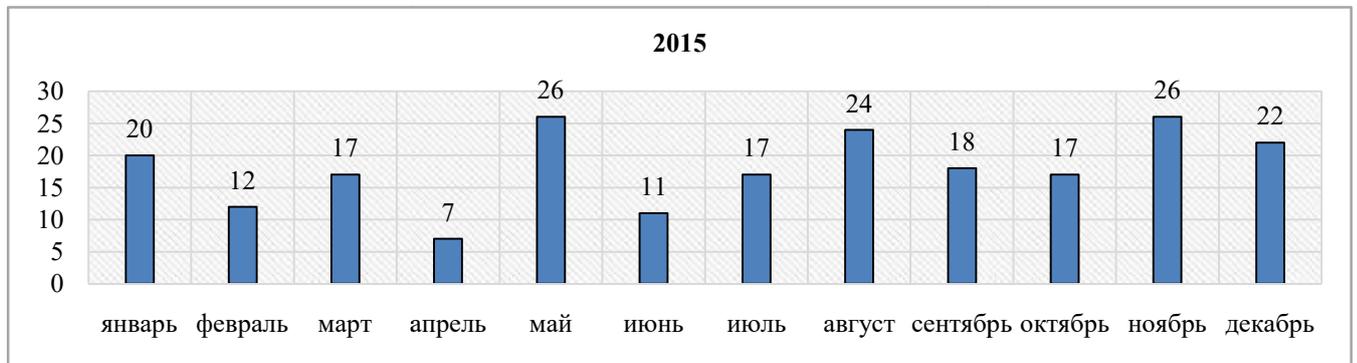


Рисунок 28. График количества инцидентов за 2015 год

Таблица 59. Инциденты на сетях котельных Адлерского района за 2014-2015 гг

Адлерский район																										
Котельная	2014 год													2015 год												
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	итог	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	итог
№10		1					2	1					4	2	2	1			2			3				10
№16													0													0
№19		1	2	2			3	4		3		1	16	1	1	5	3	4			2	2		1	19	
№19/1													0												0	
№19/2													0												0	
№19/3													0							1		1			2	
№19/4							1						1						1						1	
№19/5													0												0	
№21													0										1		1	
№25													0												0	
№26		2					1						3		1										1	
ЦТП-27													0												0	
№29											1		1			1	1	2							4	
№31			1										1									2			2	
№32													0												0	
№33													0												0	
№38													0												0	
№50													0												0	
Т/с Имеретинки					1								1										2		2	
Т/с Блиново													0												0	
Всего	0	4	3	2	1	0	7	5	0	3	0	2	27	3	4	7	4	6	2	1	1	5	3	4	42	

Таблица 60. Инциденты на сетях котельных Лазаревского района за 2014-2015 гг

Лазаревский район																									
Котельная	2014 год													2015 год											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	итог	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
№1													0												0
№2													0												0
№3													0												0
№4													0	1	2					1					4
№5													0												0

№14			4		4	4	1	2	5	7	15	16	58	8	2			8	6	6	6	3	9	8	5	61
№15				1									1											2	2	4
№16					1	11	3	1		1			17	1		2		4	1	2		1				11
№17			1		2	2	2	2			1	2	12	4				1			3	2	3	5	2	20
№20													0													0
№21													0													0
№22													0								4					4
№24							1		1				2		3				2	2	3	3		2	1	16
№25													0													0
№29			1	1			1				1		4													0
№30				1									1			1		2								3
№34													0													0
№35													0													0
№36													0													0
№44													0													0
Всего	0	0	8	9	11	20	13	9	15	17	31	26	108	16	8	10	3	20	9	16	23	13	14	22	20	128

Таблица 62. Инциденты на сетях МУП "Сочитеплоэнерго" за 2014-2015 гг.

Район	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2014
Адлерский	0	4	3	2	1	0	7	5	0	3	0	2	27
Центральный и Хостинский	0	0	8	9	11	20	13	9	15	17	31	26	159
Лазаревский	0	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	4
Итого	0	6	11	11	12	20	20	15	16	20	31	28	190
Район	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2015
Адлерский	3	4	7	4	6	2	1	1	5	3	4	2	42
Центральный и Хостинский	16	8	10	3	20	9	16	23	13	14	22	20	174
Лазаревский	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Итого	20	12	17	7	26	11	17	24	18	17	26	22	217

Таблица 63. Инциденты на тепловых сетях котельной «Русь».

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Кол-во инцидентов	1	2	0	0	1	1
Время устранения	в течение 24 часов	в течение 24 часов	-	-	в течение 24 часов	в течение 24 часов

Таблица 64. Время восстановления теплоснабжения

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800 – 1000	40
1200 – 1400	До 54

Таблица 65. Тепловые сети от Адлерской ТЭС

№ п/п	Наименование теплотрассы	Потери, Гкал
1	Теплотрассы Имеретинской низменности	23186,256
2	Мкр. Блиново (котельная №28А, мкр. Блиново, ул. Суздальская)	3242,466

Таблица 66. Тепловые сети от Сочинской ТЭС до ЦТП Котельной №14

Тип прокладки	Условный диаметр трубопровода, мм	Линия тепломагистрالی	Среднегодовые нормативные теплотери, Гкал/ч
Надземная	500	подающая	0,0332
		обратная	0,0249
Надземная	400	подающая	0,0199
		обратная	0,0148
Непроходной канал	400	суммарно подающая и обратная	0,0945
Бесканальная	400	суммарно подающая и обратная	0,0398

Таблица 67. Тепловые сети котельных МУП "Сочитеплоэнерго"

№ п/п	Наименование котельной	Потери, Гкал
1	Адлерский район	50224,702
1	Котельная 10 А	8 464,194
2	Котельная 16 А	136,861
3	Котельная 19 А	31 019,764
4	Котельная 19/1 А	323,672
5	Котельная 19/2 А	144,728
6	Котельная 19/3 А	643,499
7	Котельная 19/4 А	633,094
8	Котельная 19/5 А	28,283
9	Котельная 21 А	43,422
10	Котельная 25 А	20,591
11	Котельная 26 А	3 165,858
12	Котельная 26/1 А	0,000
13	Котельная 29 А	5 121,942
14	Котельная 31 А	348,434
15	Котельная 32 А	8,466
16	Котельная 33 А	48,598
17	Котельная 38 А	60,955
18	Котельная 50 А	12,189
19	Котельная 34А (покупка)	0,152

№ п/п	Наименование котельной	Потери, Гкал
2	Лазаревский район	24654,033
1	Котельная 1Л	177,425
2	Котельная 2Л	69,837
3	Котельная 3Л	211,622
4	Котельная 4Л	441,263
5	Котельная 5Л	450,352
6	Котельная 6Л	100,996
7	Котельная 7Л	20,811
8	Котельная 8Л	19 942,449
9	Котельная 8/2Л	786,793
10	Котельная 9Л	608,221
11	Котельная 10Л	360,145
12	Котельная 11Л	472,878
13	Котельная 11/1Л	250,177
14	Котельная 12Л	26,216
15	Котельная 13Л	29,193
16	Котельная 14Л	49,014
17	Котельная 15Л	8,731
18	Котельная 16Л	259,019
19	Котельная 17Л	14,780
20	Котельная 18Л	34,750
21	Котельная 37Л	22,551
22	Котельная 40Л	178,195
23	Котельная 41Л	72,052
24	Котельная 45Л	66,562
3	Хостинский район	69030,875
1	Котельная 6	5 718,286
2	Котельная 9	6 459,885
3	Котельная 10	627,404
4	Котельная 11	1 307,981
5	Котельная 12	90,219
6	Котельная 16	30 986,300
7	Котельная 17	10 458,945
8	Котельная 20	254,394
9	Котельная 21	48,738
10	Котельная 24	7 453,344
11	Котельная 25	661,601
12	Котельная 29	4 937,921
13	Котельная 35	16,154
14	Котельная 36	6,798
15	Котельная 44	2,904
4	Центральный район	128842,465
1	Котельная 1	4 132,118
2	Котельная 2	9 294,271
3	Котельная 3	22 409,122
4	Котельная 4	330,178
5	Котельная 5	10 711,237
6	Котельная 7	2 033,902
7	Котельная 8	1 953,624
8	Котельная 13-А	290,078
9	Котельная 14	53 782,797
10	Котельная 15	18 242,775

№ п/п	Наименование котельной	Потери, Гкал
11	Котельная 22	3 853,472
12	Котельная 30	1 808,892
	ВСЕГО по МУП "Сочитеплоэнерго"	272 752,074

Таблица 68. Нормативные значения тепловых потерь в сетях котельной санатория "Русь"

Зоны теплоснабжения	Значения потерь, Гкал
	Тепловые потери через изоляцию
Верхняя зона	547,2
Нижняя зона	448,7
Всего	995,9
	Тепловые потери с утечкой теплоносителя
Верхняя зона	46,39
Нижняя зона	114,36
Всего	160,75
	Общие тепловые потери при передаче теплоносителя
Верхняя зона	593,59
Нижняя зона	563,06
Всего	1156,65
	Общее количество воды для разового заполнения сети и подпитки системы
Верхняя зона	1170,61
Нижняя зона	1589,23
Всего	2759,84

Таблица 69. Сравнение фактических и нормативных тепловых потерь сети от Сочинской ТЭЦ до ЦТП

Тип прокладки	Условный диаметр трубопровода, мм	Линия тепломагистрали	Фактические тепловые потери, приведенные к среднегодовым условиям, Гкал/ч	Среднегодовые нормативные тепловые потери, Гкал/ч	Коэффициент отношения фактических потерь тепла к нормативным
Надземная	500	подающая	0,0322	0,0332	0,97
		обратная	0,0247	0,0249	0,99
Надземная	400	подающая	0,0193	0,0199	0,97
		обратная	0,0147	0,0148	0,99
Непроходной канал	400	суммарно подающая и обратная	0,0709	0,0945	0,75
Бесканальная	400	суммарно подающая и обратная	0,0183	0,0398	0,46

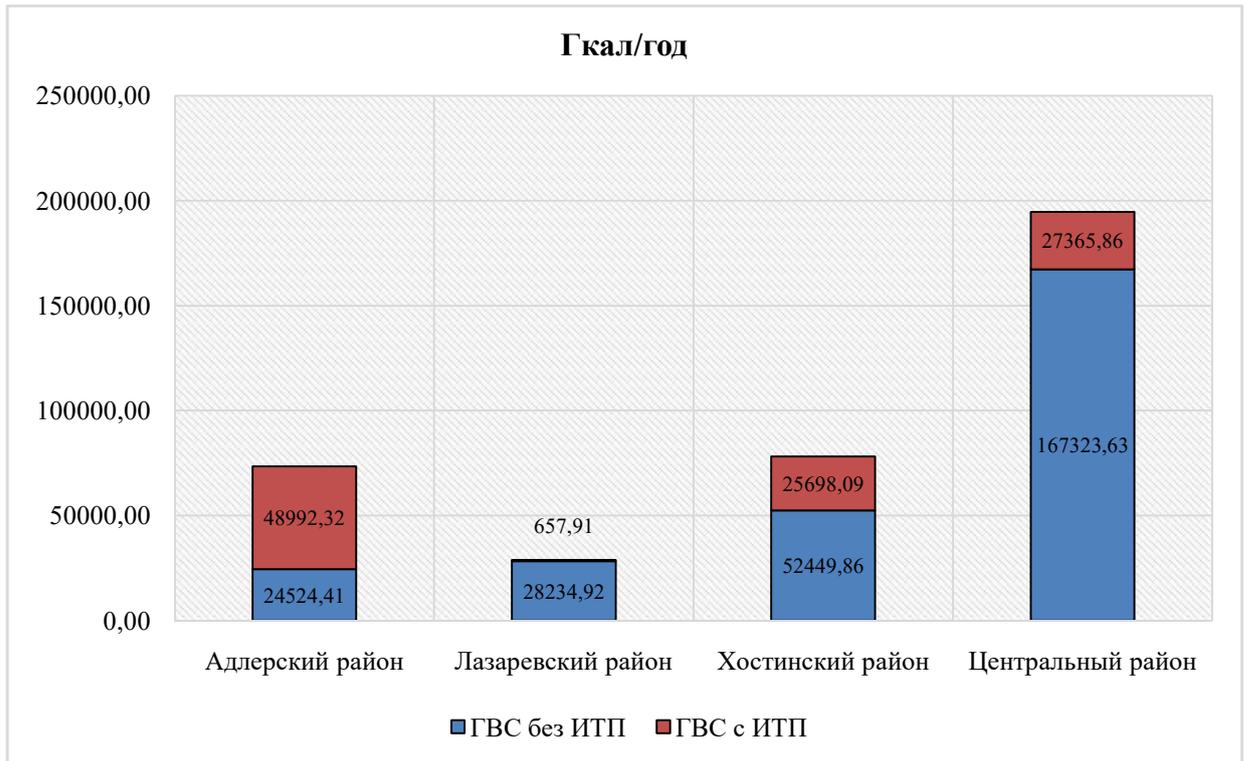


Рисунок 30. Полезный отпуск тепла на нужды ГВС по открытой и закрытой схеме

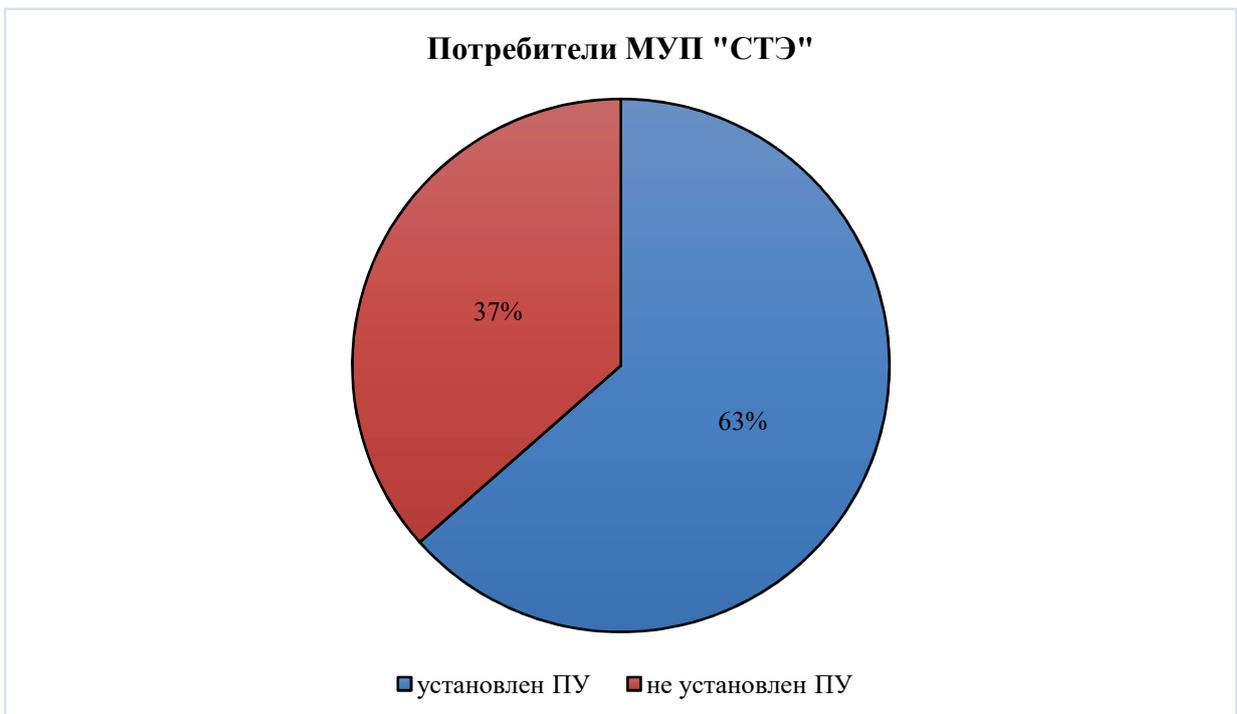


Рисунок 29. Оснащенность приборами учета потребителей тепловой энергии МУП "Сочитеплоэнерго"



Рисунок 31. Схема диспетчерской службы МУП "Сочтеплоэнерго"

Таблица 70. Уровень автоматизации ЦТП

№ п/п	Организация	Район	Наименование котельной	Наименование ЦТП	Тип и режим работы
1	МУП «Сочтеплоэнерго»	Центральный	Котельная №14	"Октябрьский"	не автоматизированный круглогодичный с персоналом
2		Центральный	Котельная №14	"Пластунская"	автоматизированный круглогодичный без персонала
3		Хостинский	Котельная №16	"Орджоникидзе"	автоматизированный круглогодичный без персонала
4		Хостинский	Котельная №16	"Родина"	автоматизированный круглогодичный без персонала
5		Хостинский	Котельная №16	"Фабрициуса"	автоматизированный круглогодичный без персонала
6		Хостинский	Котельная №24	"Приморский"	не автоматизированный круглогодичный с персоналом
7		Хостинский	Котельная №24	"Звездочка"	автоматизированный круглогодичный с персоналом
8		Хостинский	Котельная №29	"Кудепста"	не автоматизированный круглогодичный с персоналом
9		Адлерский	Котельная №26	ЦТП-1	автоматизированный круглогодичный без персонала
10		Адлерский	Котельная №26	ЦТП-2	автоматизированный круглогодичный без персонала
11		Адлерский	Тепловая сеть Имеретинской низменности	ЦТП-27	автоматизированный круглогодичный
12	ООО «Хоста»	Хостинский	ТЭС №2	ЦТП-1	не автоматизированный круглогодичный с персоналом
13		Хостинский	ТЭС №2	ЦТП-2	не автоматизированный круглогодичный с персоналом
14		Хостинский	ТЭС №2	ЦТП-3	не автоматизированный круглогодичный с персоналом

Таблица 71. Уровень автоматизации НС МУП «Сочитеплоэнерго»

№ п/п	район	№ котельной	Наименование насосной станции	Тип и режим работы	Наличие автоматического регулирования
1	Адлерский	Котельная №19А	насосная "Голубые Дали"	Круглогодичный, отопление и ГВС	Автоматизированная персонал кот. №19
2	Адлерский	Тепловая сеть мкр. Блиново	насосная "Блиново"	Круглогодичный, отопление и ГВС	Автоматизированная персонал ТУ Имеретинской низменности
3	Лазаревский	Котельная №8Л	насосная № 1	Круглогодичный	Автоматизированная управляется с диспетчерского пульта, закреплен мастер, при необходимости привлекается персонал Лазаревского теплового района
4	Лазаревский	Котельная №8Л	насосная № 2	Круглогодичный	
5	Лазаревский	Котельная №8Л	насосная № 3	Круглогодичный	
6	Лазаревский	Котельная №15Л	Волковка	Отопительный период	Автоматизированная персонал котельной №15
7	Хостинский	Котельная №6	"Аэлита"	Отопительный период	Автоматизированная персонал кот. №6
8	Хостинский	Котельная №16	"Правда"	Круглогодично	Автоматизированная персонал кот. №16
9	Хостинский	Котельная №17	"Ср. Мацеста"	Круглогодично	Автоматизированная персонал кот. №17
10	Хостинский	Котельная №22	"Тимирязева"	Круглогодично	Автоматизированная персонал кот. №5
11	Хостинский	Котельная №25	"Измайловка №1"	Отопительный период	Не автоматизированная С персоналом
12	Хостинский	Котельная №25	"Измайловка №2"	Отопительный период	Не автоматизированная С персоналом
13	Центральный	Котельная №5	"Пасечная"	Круглогодично	Не автоматизированная С персоналом (в процессе реконструкции)
14	Центральный	Котельная №5	"Строительный пер."	Отопительный период	Не автоматизированная С персоналом (в процессе реконструкции)
15	Центральный	Котельная №5	"Чехова"	Отопительный период	Не автоматизированная С персоналом (в процессе реконструкции)
16	Центральный	Котельная №14*	"АРЕДА"	Отопительный период (средняя зона)	Автоматизированная

№	район	№ котельной	Наименование насосной	Тип и режим работы	Наличие автоматического
					персонал кот. №14
				Круглогодично (нижняя зона)	Автоматизированная персонал кот. №14
17	Центральный	Котельная №14	"Дагомысская"	Отопительный период	Автоматизированная персонал кот. №14
18	Центральный	Котельная №14	"Вишневая"	Отопительный период	Не автоматизированная С персоналом
19	Центральный	Котельная №14**	Макаренко №1	Отопительный период	Не автоматизированная С персоналом
20	Центральный	Котельная №14	Макаренко №2	Круглогодично	Автоматизированная персонал кот. №14
21	Центральный	Котельная №14	"Маячная"	Круглогодично	Автоматизированная персонал кот. №14
22	Центральный	Котельная №14	"Юных ленинцев"	Круглогодично	Автоматизированная без персонала

*Котельная №14, НС «Ареда»: с августа-сентября 2016 года - круглогодично, автоматизированная, без персонала.

** Котельная №14, НС «Макаренко №1»: с июля-августа 2016 года - круглогодично, автоматизированная, без персонала.

Таблица 72. Тепловые сети Адлерского района

№ п/п	Тепловые сети котельных	Наличие защиты тепловых сетей от превышения давления (да или нет)	
		подача	обратка
	тепловые сети АТЭС		
1	тепловые сети мкр. "Блиново"	нет	нет
2	насосная "Блиново"	да	нет
3	тепловые сети мкр. "Имеретинская низменность"	нет	нет
4	ЦТП -27	нет	нет
	Адлерский район		
1	Котельная №10А	нет	нет
2	Котельная №16А	нет	да
3	Котельная №19А	нет	нет
4	Котельная №19А, насосная "Голубые Дали"	да	да
5	Котельная № 19/1А	нет	да
6	Котельная № 19/2А	нет	да
7	Котельная №19/3А	да	нет
8	Котельная №19/4А	нет	нет
9	Котельная №19/5А	нет	да
10	Котельная №21А	нет	нет
11	Котельная №25А	нет	нет
12	Котельная №26А	нет	нет
13	Котельная №26А нов, ЦТП -1	нет	нет
14	Котельная №26А нов, ЦТП -2	нет	нет
15	Котельная №29А	да	нет
16	Котельная №31А	нет	нет
17	Котельная №32А	нет	нет
18	Котельная №33А	нет	нет
19	Котельная №38А	нет	нет
20	Котельная №50А	нет	нет
	Лазаревский район		
1	Котельная №1Л	нет	нет
2	Котельная №2Л	нет	нет
3	Котельная №3Л	нет	нет
4	Котельная №4Л	нет	нет
5	Котельная №5Л	нет	нет
6	Котельная №6Л	нет	нет
7	Котельная №7Л	нет	нет
8	Котельная №8Л	нет	нет
9	Котельная №8Л, насосная №1	нет	нет
10	Котельная №8Л, насосная №2	нет	нет
11	Котельная №8Л, насосная №3	нет	нет
12	Котельная №8/2Л	нет	нет
13	Котельная №9Л	нет	нет
14	Котельная №10Л	нет	нет
15	Котельная №11Л	нет	нет
16	Котельная №11/1Л	нет	нет
17	Котельная №12Л	нет	нет
18	Котельная №13Л	нет	нет
19	Котельная №14Л	нет	нет
20	Котельная №15Л	нет	нет
21	Котельная №16Л	нет	нет
22	Котельная №17Л	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Наличие защиты тепловых сетей от превышения давления (да или нет)	
		подача	обратка
23	Котельная №18Л	нет	нет
24	Котельная №37Л	нет	нет
25	Котельная №40Л	нет	нет
26	Котельная №41Л	нет	нет
27	Котельная №45Л	нет	нет
	Хостинский район		
1	Котельная №6	нет	нет
2	Котельная №6, НС «Аэлита»	нет	нет
3	Котельная №9	нет	нет
4	Котельная №10	нет	нет
5	Котельная №11	да	да
6	Котельная №12	нет	нет
7	Котельная №16	да	да
8	Котельная №16, ЦТП «Орджоникидзе»	да	да
9	Котельная №16, ЦТП «Родина»	да	да
10	Котельная №16, ЦТП «Фабрициуса»	да	да
11	Котельная №16, НС «Правда»	да	да
12	Котельная №17	нет	нет
13	Котельная №17, НС «Средняя Мацеста»	нет	нет
14	Котельная №20	да	нет
15	Котельная №21	нет	нет
16	Котельная №24	нет	нет
17	Котельная №24, ЦТП «Приморский»	нет	нет
18	Котельная №24, ЦТП «Звездочка»	нет	нет
19	Котельная №25	нет	нет
20	Котельная №25, НС «Измайловка №1»	нет	нет
21	Котельная №25, НС «Измайловка №2»	нет	нет
22	Котельная №29	нет	нет
23	Котельная №29, ЦТП «Кудепста»	нет	нет
24	Котельная №35	нет	нет
25	Котельная №36	нет	нет
26	Котельная №44	нет	нет
	Центральный район		
1	Котельная №1	нет	нет
2	Котельная №2	нет	нет
3	Котельная №3	нет	нет
4	Котельная №3, НС «Красноармейская»	нет	нет
5	Котельная №4	рефлекс нет	рефлекс нет
6	Котельная №5	нет	нет
7	Котельная №5,	нет	нет

№ п/п	Тепловые сети котельных	Наличие защиты тепловых сетей от превышения давления (да или нет)	
		подача	обратка
	НС «Пасечная»		
8	Котельная №5, НС «Строительный пер.»	нет	нет
9	Котельная №5, НС «Чехова»	нет	нет
10	Котельная №7	нет	нет
11	Котельная №8	нет	нет
12	Котельная №13д	нет	нет
13	Котельная №14	нет	нет
14	Котельная №14, ЦТП «Пластунская»	нет	нет
15	Котельная №14, ЦТП «Октябрьский»	нет	нет
16	Котельная №14, НС «Аренда»	нет	да
17	Котельная №14, НС «Дагомьсская»	нет	нет
18	Котельная №14, НС «Вишневая»	нет	нет
19	Котельная №14, НС «Макаренко №1»	нет	нет
20	Котельная №14, НС «Макаренко №2»	нет	нет
21	Котельная №14, НС «Маячная»	нет	да
22	Котельная №14, НС «Юных ленинцев»	нет	нет
23	Котельная №15	нет	нет
24	Котельная №15, НС «Волковка»	нет	нет
25	Котельная №22	нет	нет
26	Котельная №22, НС «Тимирязева»	нет	нет
27	Котельная №30	нет	нет

Таблица 73. Перечень бесхозяйных тепловых сетей

№ п/п	Источник	Наименование участка	Ду, мм	Л,м
1	ТЭС №1	тепловая сеть к садоводческому хозяйству «Бобринка»	80,65,50	2100
2	ТЭС №2	тепловая сеть к санаторию «Ставрополье»	80,65,50	300
3	ТЭС №2	тепловая к школе – интернату №2	80,65,50	200
4	ТЭС №2	тепловая сеть к ж.д. по ул. Полтавская,22 «А».	65,50	200
	<i>Итого по ТЭС №1</i>			<i>2100</i>
	<i>Итого по ТЭС №2</i>			<i>700</i>
	Итого по источникам:			2800

Таблица 74. Зоны действия котельных МУП "Сочитеплоэнерго"

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Адрес котельной	Зона действия
Адлерский район				
1	Котельная №10А	г. Сочи	ул. Авиационная, 8	Потребители ул.Авиационная, Б. Хмельницкого, Ленина, Демократическая, Кирова, Крупской, Куйбышева, Магнолий, Молокова, Садовая, Свердлова, П. Морозова, Ульянова, Старонасыпная, Карла Маркса, Просвещение
2	Котельная №16А	с. Веселое	ул. Таврическая-Акаций	ул. Таврическая, МКЖД
3	Котельная №19А	г. Сочи	ул. Гастелло, 41	Потребители ул.Авиационная, Банановая, Белорусская, пер. Белорусский, Гоголя, Гастелло, Гудаутская, Дачная, Жемчужная, Калинина, Котовского, Магнолий, Мира, Молокова, Кирпичная, Куйбышева, Ленина, Лескова, Менделеева, Малиновая, Мира, Насыпная, Петрозаводская, Ромашек, Революции, Свердлова, Фабричная, Фрунзе, Холмская, Щорса, Черниговская, пер. Ереванский, ул. Голубые Дали, пер. Планерный
4	Котельная №19/1А	п. Эсто-Садок	ул. Березовая	Потребители ул. Эстонская
5	Котельная №19/2А	п. Красная поляна	ул. Ачишховская	Потребители ул. Ачишховская
6	Котельная №19/3А	п. Красная поляна	ул. Гидростроителей, 9	Потребители ул. Аишхо, Турчинского, Волоколамская, Гидростроителей, Заповедная, Трудовой славы
7	Котельная №19/4А	п. Красная поляна	ул. Защитников Кавказа, 78	Потребители ул. Защитников Кавказа, Вознесенская, Заповедная, Турчинского, Трудовой славы
8	Котельная №19/5А	п. Красная поляна	ул. Заповедная, 21	Потребители ул. Ачишховская, Заповедная
9	Котельная №20	п. Калиновое Озеро	ул. Центральная	Потребители на ул. Жилищная, Котельная, Центральная, Солнечная
10	Котельная №21А	с. Молдовка	ул. Пчеловодов	Потребители ул. Пчеловодов
11	Котельная №25А	с. Веселое	пер. Донецкий	Потребители пер. Донецкий
12	Котельная 26А	с. Веселое-Псоу	ул. Худякова	Потребители пер. Тепличный, ул. Мира, ул. Худякова
13	Котельная №29А	г. Сочи	ул. Ленина, 284	Потребители ул. Прибрежная, ул. Просвещение, Чкалова, Ленина, Лазурная,
14	Котельная №32А	с. Черешня	ул. Владимирская	Потребитель ул. Владимирская (СОШ №67)
15	Котельная №33А	п. Гумария	ул. Петропавловская	Потребители ул. Петропавловская
16	Котельная №38А	г. Сочи	ул. Полевая,12	Потребитель ул. Полевая (СОШ №38)
17	Котельная №50А	г. Сочи	ул.Фигурная,3	Здание Детского сада № 50, Фигурная, 3
18	Котельная №34*	г. Сочи	ул. Ленина	Потребители ул. Ленина, 134
Лазаревский район				
1	Котельная №1Л	п. Вишневка	ул. Ватутина, 20	Потребители на ул. Ватутина
2	Котельная №2Л	п. Шафит	ул. Адыгейская, 19/4	Потребители на ул. Адыгейская

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Адрес котельной	Зона действия
3	Котельная №3Л	п. Ниж. Макопсе	ул. Сибирская, 42а	Потребители на ул. Кольцова, ул. Сибирская
4	Котельная №4Л	п. Макопсе	ул. Свободы, 23	Потребители на ул. Свободы
5	Котельная №5Л	п. Горное Лоо	ул. Лооская, 28	Потребители на ул. Нагорная
6	Котельная №6Л	п. Солоники	ул. Тихорецкая, 51	Потребители на ул. Тихорецкая
7	Котельная №7Л	п. Атарбеково	ул. Моторная, 7	Потребители на ул. Моторная
8	Котельная №8Л	п. Лазаревское	ул. Лазарева, 1	Потребители на ул. Победы, Лазарева, Павлова, Партизанская, Коммунальная
9	Котельная №8/2Л	п. Головинка	ул. Центральная, 77.	Потребители на ул. Кичмайская, ул. Центральная
10	Котельная №9Л	п. Вардане	ул. Молодежная, 34	Потребители на ул. Молодежная, Фруктовая, Минеральная
11	Котельная №10Л	п. Детляжка	ул. Рязанская, 12а	Потребители на ул. Рязанская
12	Котельная №11Л	п. Лоо	ул. Енисейская, 6	Потребители на ул. Декабристов
13	Котельная №11/1Л	п. Лоо	ул. Декабристов, 39-а	Потребители на ул. Связная
14	Котельная №12Л	п. Совет-Квадже	ул. Сибирская, 9	Потребители по ул. Сибирская
15	Котельная №13Л	п. Атарбеково	ул. Енисейская, 12г	Потребители ул. Енисейская
16	Котельная №13д	с. Харциз-1	ул. Лучевая	Потребители ул. Лучевая
17	Котельная №14Л	п. Лоо	ул. Азовская, 15	Потребители ул. Азовская
18	Котельная №15	п. Дагомыс	ул. Барановское шоссе	Потребители на ул. Российская, Батумское шоссе, Ленинградская, Больничная, Фестивальная, Делегатская, Армавирская, Гайдара, Надежная, Российская, Шишкина, Перевальная, Союзная
19	Котельная №15Л	п. Совет-Квадже	ул. Авроры, 1а	Потребители ул. Авроры
20	Котельная №15/1	с. Волковка	ул. Космическая, 3б	Потребитель МОБУ ООШ№81
21	Котельная №16Л	п. Якорная Щель	ул. Череповецкая, 24а	Потребители ул. Череповецкая
22	Котельная №17Л	п. Атарбеково	ул. Енисейская, 12	Потребители ул. Енисейская
23	Котельная №18Л	п. Головинка	ул. Медицинская, 1а	Потребители ул. Медицинская
24	Котельная №37Л	п. Лоо	ул. Астраханская	Потребители ул. Астраханская
25	Котельная №40Л	п. Лазаревское	ул. Калараш	МБОУ ДОД СДЮСШОР№ 4, Одоевского, 65
26	Котельная №41Л	п. Сибирский	ул. Сибирская, 15	ЗАО пансионат «Ромашка», ул. Сибирская, 15
27	Котельная №45Л	аул. Б. Кичмай	ул. Ачмизова, 8а	Потребители ул. Ачмизова
Хостинский район				
1	Котельная №6	г. Сочи	ул. Быхта, 21б	Потребители в р-не ул. Дивноморская, Ясногорская, Лесная, Ворошиловская, Возрождения, Быхта
2	Котельная №9	п. Хоста	ул. Краснополянская, 9а	Потребители на ул. 50 Лет СССР – Ялтинская – Платановая – Адлерская – Октября – Глазунова – Краснополянская – Красных партизан – Ушинского -

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Адрес котельной	Зона действия
				Шоссейная
3	Котельная №10	г. Сочи	ул. Дмитриевой, 25	Потребители на ул. Дмитриевой, ул. Лысая гора
4	Котельная №11	г. Сочи	ул. Искры	Потребители ул. Апшеронская, Дарвина, Калиновая, Ростовская, Искры, Камо, Сухумское шоссе
5	Котельная №12	г. Сочи	ул. Видовая,33	Потребители на ул. Видовая
6	Котельная №16	г. Сочи	ул. Яна Фабрициуса, 12	Потребители на ул. 20-й Горно-срелковой дивизии, Бзугу, Бытха, Гагринская, Грибоедова, Дмитриевой, Депутатская, Джигитская, Карбышева, Комсомольская, Лермонтова, Лысая гора, Мандариновая, Пионерская, Пушкина, Театральная, Тургенева, Учительская, Черноморская, Яна Фабрициуса, пр. Курортный
7	Котельная №17	г. Сочи	ул. Аллея Челтенхэма, 6/1	Потребители на пр-т Курортный, ул. Видовая, Мацестинская, Аллея Челтенхэма, Есауленко, Фурманова, Чекменева, пер. Лечебный
8	Котельная №21	п. Верхний Юрт	ул. Абовяна, 65	Потребители на ул. Абовяна
9	Котельная №24	г. Сочи	ул. Новороссийское шоссе , 5-а	Потребители на ул. Гвоздик, ул. Звездная, Железнодорожная, Украинка, Новороссийское шоссе, потребители от ЦТП "Приморский» на ул. Звездная; потребители от ЦТП «Кавказ» и ЦТП «Звездочка» на ул. Шоссейная,
10	Котельная №25	п. Измайловка	ул. Измайловская	Потребители на ул. Измайловская, пер. Агрономический, КалиновЫй, Ясельный
11	Котельная №31А	г. Сочи	ул. Чекменёва, 32	Потребители ул. Чекменева, пер. Мостовой
12	Котельная №35	г. Сочи	ул. Ломоносовская, 24	Потребители на ул. Ломоносовская
13	Котельная №36	г. Сочи	ул. Раздольное, 29	Потребители на ул.20-й Горно-Стрелковой Дивизии
Центральный район				
1	Котельная №1	г. Сочи	ул. Егорова, 27	Потребители на ул. Виноградная. Госпитальная, Курортный проспект, Цюрупы, в т. ч. санаторий «Красмашевский»
2	Котельная №2	г. Сочи	ул. Чайковского, 35а	Потребители на ул. Гагарина, Донская, Красноармейская, Новосёлов, Чайковского, Цветной бульвар, Курортный пр-т, пер. Рабочий
3	Котельная №3	г. Сочи	ул. Юных Ленинцев, 23	Потребители на ул. Воровского, Парковая, Пластунская, Карла Либкнехта, Конституции СССР, Московская, Роз, Северная, Чайковского, Красноармейская, Гагарина, Цюрупы, Юных ленинцев, Цветной бульвар, пер. Гуковский, Заводской
4	Котельная №4	г. Сочи	ул. Донская, 36	Потребители на ул. Пасечная, Донская, пер. Пасечный

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Адрес котельной	Зона действия
5	Котельная №5	г. Сочи	ул. Донская,35а	Потребители на ул. Виноградная, Донская, пер. Донской, Пасечная, пер. Пасечный, Подгорная, Чехова, пер. Чехова, пер. Строительный
6	Котельная №7	г. Сочи	ул. Дагомысская, 42	Потребители на ул. Дагомысская, Туапсинская
7	Котельная №8	г. Сочи	ул. Санаторная, 66	Потребители на ул. Клубничная, Санаторная, в т. ч. санаторий «Салют»
11	Котельная №14	г. Сочи	ул. Пригородная, 16	Потребители на пр-т Курортный, ул. 60 Лет ВЛКСМ, Абрикосовая, Альпийская, Пластунская, Макаренко, Вишневая, Войкова, Волгоградская, Волгоградская, Воровского, Голенева, Горького, Дагомысская, Карла Либкнехта, Кооперативная, Корчагина, Красная, Кубанская, Конституции СССР, Макаренко, Москвина, Несебрская, Навагинская, Нагорная, Невская, Орджоникидзе, Островского, Параллельная, Первомайская, Приморская, Поярко, Роз, Севастопольская, Советская, Соколова, Театральная, Титова, Туапсинская, Тоннельная, Транспортная, Чапаева, Чебрикова, Черноморская, Юных ленинцев, пер. Безымянный, Грузинский, Дагомысский, Зеленый, Морской, Севастопольский, Трунова
9	Котельная №22	г. Сочи	ул. Тимирязева	Потребители на ул. Гончарова, Гранатная, Пасечная, Чехова, Тимирязева, пер. Донской, Строительный
10	Котельная №30	г. Сочи	ул. Труда, 27	Потребители на ул. Труда, Пластунская
	Котельная №44	г. Сочи	пер. Рязский, 8	Потребители на пер. Рязский

Таблица 75. Расчетное теплоспогребление по внутригородским районам г. Сочи

№ п/п	Наименование источника	Qот	Qгвс	Qсумм
1	Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	107,822	75,950	183,772
1.1	Адлерская ТЭС	107,822	75,950	183,772
1.2	Сочинская ТЭС	0,000	0,000	0,000
2	Источники МУП "Сочитеплоэнерго"	350,839	138,144	488,983
2.1	Адлерский район	61,959	30,592	92,551
2.2	Лазаревский район	29,267	10,058	39,325
2.3	Хостинский район	58,919	22,637	81,556
2.4	Центральный район	200,694	74,857	275,551
3	Источники ООО "Хоста"	8,550	3,300	11,850
3.1	ТЭС №1	2,750	1,100	3,850
3.2	ТЭС №2	5,800	2,200	8,000
4	Котельные санаториев	4,615	1,521	6,136
4.1	Котельная санатория «Русь»	2,400	0,300	2,700
4.2	Котельная санатория «Заполярье»	2,215	1,221	3,436
	Итого:	471,826	218,915	690,741

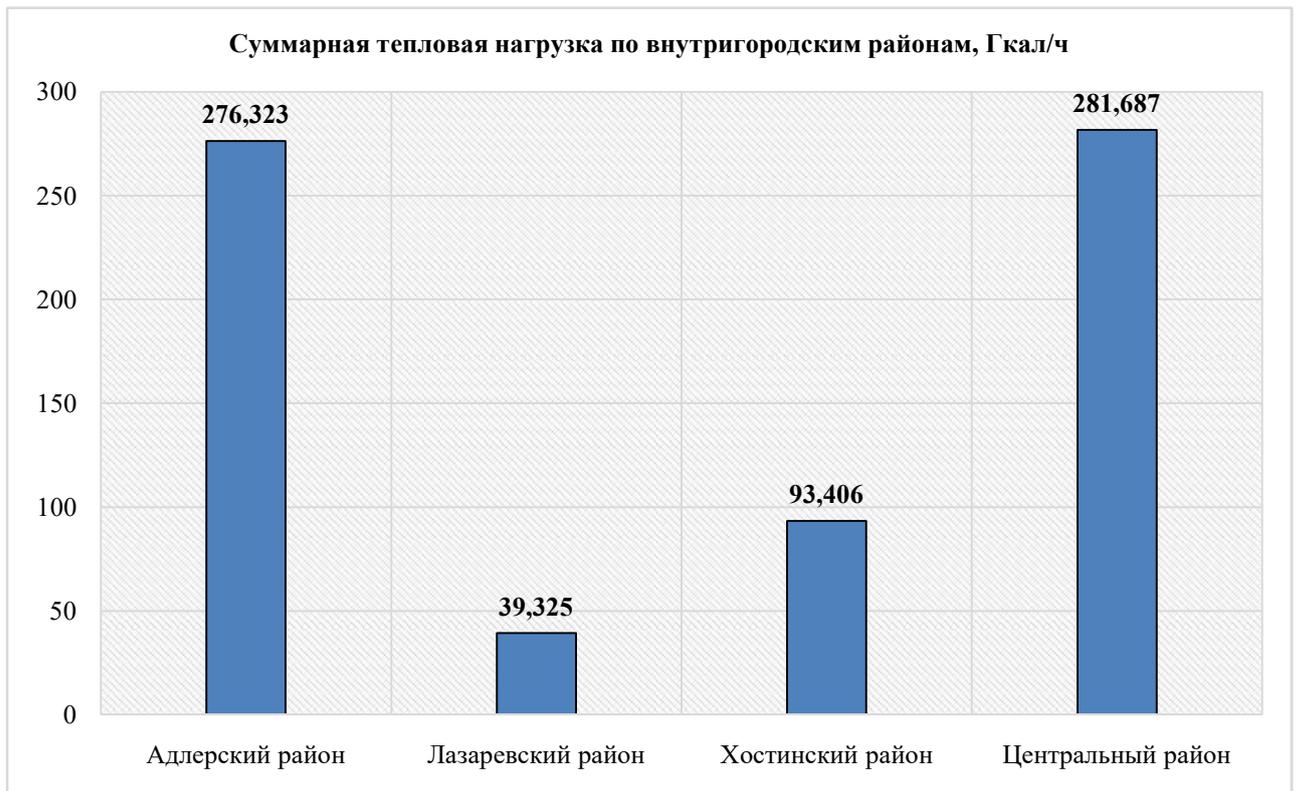


Рисунок 32. Теплоспогребление по внутригородским районам

Таблица 76. Годовое потребление тепловой энергии

Наименование	Выработка тепловой энергии, Гкал	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал
Адлерский район	213 642,24	4 771,96	275 301,03	36 618,25	238 682,78
Адлерская ТЭС	27 000,51	0,24	27 000,27	26 840,03	160,24
Источники МУП "СТЭ"	186 641,73	4 771,72	181 870,00	2 761,72	179 108,28
Покупка тепловой энергии	0	0	66430,752	7016,496	59414,256
Лазаревский район	105 550,60	4 984,65	100 565,95	22 099,29	78 466,66
Хостинский район	274 093,15	6 832,53	267 260,62	67 264,77	199 995,85
Центральный район	630 569,38	18 033,49	612 535,89	119 261,93	493 273,96
Итого:	1 223 855,37	34 622,63	1 255 663,49	245 244,24	1 010 419,25

Таблица 77. Договорные нагрузки потребителей Адлерской ТЭС

	Наименование объекта	Договорные нагрузки			
		Qот	Qгвс	Qвент	итого
1	ОАО "Сочи-Парк"	0,360	0,490	0,660	1,510
2	ОАО "Центр "Омега"	13,783	31,395	7,502	52,680
3	ООО "СпортСтрой"	0,600	0,610	1,250	2,460
4	ООО "ОТЕЛЬСтрой"	3,020	2,000	2,780	7,800
5	ООО "ИСК "Славобласть"	0,379	0,237	0,700	1,316
6	Служба в г. Сочи Управления ФСБ РФ по Краснодарскому краю	0,032	0,023	0,040	0,095
7	ГУ "10 отряд ФПС по Краснодарскому краю"	0,109	0,130	0,229	0,468
8	Приход Храма Нерукотворного Образа Христа Спасителя	0,279	0,605	0,732	1,616
9	Северо-Кавказская региональная дирекция железнодорожных вокзалов - структурного подразделения Дирекции железнодорожных вокзалов	0,268	0,708	0,711	1,687
10	ООО "Галерера -Майкоп"	0,753	1,462	0,417	2,632
11	ООО "Олимп Плюс"	0,200	0,130	0,180	0,510
12	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "Российские железные дороги"	0,402	1,329	0,900	2,631
13	Образовательный Фонд "Талант и Успех"	6,061	5,519	14,303	25,883
14	ФГБУ "Южный федеральный центр спортивной подготовки"	1,039	2,429	5,654	9,122
15	ГБУ КК "ДС Большой"	0,615	0,803	3,330	4,748
16	ООО "УК "СЕЗОНЫ"	0,985	1,570	5,245	7,800
17	ГКУ "Главное управление строительства Краснодарского края"	1,835	3,100	5,496	10,431
18	МДОУ детский сад № 52	0,046	0,000	0,000	0,046
19	ООО «Прованс»	0,297	1,487	0,597	2,381
20	ООО "РогСибАл"	6,207	11,015	2,063	19,285
21	ООО "Топ Проджект"	3,465	10,908	4,298	18,671
	Итого:	40,735	75,950	57,087	173,772
22	Блиново	10,000			10,000
	Итого по потребителям Адлерской ТЭС:	50,735	75,950	57,087	183,772

Таблица 78. Расчетные тепловые нагрузки потребителей МУП "Сочитеплоэнерго"

№ п/п	Котельная	Отопительно-вентиляционная, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Итого, Гкал/ч
	Адлерский район	65,244	33,912	99,156
1	Котельная №10А	12,317	4,254	16,571
2	Котельная №16А	1,778	2,647	4,425
3	Котельная №19А	34,466	12,906	47,372
4	Котельная №19/1А	0,749	1,118	1,867
5	Котельная №19/2А	0,365	0,533	0,898
6	Котельная №19/3А	1,811	0,523	2,334
7	Котельная №19/4А	0,967	0,250	1,217
8	Котельная №19/5А	0,025	0,000	0,025
9	Котельная №21А	0,183	0,000	0,183
10	Котельная №25А	0,129	0,000	0,129
11	Котельная №26А	6,537	6,229	12,766
12	Котельная №29А	4,310	4,876	9,186
13	Котельная №31А	0,502	0,254	0,756
14	Котельная №32А	0,159	0,009	0,168
15	Котельная №33А	0,544	0,000	0,544
16	Котельная №38А	0,325	0,175	0,500
17	Котельная №50А	0,077	0,138	0,215
	Лазаревский район	29,267	10,058	39,325
1	Котельная №1Л	0,406	0,113	0,519
2	Котельная №2Л	0,265	0,000	0,265
3	Котельная №3Л	0,437	0,000	0,437
4	Котельная №4Л	0,465	0,072	0,537
5	Котельная №5Л	0,512	0,040	0,552
6	Котельная №6Л	0,346	0,065	0,411
7	Котельная №7Л	0,471	0,000	0,471
8	Котельная №8Л	19,172	8,496	27,668
9	Котельная №8/2Л	1,025	0,207	1,232
10	Котельная №9Л	2,189	0,509	2,698
11	Котельная №10Л	0,531	0,130	0,661
12	Котельная №11Л	0,593	0,061	0,654
13	Котельная №11/1Л	0,380	0,061	0,441
14	Котельная №12Л	0,294	0,000	0,294
15	Котельная №13Л	0,197	0,000	0,197
16	Котельная №14Л	0,105	0,058	0,163
17	Котельная №15Л	0,202	0,000	0,202
18	Котельная №16Л	0,984	0,209	1,193
19	Котельная №17Л	0,076	0,000	0,076
20	Котельная №18Л	0,095	0,000	0,095
21	Котельная №37Л	0,195	0,000	0,195
22	Котельная №40Л	0,158	0,019	0,177
23	Котельная №41Л	0,020	0,000	0,020
24	Котельная №45Л	0,149	0,018	0,167
	Хостинский район	58,919	22,636	81,555
1	Котельная №6	11,492	3,108	14,600

№ п/п	Котельная	Отопительно-вентиляционная, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Итого, Гкал/ч
2	Котельная №9	6,904	2,047	8,951
3	Котельная №10	2,279	0,476	2,755
4	Котельная №11	10,748	3,952	14,700
5	Котельная №12	0,297	0,008	0,305
6	Котельная №16	15,161	8,342	23,503
7	Котельная №17	5,414	2,262	7,676
8	Котельная №20	0,472	0,000	0,472
9	Котельная №21	0,299	0,000	0,299
10	Котельная №24	4,542	2,370	6,912
11	Котельная №25	0,869	0,071	0,940
12	Котельная №35	0,226	0,000	0,226
13	Котельная №36	0,173	0,000	0,173
14	Котельная №44	0,043	0,000	0,043
	Центральный район	201,886	75,148	277,034
1	Котельная №1	8,011	5,539	13,550
2	Котельная №2	9,858	2,355	12,213
3	Котельная №3	0,000	0,000	0,000
4	Котельная №4	1,027	0,206	1,233
5	Котельная №5	13,376	5,468	18,844
6	Котельная №7	4,651	2,441	7,092
7	Котельная №8	3,649	2,510	6,159
8	Котельная №13д	0,306	0,011	0,317
9	Котельная №14	122,811	44,847	167,658
10	Котельная №15	25,231	8,169	33,400
11	Котельная №22	7,524	1,835	9,359
12	Котельная №30	5,442	1,767	7,209
	Итого по МУП "СТЭ"	355,316	141,754	497,070

Таблица 79. расчетные тепловые нагрузки потребителей источников ООО "Хоста"

№ п/п	Наименование источников	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
1	ТЭС №1	2,750	1,100	3,850
2	ТЭС №2	5,800	2,200	8,000
	Итого:	8,550	3,300	11,850

Таблица 80. Тепловые нагрузки потребителей котельных предприятий

№ п/п	Наименование объекта	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
1	Котельная санатория «Заполярье»	2,215	1,221	3,436
2	Котельная санатория «Русь»	2,400	0,300	2,700

Таблица 81. Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях

Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и жилых домов с централизованным горячим водоснабжением (куб. метр в месяц на 1 человека)						
	с 01.01. 2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31. 12.2015	с 01.01. 2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 2017 года	основание
при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета горячей воды	2,915	3,180	3,710	3,975	4,240	Приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.08.2012 г. №2/2012-нп (в ред. от 19.12.2014 г. № 3/2014-нп)
при отсутствии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета горячей воды	2,65					Приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.08.2012 г. № 2/2012-нп (в ред. от 19.05.2014 г. № 2/2014-нп)

Таблица 82. Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях

Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды в многоквартирных домах с централизованным горячим водоснабжением (куб. метр в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме)						
	с 01.01. 2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31. 12.2015	с 01.01. 2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 2017 года	основание
при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета	0,033	0,036	0,042	0,045	0,048	Приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.08.2012 г. №2/2012-нп (в ред. от 30.12.2014 г. № 4/2014-нп)
при отсутствии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета	0,03					Приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.08.2012 г. №2/2012-нп (в ред. от 30.12.2014 г. № 4/2014-нп)

Таблица 83. Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению

Нормативы потребления в календарный месяц отопительного периода (Гкал/на 1 кв.м общей площади всех помещений в многоквартирном и жилом доме)			Основание
1-4 этажные дома	5-9 этажные дома	10 и более этажные дома	
0,0204	0,0169	0,0150	Приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2014г. №4/2014-нп

Таблица 84. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии г. Сочи на 2015 год, Гкал/ч

№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	277,800	0,800	277,000	107,822	75,950	183,772	3,299	89,929
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	107,822	75,950	183,772	3,249	39,979
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	0,000	0,000	0,000	0,050	49,950
2	Источники МУП "Сочитеплоэнерго"	799,360	10,270	789,090	350,839	138,144	488,983	31,076	269,031
	Адлерский район	211,810	1,754	210,056	61,959	30,592	92,551	5,044	112,461
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	12,317	4,254	16,571	0,760	3,112
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	1,778	2,647	4,425	0,038	9,291
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	34,466	12,906	47,372	2,564	66,987
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,220	1,695
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,080	0,809
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,077	2,397
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,020	3,571
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,225	0,000	0,225	0,042	0,317
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	3,052	2,909	5,961	0,724	15,853
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,310	4,876	9,186	0,382	6,055
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,062	0,457
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356

№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	Лазаревский район	62,420	0,885	61,535	29,267	10,058	39,325	3,646	18,564
1	Котельная №1Л	1,720	0,019	1,701	0,406	0,113	0,519	0,005	1,177
2	Котельная №2Л	0,512	0,007	0,505	0,265	0,000	0,265	0,078	0,162
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,079	0,910
4	Котельная №4Л	1,800	0,027	1,773	0,465	0,072	0,537	0,113	1,123
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	0,512	0,040	0,552	0,089	1,238
6	Котельная №6Л	0,892	0,015	0,877	0,346	0,065	0,411	0,058	0,408
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	31,562	0,557	31,005	19,172	8,496	27,668	2,597	0,740
9	Котельная №8/2Л	4,730	0,027	4,703	1,025	0,207	1,232	0,063	3,408
10	Котельная №9Л	4,386	0,094	4,292	2,189	0,509	2,698	0,000	1,594
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,025	1,622
12	Котельная №11Л	1,800	0,030	1,770	0,593	0,061	0,654	0,201	0,915
13	Котельная №11/1Л	0,822	0,017	0,805	0,380	0,061	0,441	0,030	0,334
14	Котельная №12Л	0,364	0,007	0,357	0,294	0,000	0,294	0,021	0,042
15	Котельная №13Л	0,322	0,007	0,315	0,197	0,000	0,197	0,029	0,089
16	Котельная №14Л	0,326	0,008	0,318	0,105	0,058	0,163	0,002	0,153
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,028	1,663
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,076	0,000	0,076	0,001	0,068
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,009	0,153
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,021	0,229
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,009	1,312
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,020	0,231
	Хостинский район	142,906	1,535	141,371	58,919	22,637	81,556	8,004	51,811
1	Котельная №6	15,600	0,168	15,432	11,492	3,108	14,600	0,532	0,300
2	Котельная №9	14,100	0,247	13,853	6,904	2,047	8,951	1,058	3,844
3	Котельная №10	5,336	0,077	5,259	2,279	0,476	2,755	0,184	2,320
4	Котельная №11	17,802	0,088	17,714	10,748	3,952	14,700	1,973	1,041

№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	15,161	8,343	23,504	1,836	26,724
7	Котельная №17	12,000	0,206	11,794	5,414	2,262	7,676	1,039	3,079
8	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,135	0,670
9	Котельная №21	1,065	0,003	1,062	0,299	0,000	0,299	0,024	0,739
10	Котельная №24	17,204	0,022	17,182	4,542	2,370	6,912	0,782	9,488
11	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,410	2,935
12	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
13	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
14	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	Центральный район	382,224	6,096	376,128	200,694	74,857	275,551	14,382	86,195
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	8,011	5,539	13,550	0,037	5,900
2	Котельная №2	18,000	0,440	17,560	9,858	2,355	12,213	0,429	4,918
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,323	1,703
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	13,376	5,468	18,844	1,351	5,064
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	4,651	2,441	7,092	0,011	0,549
6	Котельная №8	14,276	0,119	14,157	3,649	2,510	6,159	0,324	7,674
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,071	0,295
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	122,811	44,847	167,658	7,713	0,979
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	25,231	8,169	33,400	3,456	52,449
10	Котельная №22	13,800	0,039	13,761	6,332	1,544	7,876	0,336	5,549
11	Котельная №30	8,800	0,145	8,655	5,442	1,767	7,209	0,331	1,115
3	Источники ООО "Хоста"	14,230	0,720	13,510	8,550	3,300	11,850	0,073	1,587
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616
4	Котельные санаториев	21,680	6,973	14,707	4,615	1,521	6,136	0,792	7,779
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	Итого:	1113,070	18,763	1094,307	471,826	218,915	690,741	35,240	368,327

Таблица 85. Оборудование систем водоподготовки источников тепловой энергии Адлерского района

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
1	Котельная №10А	Автоматическая установка для удаления солей жесткости котловой контур«Water - Specialist 2»в количестве 1 шт (I и II ступень)	22,0		Работает зимний период 3600	
		Сетевой контур Комплекс пропорционального дозирования Grundfos DMS модель 2-11 А-PP/ E/ С	0,5	Комплексон СК-110		
2	Котельная №16А	Установка умягчения ECOZ NK WS TM 1001 CL	1.0			
		Станция дозирования комплексона TEKNA APG 603	5.0	Комплексон СК-110		
3	Котельная №19А	2 -х ступенчатой схеме Na (H,H-Na) катионирования с использованием в качестве ионита 2 фильтра 1 ст – DOWEX HSR-S остальные – СК-1	1 ст-300 2ст-100	Фильтр первой ступени: количество: 6 ед., диаметр 2600 мм Фильтр второй ступени: количество: 3 ед., диаметр 1500 мм	2543	
		Бак-аккумулятор ГВС		V=2000м3	8760	
		Бак-аккумулятор ГВС		V=2000м3	8760	
4	Котельная №19/1А	Комплекс пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E201	5,0	Реагент HydroChem 140	8280	
		Комплекс пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E1	5,0	Реагент HydroChem 170		
5	Котельная №19/2А	Комплекс пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E201	5,0	Реагент HydroChem 140	8280	
		Комплекс пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E1	5,0	Реагент HydroChem 170		
6	Котельная №19/3А	Котловой контур: автоматизированная водоподготовительная установка типа«KWS 200М»;	15.1		8280	
		Сетевого контур: Водоподготовительная установка «АКВА-ХИМ» СДР-5	25	Комплексон СК-110		
7	Котельная №19/4А	Котловой контур: автоматизированная водоподготовительная установка типа«DUPLIX 1252 WC/FL	1,5		Работает только в зимний период	

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
		9100»;			3600	
		Сетевого контур: Комплекс пропорционального дозирования TEKNA EVO APG-803	25	Комплексон СК-110		
8	Котельная №19/5	Котловой контур: автоматизированная водоподготовительная установка типа«ECOWATER» ESM 11CE»;	0,906		Работает только в зимний период 2600	
		Сетевого контур: Водоподготовительная установка «АКВА-ХИМ» СДР-5	10	Комплексон СК-110		
9	Котельная №21А	«РАПРЕСОЛ»-2М установка магнитной обработки			Работа на отопление 3600	
10	Котельная №25А	«РАПРЕСОЛ»-2М установка магнитной обработки			Работа на отопление 3600	
11	Котельная №26МВТА	Котловой контур: Автоматическая установка умягчения RONDONAT E95 DWZ 950 (I и II ступень)	9		8400	
		Станция дозирования комплексона Medomat FP 200	12	Комплексный реагент Rondopfos		
13	Котельная №29А	Котловой контур: автоматизированная водоподготовительная установка типа«Евромат Z 200»; вакуумныйдегазатор Spirovent Superior типа S6А	1,9		8400	
		Контур ГВС: Комплекс пропорционального дозирования TEKNA EVO APG-800(2 шт.)	10	Верхняя и нижняя зоны Комплексон СК-110		
14	Котельная №31А	Водоподготовительная установка «АКВА-ХИМ» СДР-5	10	Комплексон СК-110	4007	
15	Котельная №32А	«РАПРЕСОЛ» установка магнитной обработки			Работа на отопление 3600	
16	Котельная №33А	Автоматическая установка умягчения KWC200 ТА	2,3		Работа на отопление	

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
					3600	
17	Котельная №38А	Автоматическая установка умягчения TS91-08М	1.0		5773	
18	Котельная №50А	Автоматическая установка умягчения WATER CONDITIONING Elektronik Demand NSC 11 ED	1,0		Работа в зимний период	

Таблица 86. Оборудование систем водоподготовки источников тепловой энергии Лазаревского района

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
1	Котельная №1Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			4624	
2	Котельная №2Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	
3	Котельная №3Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	
4	Котельная №4Л	По 2 -х ступенчатой схеме Na (H,H-Na) катионирования с использованием в качестве ионита СК-1	6,4	фильтр первой ступени: количество 1 ед., диаметр 800 мм фильтр второй ступени: количество 1 ед., диаметр 1000 мм	4624	
5	Котельная №5Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»	5		8400	
6	Котельная №6Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	
7	Котельная №7Л	«Osmonics Autotrol» HFS 1044-255/960			3600	
8	Котельная №8Л	По 2-х ступенчатой схеме Na - катионирования с использованием в качестве ионита сульфоуголь и катионит КУ 2-8	155	фильтр первой ступени: количество 2 ед., 2,6 x 2 м; 1 ед ФИПа диаметр 3,0 м фильтр второй ступени: количество 2 ед., диаметр 1,5 м.	8400	
9	Котельная №8/1Л	Котельная готовится к ликвидации				
10	Котельная №8/2Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	
11	Котельная №9Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
12	Котельная №10Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	
13	Котельная №11Л	По 2 -х ступенчатой схеме Na - катионирования	15,6 т	фильтр первой ступени: количество 2 ед., диаметр 1000 мм фильтр второй ступени: количество 1 ед., диаметр 700 мм	8400	
14	Котельная №11/1	нет				
15	Котельная №11/2Л	Котельная готовится к ликвидации				
16	Котельная №12Л	нет				
17	Котельная №13Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»			8400	2013
18	Котельная №14Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»	5		8400	
19	Котельная №15Л	Установка химводоочистки KWS 100M	1,2		3648	
20	Котельная №16Л	Автоматизированная установка умягчения воды SF 1054-900A	1 т/ч		8400	
21	Котельная №17Л	Натрий-катионитовая установка TS-91-08	0,084		3648	
22	Котельная №37Л	Установка химводоочистки «КОМПЛЕКСОН-6»	0,5		3648	
23	Котельная №39Л	нет				
24	Котельная №40	Автоматизированная установка умягчения воды 9000 948 TMI 3/4"-100	1		8400	
25	Котельная №41Л	нет				
26	Котельная №45Л	Автоматизированная установка умягчения воды Bewamat 75SE	0,8		8400	

Таблица 87. Оборудование систем водоподготовки источников тепловой энергии Хостинского района

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
1	Котельная №6	По 2 -х ступенчатой схеме Na - катионирования с использованием в качестве ионита СК, - КУ-2-8	157	фильтр первой ступени ФИПаI-2,0-0.6Na: количество 3 ед., диаметр 2000 мм фильтр второй ступени ФИПаII-1.5-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1500 мм	8424	

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
		Аккумуляторный бак		V=400м ³		
		Аккумуляторный бак		V=200м ³		
2	Котельная №9	По 2 -х ступенчатой схеме На-катионирования с использованием в качестве ионита сульфоуголь	355	фильтр первой ступени ФИПаI-3,0-0.6Na количество 2 ед., диаметр 3000 мм; фильтр второй ступени ФИПаI1-1,5-0.6Na: количество 1 ед., диаметр 1500мм;	8400	
		Аккумуляторный бак		V=400м ³		
3	Котельная №10	Котловой контур - автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия «HydroTechSTF 0835-9000» с использованием в качестве ионита аналога КУ-2-8 (Lewatit)	0,45	фильтр 2 ед., диаметр 205 мм	8370	2013
		Автоматическая система дозирования реагента с дозирующим насосом типа ТЕКНА-603		Контур ГВС- на величину подпитки от 10 до 20 м ³ /час		
4	Котельная №11	Автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия : по 2 -х ступенчатой схеме На – катио-нирования с использованием в качестве ионита - аналога КУ-2-8 (Lewatit)	48	фильтр первой ступени -2 ед., диаметр 760 мм., фильтр второй ступени 2 ед., диаметр 600мм.	8400	
		Автоматическая система дозирования реагента (АСДР) типа «Комплексон –6»		Контур ГВС- на величину подпитки от 20 до 40 м ³ /час		
5	Котельная №12	нет				
6	Котельная №16	Автоматическая установка для умягчения воды Аквафлоу SF 125-77 (котловой контур), в качестве ионообменной смолы – аналог КУ-2-8 (Purolit)	3,1	Фильтр SF 127-77 – 2 ед., диаметр 400 мм., (один в работе, один в резерве)	8400	
		Автоматическая установка для умягчения воды Аквафлоу SF 325-29 (закрытая сеть теплоснабжения), в	14,4	Фильтр SF 325-29 – 3 ед., диаметр 610 мм., (два в работе, один в резерве)	8400	

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
		качестве ионообменной смолы – аналог КУ-2-8 (Purolit)				
7	Котельная №17	По 2 -х ступенчатой схеме Na - катионирования с использованием в качестве ионита СК-1	264	фильтр первой ступени ФИПаI-2.6-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 2600 мм фильтр второй ступени ФИПаI-1.5-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1500 мм	6054	2003
		Аккумуляторный бак		V= 400 м ³		
		Аккумуляторный бак		V= 400 м ³		
8	Котельная №20	нет				
9	Котельная №21	нет				
10	Котельная №24	Автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия : По 1-но ступенчатой схеме катионирования с использованием в качестве ионообменной смолы – аналога КУ-2-8 (Purolit)	36	фильтр: Аквафлоу SF 200-28 количество 2 ед., диаметр 552 мм фильтр: Аквафлоу SF 500-29 количество 2 ед., диаметр 770 мм	8232	
		Бак запаса химически-очищенной воды № 1		V = 380 м ³		
		Бак запаса химически-очищенной воды № 2		V = 380 м ³		
11	Котельная №25	Водоподготовка АСДР типа «Комплексон –6»				
12	Котельная №29	По 2-х ступенчатой схеме Na-катионирования с использованием в качестве ионита СК-1	89	фильтр первой ступени ФИПаI-1,5-0.6Na: количество 3 ед., диаметр 1500 мм фильтр второй ступени ФИПаII-1,5-0.6Na: количество 1 ед., диаметр 1500 мм	8181	
13	Котельная №35	нет				
14	Котельная №36	нет				
15	Котельная №44	нет				

Таблица 88. Оборудование систем водоподготовки источников тепловой энергии Центрального района

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
1	Котельная №1	По 2 -х ступенчатой схеме На-катионирования, с использованием в качестве ионита СК-1	157	фильтр первой ступени: ФИПа I-2,0-0.6Na- количество 3 ед., диаметр 2000 мм фильтр второй ступени: ФИПа II-1,0-0.6Na- количество 2 ед., диаметр 1000 мм	8760	2008
		Аккумуляторный бак		V=400м ³		
2	Котельная №2	По 2 -х ступенчатой схеме На-катионирования, с использованием в качестве ионита СК-1, КУ-2-8	178	фильтр первой ступени: ФИПа I-1.5-0.6Na – количество 5 ед., диаметр 1500 мм фильтр второй ступени: ФИПа II-1.5-0.6Na - количество 2 ед., диаметр 1500 мм	4344	2010
		Аккумуляторный бак		V=400м ³		
3	Котельная №3	По 2 -х ступенчатой схеме На – катионирования, с использованием в качестве ионита СК-1	265	фильтр первой ступени: ФИПа I-3,0-0.6Na - количество 2 ед., диаметр 3000 мм фильтр первой ступени: ФИПа I-2,6-0.6Na - количество 2 ед., диаметр 2600 мм фильтр второй ступени: ФИПа II-1,0-0.6Na - количество 3 ед., диаметр 1000 мм	8400	2010
		Аккумуляторный бак		V=800м ³		
4	Котельная №4	Умягчитель воды «Ekowater»	1,0	Автоматическая установка умягчения воды -1 шт., диаметр 254 мм.	4240	
5	Котельная №5	По 2 -х ступенчатой схеме На – катионирования, с использованием в качестве ионита СК	177	фильтр первой ступени ФИПаI-3,0-0.6Na: количество 3 ед., диаметр 3000 мм фильтр второй ступени ФИПаII-1.5-0.6Na: количество 1 ед., диаметр 1500мм фильтр второй ступени ФИПаII-1.0-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1000мм	8356	
		Аккумуляторный бак, №1		V= 250м ³		
		Аккумуляторный бак, №2		V= 250м ³		
7	Котельная №7	По 2 -х ступенчатой схеме На-катионирования с использованием в качестве ионита СК	44,5	фильтр первой ступени ФИПаI-1.5-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1500 мм; фильтр второй ступени ФИПаII-1.0-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1000 мм	8280	2000
		Аккумуляторный бак		V= 400м ³		
8	Котельная №8	По 1 -х ступенчатой схеме На - катионирования с использованием в	40	фильтр второй ступени ФИПаI-1.0-0.6Na: количество 3 ед., диаметр 1000 мм	8318	2000

№ п/п	Наименование котельной	Оборудование	Производительность, м3/ч	Характеристики	Среднегодовое время работы, часов	Год последнего капитального ремонта
		качестве ионита СК-1(90%) КУ-2-8 (10%)				
11	Котельная №12	нет				
12	Котельная №13д	нет				
13	Котельная №14	По 2-х ступенчатой схеме Na-катионирования с использованием в качестве ионита КУ-2-8, СК-1	1293 на старой очереди	Старая очередь: фильтр первой ступени ФИПа I-3,4-0,6Na, количество 2 ед., диаметр 3400 мм; фильтр второй ступени ФИПа II-1,5-0,6Na, количество 3 ед., диаметр 1500 мм; Новая очередь: фильтр первой ступени ФИПаI-3,0-0,6Na: количество 8 ед., диаметр 3000 мм	8400	
		Аккумуляторный бак, №1		V= 2000м ³		
		Аккумуляторный бак, №2		V= 2000м ³		
		Аккумуляторный бак, №3		V= 2000м ³³		
14	Котельная №15	По 2 -х ступенчатой схеме Na-катионирования с использованием в качестве ионита СК-1	455	фильтр первой ступени: ФИПаI-3.4-0.6Na количество 6 ед., диаметр 3400 мм фильтр второй ступени: количество 3 ед., диаметр 2000 мм	8260	2007
		Аккумуляторный бак, №1		V= 2000м ³		
		Аккумуляторный бак, №2		V= 2000м ³		
19	Котельная №22	По 2-х ступенчатой схеме Na -катионирования с использованием в качестве ионита СК-1	157	фильтр первой ступени ФИПаI-2.0-0.6Na: количество 3 ед., диаметр 2000 мм фильтр второй ступени ФИПаII-1.0-0.6Na: количество 2 ед., диаметр1000 мм	4128	
		Аккумуляторный бак, №1		V= 80м ³		
		Аккумуляторный бак, №2		V= 80м ³		
23	Котельная №30	По 2 -х ступенчатой схеме Na -катионирования с использованием в качестве ионита СК-1	89	фильтр первой ступени ФИПаI-1,4-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1400 мм фильтр второй ступени ФИПаII-1,0-0.6Na: количество 2 ед., диаметр 1000 мм	8375	
		Аккумуляторный бак		V= 200м ³		

Таблица 89. Балансы теплоносителя котельных Адлерского района

№ п/п	Наименование котельной	Показатель	Ед. изм.	Отопительный период	Летний период
1	Котельная №10А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		12,7787	4,3692
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	4,7583	0,5261
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	2,3300
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	9,1632	1,5131
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	19,7177	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	22,0000	0,0000
2	Котельная №19А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		37,3451	28,0951
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	21,2913	18,5564
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	3,8965	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	12,1573	15,7811
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	15,0000	35,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	55,0000	100,0000
3	Котельная №19/3А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		2,0673	1,8842
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,3634	0,1758
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,1467
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	1,7829	1,5616
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	3,4435	2,7890
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	8,0000	8,0000
4	Котельная №19/4А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,7861	0,1717
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,2481	0,0409
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,9038	0,0711
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,6343	0,0598
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	2,9003	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	8,0000	0,0000
5	Котельная №19/5А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0418	0,0143
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0464	0,0068
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0075
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0001	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0569	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	1,0000	0,0000
3	Котельная №21А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0484	0,0075
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0418	0,0052
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0066	0,0023
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000

		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0833	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,5000	0,0000
4	Котельная №25А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0115	0,0069
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0319	0,0018
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0051
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000
5	Котельная №26	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		5,0791	4,5973
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	1,3349	0,7476
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	6,4294	5,9125
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	163,0000	160,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	180,0000	165,0000
6	Котельная №29А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		21,9840	21,7644
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	1,7711	2,1744
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	7,6729	2,4132
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	12,5400	17,1769
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	35,0000	50,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	50,0000	60,0000
7	Котельная №31А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,1432	1,1248
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,3639	0,2143
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	1,0826	1,0109
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	2,5000	2,5000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	3,5000	3,5000
8	Котельная №32А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0694	0,0133
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0433	0,0058
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0055
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0361	0,0020
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0887	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,2000	0,0000
9	Котельная №33А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0199	0,0029
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0789	0,0033
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000

		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0417	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,2000	0,0000
10	Котельная №34А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0000	0,0000
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000
11	Котельная №38А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0290	0,0068
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0418	0,0118
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,1921	0,0520
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0610	0,0200
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,2000	0,2000
15	Котельная №50 А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,4030	0,0000
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,4030	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,4030	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000

Таблица 90. Балансы теплоносителя котельных Лазаревского района

№ п/п	Наименование котельной	Показатель	Ед. изм.	Отопительный период	Летний период
1	Котельная №1Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,6363	0,4176
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,2631	0,0836
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,3778	0,3524
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,8661	0,5215
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	5,0000
2	Котельная №2Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0190	0,0033
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0420	0,0065
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0010	0,0001
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0269	0,0000

		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
3	Котельная №3Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,2274	0,7586
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,3460	0,0582
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,9258	0,7107
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	2,2917	0,7513
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	15,0000	10,0000
4	Котельная №4Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,9196	0,6862
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,6074	0,3221
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,4491	0,4059
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	1,4180	0,8097
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	15,0000	10,0000
5	Котельная №5Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,7202	0,5029
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,1305	0,0804
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0925	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,4971	0,4242
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,6962	0,6532
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	15,0000	6,0000
6	Котельная №6Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,7557	0,6103
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,2132	0,1270
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0209	0,0102
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,5216	0,4730
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,8911	0,7379
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	20,0000	10,0000
7	Котельная №7Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0080	0,0027
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0321	0,0048
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0250	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
8	Котельная №8Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		47,7373	45,8960
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	20,9444	10,5652
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,3952
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	32,2936	34,9356
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	56,5736	55,3266

		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	95,0000	50,0000
9	Котельная №8/2Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,6711	1,3240
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,5421	0,1339
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0101
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	1,4579	1,1800
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	2,7460	1,6801
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	25,0000	15,0000
10	Котельная №9Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,3230	1,0612
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,3197	0,1167
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0145
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	1,0907	0,9300
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	1,4624	1,1532
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	25,0000	15,0000
11	Котельная №10Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,0109	0,8247
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,1238	0,0404
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,9355	0,8113
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	1,0363	0,9099
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	20,0000	15,0000
12	Котельная №11Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,3449	0,8838
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,8632	0,3972
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,5442	0,4939
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	2,1398	0,9785
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	20,0000	10,0000
13	Котельная №11/1Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,4396	0,3548
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,1485	0,0676
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0005
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,3034	0,2866
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,5820	0,6102
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	3,0000
14	Котельная №12Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0218	0,0019
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0388	0,0022
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0269	0,0000

		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
15	Котельная №13Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,1620	0,1250
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0796	0,0239
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,1178	0,1039
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,2823	0,1532
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	4,0000	2,0000
16	Котельная №14Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,1033	0,0786
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0396	0,0252
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0713	0,0584
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,1116	0,0874
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	4,0000	2,0000
17	Котельная №15Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0019	0,0000
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0019	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
18	Котельная №16Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,8415	1,5507
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,2988	0,1219
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	1,6172	1,5185
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	2,1062	1,8764
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	2,5000	2,5000
19	Котельная №17Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0058	0,0004
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0052	0,0004
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0006	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0268	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
20	Котельная №18Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,1424	0,1067
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0370	0,0117
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,1058	0,1038
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,1411	0,0645

		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	3,0000	3,0000
21	Котельная №37Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0058	0,0010
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0058	0,0010
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0420	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
22	Котельная №45Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0313	0,0165
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0159	0,0091
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0285	0,0148
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0376	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
23	Котельная №39Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0000	0,0000
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000
24	Котельная №40Л	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0099	0,0201
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0117	0,0007
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,1870	0,0233
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0389	0,0625
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000

Таблица 91. балансы теплоносителя котельных Хостинского района

№ п/п	Наименование котельной	Показатель	Ед. изм.	Отопительный период	Летний период
1	Котельная №б	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		27,3634	19,2708
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	3,7917	4,0578
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	1,2320	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	22,3398	20,0386
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	42,0000	42,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	60,0000	50,0000

2	Котельная №9	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		33,5927	25,8411
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	2,5969	2,3758
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	15,8660	5,5636
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	15,1298	17,9017
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	10,0000	3,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	14,0000	5,0000
3	Котельная №10	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		4,3191	4,1381
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,6530	0,6343
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0256
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	4,4187	3,4783
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	10,0000	10,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	40,0000	25,0000
4	Котельная №11	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		29,9330	23,7240
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	8,1230	6,1610
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	4,1700	2,4630
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	17,6400	15,1000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	19,0000	24,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	47,0000	37,0000
5	Котельная №12	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,6017	1,5305
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0411	0,0652
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,6925	0,5958
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,8681	0,8694
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	40,0000	26,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	60,0000	30,0000
6	Котельная №16 (с ЦТП)	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		24,5791	21,0928
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	9,8542	8,9037
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	3,9454	3,6882
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	10,7795	8,5008
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	31,8583	23,8616
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	62,0000	26,0000
7	Котельная №17	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		22,4116	18,7925
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	4,1787	4,1566
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	8,5318	5,7976
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	9,7011	8,8383
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	30,1131	28,0067
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	80,0000	40,0000

8	Котельная №20	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0000	0,0000
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	4,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	4,0000	0,0000
9	Котельная №21	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0468	0,0128
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0385	0,0128
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0083	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0100	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
10	Котельная №24	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		14,5123	10,6039
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	2,0262	1,6123
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,8997	2,8100
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	11,5864	6,1815
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	21,2634	12,7392
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	28,0000	14,0000
11	Котельная №25	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,5070	0,0700
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,3311	0,0568
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,2254	0,0323
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	16,0000	0,1909
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	18,0000	0,0000
12	Котельная №35	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0200	0,0137
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0312	0,0064
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0073
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0164	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000
13	Котельная №36	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0192	0,0024
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0224	0,0014
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0011
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0100	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	10,0000	0,0000

14	Котельная №44	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0022	0,0002
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0008	0,0002
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0014	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,0000	0,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000

Таблица 92. Балансы теплоносителя котельных Центрального района

№ п/п	Наименование котельной	Показатель	Ед. изм.	Отопительный период	Летний период
1	Котельная №1	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		8,0483	5,7845
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	2,7658	2,3257
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	5,6102	5,4084
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	11,0000	11,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	30,0000	15,0000
2	Котельная №2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		38,4934	3,1055
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	6,4829	1,0617
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	4,5150	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	27,4954	2,9707
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	60,0000	нет
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	100,0000	нет
3	Котельная №3	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		74,2162	85,2583
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	9,5584	13,6247
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	26,0863	12,8361
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	38,5715	58,7974
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	132,0000	100,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	220,0000	300,0000
4	Котельная №4	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		1,4988	0,1638
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,2354	0,0263
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,6307	0,0498
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,6327	0,0878
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	1,6962	0,1819
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	6,0000	6,0000
5	Котельная №5	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		69,4270	71,5554

		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	8,2834	18,4430
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	15,8035	1,3734
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	45,3401	51,7391
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	75,2625	85,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	120,0000	150,0000
6	Котельная №7	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		4,0959	0,2988
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	1,3495	0,1050
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	3,0898	0,2803
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	6,4960	2,1313
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	11,0000	5,0000
7	Котельная №8	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		10,7154	7,8589
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	1,2889	1,0981
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	3,2516	0,4656
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	6,1749	6,2952
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	17,0000	17,0000
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	25,0000	25,0000
8	Котельная №13А	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		0,0323	0,0182
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0844	0,0062
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0101
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,0522	0,0019
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,1861	0,0081
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	0,0000	0,0000
9	Котельная №14	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		291,3717	197,3372
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	40,8209	41,4657
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	142,8094	47,0979
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	107,7414	108,7736
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	338,7307	236,4986
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	450,0000	400,0000
10	Котельная №15	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		41,8191	38,4565
		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	8,8976	8,7780
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	6,3996	8,2709
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	26,5220	21,4075
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	51,7245	47,6841
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	91,0000	68,0000
11	Котельная №22	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		20,6977	2,0618

		- нормативные утечки теплоносителя	т/час	8,7226	0,4602
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	14,5331	2,1413
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	22,6263	5,7743
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	25,0000	10,0000
		Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		15,1927	12,6210
12	Котельная №30	- нормативные утечки теплоносителя	т/час	6,6140	5,3288
		- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,0000	0,0000
		- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	10,1601	9,1031
		Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	18,7321	16,4772
		Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	22,0000	17,0000

Таблица 93. Характеристики ВПУ ТЭС №1

Характеристика	Ед. измер.	Значение
Установленная производительность ВПУ	тонн/час	80
Фактический срок службы	лет	6
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	160
Собственные нужды ВПУ	тонн/час	-
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс.м3	0,25

Таблица 94. Характеристики ВПУ ТЭС №2

Характеристика	Ед. измер.	Значение
Установленная производительность ВПУ	тонн/час	80
Фактический срок службы	лет	6
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	160
Собственные нужды ВПУ	тонн/час	-
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс.м3	0,1

Таблица 95. Характеристики ВПУ ЦТП №1

Характеристика	Ед. измер.	Значение
Установленная производительность ВПУ	тонн/час	80
Фактический срок службы	лет	-
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	160
Собственные нужды ВПУ	тонн/час	-
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс.м3	0,25

Таблица 96. Характеристики ВПУ ЦТП №2

Характеристика	Ед. измер.	Значение
Установленная производительность ВПУ	тонн/час	80
Фактический срок службы	лет	-
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	160
Собственные нужды ВПУ	тонн/час	-
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс.м3	0,3

Таблица 97. Характеристики ВПУ ЦТП №3

Характеристика	Ед. измер.	Значение
Установленная производительность ВПУ	тонн/час	80
Фактический срок службы	лет	-
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	160
Собственные нужды ВПУ	тонн/час	-
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс.м3	0,1 + 0,5

Таблица 98. Баланс ВПУ ТЭС №1

Характеристика	Ед. измер.	Зимний период	Летний период
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/час	0,5	-
- нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,3	-
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,2	-
- отпуск теплоносителя и т/с на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/час	-	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/час	3	

Таблица 99. Баланс ВПУ ТЭС №2

Характеристика	Ед. измер.	Зимний период	Летний период
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/час	1,5	-
- нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,3	-
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,2	-
- отпуск теплоносителя и т/с на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/час	-	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,5	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/час	5	

Таблица 100. Баланс ВПУ ЦТП №1

Характеристика	Ед. измер.	Зимний период	Летний период
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/час	1,5	-
- нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,3	-
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,2	-
- отпуск теплоносителя и т/с на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/час	-	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/час	5	

Таблица 101. Баланс ВПУ ЦТП №2

Характеристика	Ед. измер.	Зимний период	Летний период
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/час	1,2	-
- нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1	-
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,2	-
- отпуск теплоносителя и т/с на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/час	-	35
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,5	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/час	5	

Таблица 102. Баланс ВПУ ЦТП №3

Характеристика	Ед. измер.	Зимний период	Летний период
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/час	1,2	-
- нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1	-

Характеристика	Ед. измер.	Зимний период	Летний период
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,2	-
- отпуск теплоносителя и т/с на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/час	-	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,5	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/час	3	

Таблица 103. Характеристика ВПУ котельной санатория "Русь"

Характеристика	Ед. измер.	Значение
Установленная производительность ВПУ	т/час	4
Фактический срок службы	лет	15
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	-
Собственные нужды ВПУ	т/час	-
Кол-во баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс.м ³	0,15

Таблица 104. Баланс теплоносителя котельной санатория "Русь"

Характеристика	Ед. изм.	Отопительный период	Летний период
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:			
- нормативные утечки теплоносителя	т/час	0,1	0,1
- сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0,1	0,1
- отпуск теплоносителя из ТС на цели ГВС	т/час	0,1	0,1
Максимум подпитки т/с в эксплуатационном режиме	т/час	0,1	0,1
Максимум подпитки т/с в период повреждения участка	т/час	1	1

Таблица 105. Виды основного топлива на котельных МУП "СТЭ"

	Наименование котельной	Вид основного топлива
1	Адлерский район	
1	Котельная №10А	газ
2	Котельная №16А	газ
3	Котельная №19А	газ
4	Котельная № 19/1А	газ
5	Котельная № 19/2А	газ
6	Котельная № 19/3А	газ
7	Котельная № 19/4А	газ
8	Котельная № 19/5А	газ
9	Котельная № 21А	уголь
10	Котельная № 25А	дизельное
11	Котельная №26А	газ
12	Котельная №26/1А	сж.газ
13	Котельная № 29А	газ
14	Котельная № 31А	газ
15	Котельная №32А	уголь
16	Котельная №33А	дизельное
17	Котельная №38А	сж.газ
18	Котельная №50А	сж.газ
2	Лазаревский район	
1	Котельная №1Л	печное
2	Котельная №2Л	уголь
3	Котельная №3Л	уголь

4	Котельная №4Л	мазут
5	Котельная №5Л	газ
6	Котельная №6Л	уголь
7	Котельная №7Л	дизельное
8	Котельная №8Л	газ
9	Котельная №8/1Л	газ
10	Котельная №8/2Л	газ
11	Котельная №9Л	печное
12	Котельная №10Л	газ
13	Котельная №11Л	мазут
14	Котельная №11/1Л	уголь
15	Котельная №11/2Л	уголь
16	Котельная №12Л	уголь
17	Котельная №13Л	уголь
18	Котельная №14Л	уголь
19	Котельная №15Л	сж.газ
20	Котельная №16Л	газ
21	Котельная №17Л	сж.газ
22	Котельная №18Л	газ
23	Котельная №37Л	уголь
24	Котельная №40Л	газ
25	Котельная №41Л	уголь
26	Котельная №45Л	газ
3	Хостинский район	
1	Котельная №6	газ
2	Котельная №9	газ
3	Котельная №10	газ
4	Котельная №11	газ
5	Котельная №12	уголь
6	Котельная №16	газ
7	Котельная №17	газ
8	Котельная №20	печное/мазут
9	Котельная №21	уголь
10	Котельная №24	газ
11	Котельная №25	мазут
12	Котельная №29	газ
13	Котельная №35	уголь
14	Котельная №36	уголь
15	Котельная №44	уголь
4	Центральный район	
1	Котельная №1	газ
2	Котельная №2	газ
3	Котельная №3	газ
4	Котельная №4	газ
5	Котельная №5	газ
6	Котельная №7	газ
7	Котельная №8	газ
8	Котельная №13д	уголь
9	Котельная №14	газ
10	Котельная №15	газ
11	Котельная №22	газ
12	Котельная №30	газ

Таблица 106. Расход топлива источниками тепловой энергии МУП "Сочитеплоэнерго" за 2015 год

Наименование котельной	Удельный расход топлива по реж. карте, кг.у.т./Гкал	Условное топливо, т.у.т.	Расход природного газа, тыс. м3	Расход сжиженного газа, тн	Расход дизельного топлива, тн	Расход печного топлива, тн	Расход мазута, тн	Расход угля, тн
Всего по предприятию:		197131,14	170477,36	134,48	243,67	701,44	902,99	2191,25
Адлерский район		40307,68	35327,28	75,82	136,01			120,86
Котельная №10А	160,127	7227,04	6403,71					
Котельная №16А	157,2	146,76	130,04					
Котельная №19А	173,2	23794,42	21083,67					
Котельная № 19/1А	155,16	340,26	301,50					
Котельная № 19/2А	154,95	84,42	74,81					
Котельная №19/3А	158,824	926,72	821,14					
Котельная №19/4А	161,901	486,84	431,38					
Котельная №19/5А	159,728	46,70	41,38					
Котельная №21А	239,444	77,40						83,36
Котельная №25А	175,264	34,91			24,07			
Котельная №26А	157,02	2818,69	2497,57					
Котельная №26/1А	157,912							
Котельная №29А	160,954	3671,68	3253,39					
Котельная №31А	168,109	325,82	288,70					
Котельная №32А	211,82	34,82						37,50
Котельная №33А	159,782	162,31			111,94			
Котельная №38А	157,172	104,35		61,38				
Котельная №50А	157,59	24,53		14,43				
Лазаревский район		20100,57	15136,97	58,67	107,66	701,44	481,30	1326,67
Котельная №1Л	178,152	185,61				151,82		
Котельная №2Л	243,533	96,98						104,45
Котельная №3Л	200,746	347,19						373,96
Котельная №4Л	199,401	355,23					254,31	
Котельная №5Л	164,541	315,14	279,24					
Котельная №6Л	232,155	253,86						273,43
Котельная №7Л	166,478	156,11			107,66			
Котельная №8Л	172,025	14774,07	13090,95					
Котельная №8/1Л		0,00	0,00					
Котельная №8/2Л	167,662	593,60	525,98					

Наименование котельной	Удельный расход топлива по реж. карте, кг.у.т./Гкал	Условное топливо, т.у.т.	Расход природного газа, тыс. м3	Расход сжиженного газа, тн	Расход дизельного топлива, тн	Расход печного топлива, тн	Расход мазута, тн	Расход угля, тн
Котельная №9Л	178,27	671,95				549,62		
Котельная №10Л	168,42	433,71	384,30					
Котельная №11Л	199,089	317,07					226,99	
Котельная №11/1Л	240,951	226,41						243,86
Котельная №11/2Л		0,00						0,00
Котельная №12Л	220,298	94,54						101,83
Котельная №13Л	240,555	72,55						78,14
Котельная №14Л	235,643	48,36						52,09
Котельная №15Л	159,911	69,50		40,88				
Котельная №16Л	161,332	604,54	535,67					
Котельная №17Л	158,659	30,23		17,78				
Котельная №18Л	164,474	39,08	34,63					
Котельная №37Л	186,855	56,67						61,04
Котельная № 40Л	156,071	236,92	209,93					
Котельная № 41Л	245	35,16						37,87
Котельная №45Л	162,849	86,09	76,28					
Хостинский район		47870,45	41427,35				421,69	568,37
№6	164,083	7212,34	6390,68					
№9	168,017	5363,90	4752,83					
№10	183,997	1381,99	1224,55					
№11	155,3	2557,97	2266,56					
№12	246,756	289,73						312,06
№16	168,578	18162,02	16092,93					
№17	176,404	5776,34	5118,28					
№20	190,616	215,96					154,60	
№21	241,225	106,27						114,46
№24	160,293	2954,91	2618,28					
№25	173,799	373,08					267,08	
№29	173,849	3344,24	2963,25					
№35	243,035	53,18						57,28
№36	242,714	60,30						64,95
№44	242,648	18,21						19,61

Наименование котельной	Удельный расход топлива по реж. карте, кг.у.т./Гкал	Условное топливо, т.у.т.	Расход природного газа, тыс. м3	Расход сжиженного газа, тн	Расход дизельного топлива, тн	Расход печного топлива, тн	Расход мазута, тн	Расход угля, тн
Центральный район		88852,44	78585,76					175,35
Котельная №1	169,863	4126,51	3656,40					
Котельная №2	170,065	8380,34	7425,62					
Котельная №3	167,338	14403,79	12762,86					
Котельная №4	157,24	343,88	304,71					
Котельная №5	170,029	12626,12	11187,71					
Котельная №7	170,639	1921,87	1702,93					
Котельная №8	169,154	2261,97	2004,28					
Котельная №13д	219,297	162,80						175,35
Котельная №14	174,322	24322,05	21551,18					
Котельная №15	167,26	12936,84	11463,02					
Котельная №22	158,963	4459,00	3951,02					
Котельная №30	166,945	2907,26	2576,05					

Таблица 107. Расход газа на производство тепловой и электрической энергии на ТЭС №1

Показатель	Ед. измер.	Итого
Произведено электроэнергии	кВт*ч	9777532
Потребление газа, м3	м ³	3223605
Произведено тепловой энергии (тепловой режим)	Гкал	3107,99
Произведено тепловой энергии (комбин. режим)	Гкал	11188,87
Потребление газа КГУ	м ³	2745596,5
Израсходовано газа на выработку эл. энергии	м ³	988414,72
Израсходовано газа на выработку тепл. энергии (тепловой режим)	м ³	478008,55
Израсходовано газа на выработку тепл. энергии (комбин. режим)	м ³	1372798,2
Расход газа на тепловые потери	м ³	384383,5

Таблица 108. Расход газа на производство тепловой и электрической энергии на ТЭС №2

Показатель	Ед. измер.	Итого
Произведено электроэнергии	кВт*ч	25624728
Потребление газа, м3	м ³	6735037
Произведено тепловой энергии (тепловой режим)	Гкал	7439,95
Произведено тепловой энергии (комбин. режим)	Гкал	22790,39
Потребление газа КГУ	м ³	5590715,2
Израсходовано газа на выработку эл. энергии	м ³	2012657,5
Израсходовано газа на выработку тепл. энергии (тепловой режим)	м ³	1144321,8
Израсходовано газа на выработку тепл. энергии (комбин. режим)	м ³	2795357,6
Расход газа на тепловые потери	м ³	782700,13

Таблица 109. Виды, резервного топлива, применяемого на источниках МУП "СТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Резервное
1	Адлерский район	
1	Котельная №10А	-
2	Котельная №16А	дизельное
3	Котельная №19А	мазут
4	Котельная № 19/1А	дизельное
5	Котельная № 19/2А	-
6	Котельная № 19/3А	сж.газ
7	Котельная № 19/4А	сж.газ
8	Котельная № 19/5А	сж.газ
9	Котельная № 21А	-
10	Котельная № 25А	-
11	Котельная №26А	сж.газ
12	Котельная №26/1А	-
13	Котельная № 29А	-
14	Котельная № 31А	дизельное
15	Котельная №32А	-
16	Котельная №33А	
17	Котельная №38А	-
18	Котельная №50А	-
2	Лазаревский район	
1	Котельная №1Л	-
2	Котельная №2Л	-
3	Котельная №3Л	-
4	Котельная №4Л	-

№ п/п	Наименование котельной	Резервное
5	Котельная №5Л	дизельное
6	Котельная №6Л	-
7	Котельная №7Л	-
8	Котельная №8Л	мазут
9	Котельная №8/1Л	-
10	Котельная №8/2Л	дизельное
11	Котельная №9Л	-
12	Котельная №10Л	дизельное
13	Котельная №11Л	-
14	Котельная №11/1Л	-
15	Котельная №11/2Л	-
16	Котельная №12Л	-
17	Котельная №13Л	-
18	Котельная №14Л	-
19	Котельная №15Л	-
20	Котельная №16Л	дизельное
21	Котельная №17Л	-
22	Котельная №18Л	дизельное
23	Котельная №37Л	-
24	Котельная №40Л	-
25	Котельная №41Л	-
26	Котельная №45Л	дизельное
3	Хостинский район	
1	Котельная №6	печное
2	Котельная №9	печное
3	Котельная №10	дизельное
4	Котельная №11	дизельное
5	Котельная №12	-
6	Котельная №16	дизельное
7	Котельная №17	печное
8	Котельная №20	-
9	Котельная №21	-
10	Котельная №24	печное
11	Котельная №25	-
12	Котельная №29	-
13	Котельная №35	-
14	Котельная №36	-
15	Котельная №44	-
4	Центральный район	
1	Котельная №1	печное
2	Котельная №2	мазут
3	Котельная №3	мазут
4	Котельная №4	-
5	Котельная №5	мазут
6	Котельная №7	печное
7	Котельная №8	-
8	Котельная №13д	-
9	Котельная №14	печное
10	Котельная №15	-
11	Котельная №22	печное
12	Котельная №30	-

Таблица 110. Нормативы запасов топлива

Вид топлива	Общий нормативный запас топлива (ННЗТ), тыс. тонн	В том числе	
		Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), тыс. тонн	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. тонн
Уголь	0,8570	0,2227	0,6344
Мазут	1,0249	0,0373	0,9876
Печное топливо	0,3890	0,0190	0,3701
Дизельное топливо	0,0725	0,0094	0,0631
Сжиженный газ	0,0522	0,0047	0,0475

Таблица 111. Калорийности топлива

Вид топлива	Калорийность топлива
Природный газ	8129,67 ккал/м ³
Мазут	9818,67 ккал/кг
Дизельное топливо	10150 ккал/кг
Сжиженный газ	11900 ккал/кг
Печное топливо	8743 ккал/кг
Уголь	6515 ккал/кг

Таблица 112. Показатели надежности источников МУП "Сочтеплоэнерго"

№ Котельной	Показатель надежности энергоснабжения источников тепловой энергии	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии	Показатель соответствия тепловой мощности расчетным тепловым нагрузкам Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловых сетей	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель надежности тепловых сетей по интенсивности отказов	Показатель надежности теплового источника	Показатель аварийного недоотпуска тепла	Показатель надежности тепловых сетей	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ	Показатель Наличия жалоб на теплоснабжение	Показатель надежности бесперебойного теплоснабжения	
	К _э	К _в	К _т	К _и	К _б	К _р	К _с	К _{отк тс}	К _{отк ит}	К _{нед}	К _{отк тс}	К _п	К _м	К _{гр}	К _{ист}	К _{гот}	Ж	К _ж
Адлерский район																		
10А	1	1	1	1	1	0,3	0,973	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
16А	1	1	1	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
19А	1	1	1	1	1	0,5	0,966	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
19/1А	1	0,6	1	1	1	0,7	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
19/2А	1	0,6	1	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
19/3А	1	0,6	1	1	1	0,3	0,987	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
19/4А	1	0,6	1	1	1	0,3	0,993	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
19/5А	1	0,6	1	1	1	0,2	0,998	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
21А	1	0,6	1	1	1	0,3	0,988	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
25А	1	1	1	1	1	0,3	0,997	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
26А	1	1	1	1	1	0,2	0,962	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
29А	1	1	1	1	1	0,5	0,959	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
31А	1	1	1	1	1	0,5	0,992	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
32А	1	0,6	1	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
33А	1	0,6	1	1	1	0,5	0,991	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
38А	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1

№ Котельной	Показатель надежности энергоснабжения источников тепловой энергии	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии	Показатель соответствия тепловой мощности расчетным тепловым нагрузкам Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловых сетей	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель надежности тепловых сетей по интенсивности отказов	Показатель надежности теплового источника	Показатель аварийного недоотпуска тепла	Показатель надежности тепловых сетей	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ	Показатель Наличия жалоб на теплоснабжение	Показатель надежности бесперебойного теплоснабжения	
	К _э	К _в	К _т	К _и	К _б	К _р	К _с	К _{отк тс}	К _{отк ит}	К _{нед}	К _{отк тс}	К _п	К _м	К _{гр}	К _{ист}	К _{гот}	Ж	К _ж
50А	1	0,6	1	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
Лазаревский район																		
1Л	1	1	1	1	1	0,5	0,994	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
2Л	1	0,6	1	1	1	0,3	0,995	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
3Л	1	0,6	1	1	1	0,5	0,994	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
4Л	1	1	1	1	1	0,5	0,994	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
5Л	1	1	1	1	1	0,5	0,995	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
6Л	1	0,6	1	1	1	0,5	0,997	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
7Л	1	1	1	1	1	0,5	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
8Л	1	1	1	1	1	0,5	0,958	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
8/2Л	1	1	1	1	1	0,5	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
9Л	1	1	1	1	1	0,3	0,978	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
10Л	1	1	1	1	1	0,7	0,977	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
11Л	1	1	1	1	1	0,2	0,986	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
11/1Л	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
12Л	1	0,6	1	1	1	0,3	0,998	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
13Л	1	0,6	1	1	1	0,3	0,995	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
14Л	1	0,6	1	1	1	0,3	0,999	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1

№ Котельной	Показатель надежности энергоснабжения источников тепловой энергии	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии	Показатель соответствия тепловой мощности расчетным тепловым нагрузкам Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловых сетей	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель надежности тепловых сетей по интенсивности отказов	Показатель надежности теплового источника	Показатель аварийного недоотпуска тепла	Показатель надежности тепловых сетей	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-ремонтных работ	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ	Показатель Наличия жалоб на теплоснабжение	Показатель надежности бесперебойного теплоснабжения	
	К _э	К _в	К _т	К _и	К _б	К _р	К _с	К _{отк тс}	К _{отк ит}	К _{нед}	К _{отк тс}	К _п	К _м	К _{гр}	К _{ист}	К _{гот}	Ж	К _ж
15Л	1	0,6	1	1	1	0,5	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
16Л	1	1	1	1	1	0,5	0,987	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
17Л	1	0,6	1	1	1	0,5	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
18Л	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
37Л	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
40Л	1	0,6	1	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
41Л	1	1	1	1	1	0,5	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
45Л	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
13Д	1	0,6	1	1	1	0,3	0,998	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
Хостинский район																		
6	1	1	1	1	1	0,5	0,958	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
9	1	1	1	1	1	0,3	0,957	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
10	1	1	1	1	1	0,5	0,996	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
11	1	1	1	1	1	0,3	0,996	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
12	1	1	1	1	1	0,5	0,997	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
16	1	1	1	1	1	0,2	0,958	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
17	1	1	1	1	1	0,3	0,951	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
20	1	0,6	1	1	1	0,3	0,996	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1

№ Котельной	Показатель надежности энергоснабжения источников тепловой энергии	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии	Показатель соответствия тепловой мощности расчетным тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловых сетей	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель надежности тепловых сетей по интенсивности отказов	Показатель надежности теплового источника	Показатель аварийного недоотпуска тепла	Показатель надежности тепловых сетей	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ	Показатель Наличия жалоб на теплоснабжение	Показатель надежности бесперебойного теплоснабжения
	К _э	К _в	К _т	К _и	К _б	К _р	К _с	К _{отк тс}	К _{отк ит}	К _{нед}	К _{отк тс}	К _п	К _м	К _{гр}	К _{ист}	К _{гот}	Ж	К _ж
21	1	0,6	1	1	1	0,3	0,997	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
24	1	1	1	1	1	0,3	0,957	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
25	1	1	1	1	1	0,3	0,99	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
35	1	0,6	1	1	1	0,2	0,998	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
36	1	0,6	1	1	1	0,3	0,997	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
44	1	0,6	1	1	1	0,3	0,999	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
Центральный район																		
1	1	1	1	1	1	0,3	0,988	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
2	1	1	1	1	1	0,3	0,962	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
3	1	1	1	1	1	0,3	0,97	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
4	1	1	1	1	1	0,3	0,995	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
5	1	1	1	1	1	0,5	0,969	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
7	1	1	1	1	1	0,2	0,995	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
8	1	1	1	1	1	0,5	0,992	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
14	1	1	1	1	1	0,3	0,952	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
15	1	1	1	1	1	0,3	0,967	1	0,6	1	1	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
22	1	1	1	1	1	0,5	0,976	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1
30	1	0,6	1	1	1	0,5	0,979	0,8	0,6	1	0,8	0,9	1	1	1	0,98	0,13	1

Таблица 113. Базовые фактические показатели работы Адлерской ТЭС

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.
УРУТ на отпуск э/э с шин ТЭС, гут/кВтч*ч	276,38	255,84	261,67
УРУТ на отпуск ТЭ с коллекторов ТЭС, гут/кВтч*ч	154,50	142,57	130,38
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	57,55%	72,42%	63,93%
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	3,49%	8,79%	8,04%

Таблица 114. Техничко-экономические показатели работы Адлерской ТЭС

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015
1.	Выработка эл. энергии	млн. кВтч	1 619,133	2 227,003	2 016,057
1.1	Блок 180 МВт ст. №1	млн. кВтч	832,243	1 248,047	1 200,088
1.2	Блок 180 МВт ст. №2	млн. кВтч	786,891	978,956	815,969
2.	Расход эл. энергии на СН всего	млн. кВтч	103,023	112,977	103,207
3.	Расход эл. энергии на СН на выработку эл. энергии	%	6,02	4,62	4,49
		млн. кВтч	97,525	102,904	90,507
3.1	Блок 180 МВт ст. №1	%	5,843	4,505	4,365
		млн. кВтч	48,626	56,226	52,382
3.2	Блок 180 МВт ст. №2	%	6,214	4,768	4,672
		млн. кВтч	48,899	46,679	38,124
4.	Расход эл. энергии на СН на отпуск тепла	кВтч/Гкал	79,0	57,4	79,1
		млн. кВтч	5,498	10,072	12,700
4.1	Блок 180 МВт ст. №1	млн. кВтч	3,536	4,696	5,346
4.2	Блок 180 МВт ст. №2	млн. кВтч	1,962	5,376	7,354
5.	Отпуск эл. энергии с шин	млн. кВтч	1 516,111	2 114,027	1 912,850
5.1	Блок 180 МВт ст. №1	млн. кВтч	780,080	1 187,125	1 142,360
5.2	Блок 180 МВт ст. №2	млн. кВтч	736,030	926,902	770,490
6.	Пристанционные потери	млн. кВтч	10,731	11,895	5,060
	то же к отпуску с шин	%	0,7	0,6	0,3
7.	Расход ээ на хоз. нужды	млн. кВтч	0,483	0,468	0,447
8.	Полезный отпуск ээ	млн. кВтч	1 504,896	2 101,664	1 907,343
9.	Отпуск тепла	тыс. Гкал	69,594	175,369	160,478
9.1	Блок 180 МВт ст. №1	тыс. Гкал	45,732	75,370	69,239
9.2	Блок 180 МВт ст. №2	тыс. Гкал	23,862	99,999	91,239
10.	Потери тэ в сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
11.	Расход тепла на хоз. нужды	тыс. Гкал	0,303	0,187	0,235
12.	Полезный отпуск тэ	тыс. Гкал	69,291	175,182	160,243
13.	Уд. расх. топл. на отп. эл. эн.	г/кВтч	276,38	255,84	261,67
13.1	Блок 180 МВт ст. №1	г/кВтч	271,62	253,54	257,73
13.2	Блок 180 МВт ст. №2	г/кВтч	281,42	258,78	267,50
14.	Уд. расх. топл. на отп. тепла	кг/Гкал	154,50	142,57	130,38
14.1	Блок 180 МВт ст. №1	кг/Гкал	154,47	140,27	128,89
14.2	Блок 180 МВт ст. №2	кг/Гкал	154,55	144,30	131,51
15.	Расход топлива всего	тыс. туг	429,770	565,850	521,457
15.1	Блок 180 МВт ст. №1	тыс. туг	218,946	311,554	303,349
15.2	Блок 180 МВт ст. №2	тыс. туг	210,824	254,296	218,109
16.	Расх. топ. абс. на отп. эл. эн.	тыс. туг	419,018	540,848	500,534
16.1	Блок 180 МВт ст. №1	тыс. туг	211,882	300,982	294,425
16.2	Блок 180 МВт ст. №2	тыс. туг	207,136	239,867	206,110

17.	Расх. топ. абс. на отп. тепла	тыс. тут	10,752	25,002	20,923
17.1	Блок 180 МВт ст. №1	тыс. тут	7,064	10,572	8,924
17.2	Блок 180 МВт ст. №2	тыс. тут	3,688	14,430	11,999
18	Дизельное топливо	тыс. тнт	0,619	0,102	0,019
18.1	Калорийность	ккал/кг	10 322	11 066	10 256
18.2		тыс. тут	0,913	0,162	0,027
18.3	доля в топливном балансе	%	0,2%	0,0%	0,0%
19.	Газ	млн. м³	370,455	486,394	447,355
19.1	Калорийность	ккал/кг	8 104	8 141	8 159
19.2		тыс. тут	428,857	565,688	521,430
19.3	доля в топливном балансе	%	99,8%	100,0%	100,0%

Таблица 115. Техничко-экономические показатели работы источников тепловой энергии МУП «Сочитеплоэнерго»

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка тепловой энергии за год, Гкал/год	Гкал/год	1 232 507,014
Собственные нужды	Гкал/год	34 635,353
Собственные нужды	%	2,810
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1 197 969,510
Потери в тепловых сетях	%	20,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/год	247 018,272
Полезный отпуск тепла всего	Гкал/год	950 951,238
Полезный отпуск т. на цо и вентиляцию	Гкал/год	567 876,483
Полезный отпуск т. на цо и вентиляцию без ИТП	Гкал/год	467 600,158
Полезный отпуск т. на цо и вентиляцию с ИТП	Гкал/год	100 276,326
Полезный отпуск тепла на ГВС	Гкал/год	381 181,196
Полезный отпуск т. на цо и вентиляцию с ИТП	Гкал/год	100 276,326
Полезный отпуск тепла на ГВС	Гкал/год	381 181,196
Полезный отпуск т. на технологический пар	Гкал/год	1 893,558
Фактический удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	170,531
Условное топливо	т.у.т.	210 180,281
Натуральное топливо:		
Расход природного газа	тыс.м3	175 437,146
Расход сжиженного газа	тн	123,3955230
Расход дизельного топлива	тн	286,462
Расход печного топлива	тн	636,058
Расход мазута	тн	1 274,075
Расход угля	тн	2 876,973
Электроэнергия	тыс. кВт*час	53 252,982
Расход воды, в т.ч.:	тыс.м3	6 627,311
Вода на технологические нужды	тыс.м3	2 716,360
Вода на ГВС	тыс.м3	3 910,951
Канализование	тыс.м3	32,700
Покупное тепло	Гкал/год	97,850

Таблица 116. Базовые фактические показатели работы котельной санатория "Заполярье"

Наименование показателя	2012	2013	2014	2015
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	44,17	43,11	37,47	25,98
Годовое потребление основного топлива (природный газ), тыс.м3	4726,67	4589,52	4625,54	5121,2
Выработка тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	33762	31052	31720	35308
Собственные нужды	25864	22913	21789	24928,5

Реализация, в т.ч.:	7898	8139	9931	10379,5
население	6409	6042	7403,48	7319
Бюджетные организации	1071	1435	1216,89	1270
Прочие потребители	419	663	1310,67	1791
Отопление	7368	6273	7962	10890
ГВС	26394	24779	23758	24418

Таблица 117. Базовые фактические показатели работы котельной санатория "Русь"

Наименование показателя	2012	2013	2014	2015
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	25,644	22,107	23,446	39,001
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии, м3/Гкал	1,8745	1,1875	1,3654	1,8642
Годовое потребление основного топлива:				
-природный газ	467541	5063292	4146470	3172860
Годовое потребление резервного топлива:				
-дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000

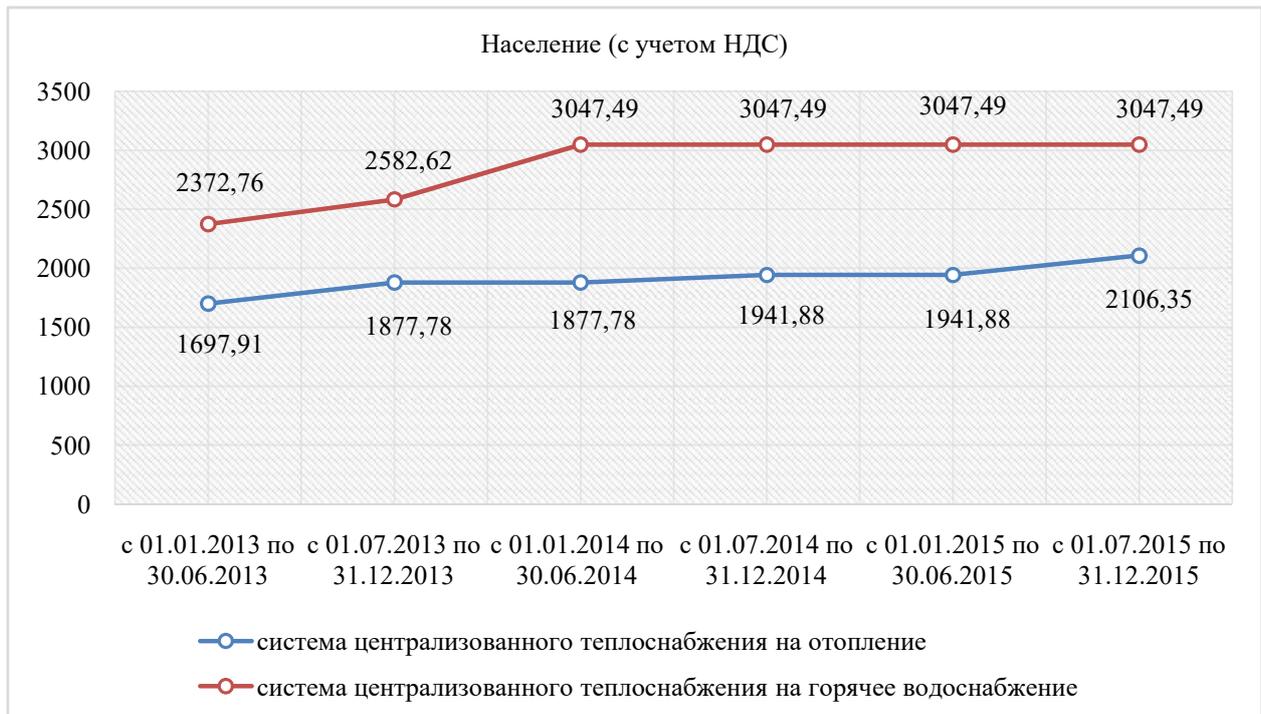


Рисунок 33. Динамика тарифов для населения (с учетом НДС)

Таблица 118. Тарифы на тепловую энергию МУП "Сочитеплоэнерго" на 2013 год

Наименование организации		Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"											
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ № 45/2012-г от 30 ноября 2012 года											
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края											
Период действия принятого тарифа		с 01.01.2013 по 30.06.2013						с 01.07.2013 по 31.12.2013					
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар	Горячая вода	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар
			От 1,2 до 2,5	От 2,5 до 7,0	От 7,0 до 13,0	Свыше 13,0			От 1,2 до 2,5	От 2,5 до 7,0	От 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без НДС)	через тепловую сеть	-	2613,50	-	-	-	-	-	2895,41	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на отопление	1438,91	-	-	-	-	-	1591,34	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2372,76	-	-	-	-	-	2582,62	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения потребителей, имеющих собственные тепловые пункты (на отопление и горячее водоснабжение)	1830,49	-	-	-	-	-	2030,01	-	-	-	-	-
	Отпуск с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на отопление	1697,91	-	-	-	-	-	1877,78	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2799,86	-	-	-	-	-	3047,49	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения потребителей, имеющих собственные тепловые пункты (на отопление и горячее водоснабжение)	2159,98	-	-	-	-	-	2395,41	-	-	-	-	-
	Отпуск с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 119. Тарифы на тепловую энергию МУП "Сочитеплоэнерго" на 2014 год

Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"
--------------------------	---

Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ № 52/2013-г от 19 декабря 2013 года											
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края											
Период действия принятого тарифа		с 01.01.2014 по 30.06.2014						с 01.07.2014 по 31.12.2014					
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар	Горячая вода	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар
			От 1,2 до 2,5	От 2,5 до 7,0	От 7,0 до 13,0	Свыше 13,0			От 1,2 до 2,5	От 2,5 до 7,0	От 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный	-	2895,41	-	-	-	-	-	2961,68	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на отопление	1591,34	-	-	-	-	-	1645,66	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2582,62	-	-	-	-	-	2582,62	-	-	-	-	-
	Отпуск с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на отопление	1877,78	-	-	-	-	-	1941,88	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	3047,49	-	-	-	-	-	3047,49	-	-	-	-	-
	Отпуск с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	Одноставочный (без НДС)	2030,01	-	-	-	-	-	2030,01	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2395,41	-	-	-	-	-	2395,41	-	-	-	-	-

Таблица 120. Тарифы на тепловую энергию МУП "Сочитеплоэнерго" на 2015 год

Наименование организации		Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"											
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ № 56/2014-г от 19 декабря 2014 года											
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края											

Период действия принятого тарифа		с 01.01.2015 по 30.06.2015							с 01.07.2015 по 31.12.2015				
		Горячая вода	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар	Горячая вода	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар
			От 1,2 до 2,5	От 2,5 до 7,0	От 7,0 до 13,0	Свыше 13,0			От 1,2 до 2,5	От 2,5 до 7,0	От 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Потребители													
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	одноставочный	-	2961,68	-	-	-	-	-	3213,10	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на отопление	1645,66	-	-	-	-	-	1785,04	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2582,62	-	-	-	-	-	2582,62	-	-	-	-	-
	Отпуск с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на отопление	1941,88	-	-	-	-	-	2106,35	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	3047,49	-	-	-	-	-	3047,49	-	-	-	-	-
	Отпуск с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	Одноставочный (без НДС)	2030,01	-	-	-	-	-	2174,60	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2395,41	-	-	-	-	-	2566,03	-	-	-	-	-

Таблица 121. Тарифы на горячую воду МУП "Сочитеплоэнерго" на 2013 год

Наименование организации		Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"	
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ № 45/2012-г от 30 ноября 2012 года	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края	
Период действия принятого тарифа		с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013
Тарифы на горячую воду (без НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2372,76	2582,62

	Компонент на холодную воду, руб./м3	21,23	23,39
Тарифы на горячую воду для населения (с НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2799,89	3047,49
	Компонент на холодную воду, руб./м3	25,05	27,60

Таблица 122. Тарифы на горячую воду МУП "Сочитеплоэнерго" на 2014 год

Наименование организации		Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"	
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ № 52/2013-г от 19 декабря 2013 года	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края	
Период действия принятого тарифа		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Тарифы на горячую воду (без НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2582,62	2582,62
	Компонент на холодную воду, руб./м3		
	ООО «Сочиводоканал»	23,39	24,53
	ООО «Вода и канализация»	30,35	31,83
Тарифы на горячую воду для населения (с НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3047,49	3 047,49
	Компонент на холодную воду, руб./м3		
	ООО «Сочиводоканал»	27,60	28,96
	ООО «Вода и канализация»	35,81	37,56

Таблица 123. Тарифы на горячую воду МУП "Сочитеплоэнерго" на 2015 год

Наименование организации		Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"	
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		Приказ № 56/2014-г от 19 декабря 2014 года	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение		Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края	
Период действия принятого тарифа		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Система централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии МУП «СТЭ»			
Тарифы на горячую воду (без НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 582,62	2582,62
	Компонент на холодную воду, руб./м3		
	ООО «Сочиводоканал»	24,53	28,08
	ООО «Вода и канализация»	31,84	36,41
	ГУП КК "Северо - Восточная водная управляющая компания "Курганинский групповой водопровод", Сочинский участок	24,54	24,54
Тарифы на горячую воду для населения (с НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3047,49	3047,49
	Компонент на холодную воду, руб./м3		
	ООО «Сочиводоканал»	28,95	33,13
	ООО «Вода и канализация»	37,57	42,96
	ГУП КК "Северо - Восточная водная управляющая компания "Курганинский групповой водопровод", Сочинский участок	28,96	28,96
Система централизованного теплоснабжения источника тепловой энергии филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС			
Тарифы на горячую воду (без НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2582,62	3616,03
	Компонент на холодную воду, руб./м3		
	ООО «Сочиводоканал»	24,53	28,08
	ООО «Вода и канализация»	31,84	36,41
	ГУП КК "Северо - Восточная водная управляющая компания "Курганинский групповой водопровод", Сочинский участок	24,54	24,54
Тарифы на горячую воду для населения (с НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3047,49	4266,92
	Компонент на холодную воду, руб./м3		
	ООО «Сочиводоканал»	28,95	33,13
	ООО «Вода и канализация»	37,57	42,96
	ГУП КК "Северо - Восточная водная управляющая компания "Курганинский групповой водопровод", Сочинский участок	28,96	28,96

Таблица 124. Динамика тарифов на тепловую энергию – котельная санатория «Заполярье»

Период	Ед. изм.	Отопление	Горячее водоснабжение	ХВ на нужды ГВС
2012				
с 01.01.12	руб	1457,01	1690,59	
с 01.07.12	руб	1544,43	1792,02	
с 01.09.12	руб	1630,31	1877,04	
2013				
с 01.01.13	руб	1630,31	1630,31	
с 01.07.13	руб	1642,87	1642,87	
2014				
с 01.01.14	руб	1642,88	1642,88	27,60
с 01.07.13	руб	1642,88	1642,88	28,95
2015				
01.02.15	руб	1642,88	1745,60	28,95
01.07.15	руб	1745,60	1745,60	33,13

Таблица 125. Показатели, подлежащие раскрытию - теплоноситель (факт 2015 год)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	2 114,80
1.1	теплоноситель	тыс руб	2 114,80
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	6 199,57
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	0,00
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	0,00
2.2.1.1	Объем	тыс м3	0,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	0,00
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	0,00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прочее
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	0,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	0,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	1 003,57
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	893,45
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	1 407,49
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	405,76
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	207,23
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	1 005,78
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	105,49

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	195,07
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	975,73
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-4 084,77
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://www.ogk2.ru/rus/si/infodisclosure/year/
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	97,64
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	173,64
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	160,4780
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	160,2430
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	157,4937
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	2,7493
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	26,8400
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	70,10
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	132,47
17	Удельный расход условного топлива на единицу	кг усл.	130,3795

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	топл/Гкал	
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,08
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,63

Таблица 126. Показатели, подлежащие раскрытию - тепловая энергия (факт 2015 год)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	330 293,44
1.1	тепловая энергия	тыс руб	330 293,44
	Добавить вид деятельности		
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	355 780,65
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	89 707,72
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	89 707,72
2.2.1.1	Объем	тыс м3	17 950,75
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,83
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	2 940,05
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	0,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	0,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	799,83
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	1 933,59
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	6 738,76
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1 790,88
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	335,11

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	93 781,15
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	153 479,37
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	4 381,57
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	2 832,68
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	есть
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-25 487,22
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://www.ogk2.ru/ru/si/infodisclosure/year/
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	97,64
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	173,64
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	160,4780
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	160,2430
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	157,4937
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	2,7493

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	26,8400
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	70,10
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	132,47
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	130,3795
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,08
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,63

Таблица 127. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП "Сочитеплоэнерго"

Наименование организации			Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Вид регулируемой деятельности	х	Производство (некомбинированная выработка) + передача + сбыт
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	2 167 001,90
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс.руб.	2 109 367,77
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс.руб.	169,60
3.2	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 052 769,80
3.2.1	Газ природный по регулируемой цене	тыс.руб.	979 105,20
	Стоимость	тыс.руб.	979 105,20
	Объем	тыс. м3	194 519,30
	Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.	5,03
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.2.2	Печное топливо	тыс.руб.	11 726,70
	Стоимость	тыс.руб.	11 726,70
	Объем	тонны	645,30
	Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.	18,17
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.2.3	Мазут	тыс.руб.	13 421,60
	Стоимость	тыс.руб.	13 421,60

Наименование организации			Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
	Объем	тонны	969,90
	Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.	13,84
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.2.4	Уголь каменный	тыс.руб.	9 487,70
	Стоимость	тыс.руб.	9 487,70
	Объем	тонны	2 377,70
	Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.	3,99
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.2.5	Дизельное топливо	тыс.руб.	7 343,80
	Стоимость	тыс.руб.	7 343,80
	Объем	тонны	243,80
	Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.	30,12
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.2.6	Газ сжиженный	тыс.руб.	31 684,80
	Стоимость	тыс.руб.	31 684,80
	Объем	кг	1 334 700,00
	Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.	0,02
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс.руб.	234 045,50
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч	руб.	4,46
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	52 498,00
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	38 996,30
3.5	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	11 377,90
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	239 938,52
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	72 461,43
3.8	Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	тыс.руб.	158 901,10
3.9	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс.руб.	0,00
3.10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	255 058,40
3.10.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	157 872,62
3.10.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	47 677,53
3.11	Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс.руб.	45 649,22
3.11.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	25 716,76
3.11.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 766,46
3.12	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс.руб.	0,00

Наименование организации			Муниципальное унитарное предприятие города Сочи "Сочитеплоэнерго"
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
3.12.1	Справочно: расходы на капитальный ремонт основных производственных средств	тыс.руб	
3.12.2	Справочно: расходы на текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб	
3.13	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс.руб	0,00
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (теплоснабжение и передача тепловой энергии)	тыс.руб	20 482,30
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб	20 482,30
5.1	чистая прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	тыс.руб	0,00