

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО-ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 50
 Обратн.тр. ПРЭМ 50
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв =
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ лето: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} =$ $Q_{вент.} =$ $Q_{тех.пот.} =$ $Q_{ГВС} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} =$ $Q_{ГВС.ср} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} =$ $G_{вент.} =$ $G_{тех.пот.} =$ $G_{ГВС} =$ $G_{ГВС.м} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от \phi.} =$ т/сут $G_{ГВС \phi.} =$ т/сут $Q_{от.ф.} =$ ГКал/мес $Q_{от.ср.ф.} =$ ГКал/сут
 Константные значения: $P1 =$ $P2 =$ $P3 =$ $P4 =$ $T1 =$ $T2 =$ $T3 =$ $T4 =$ $T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.01.17	24	-	72,61	9,20	154,412	-	-	47,79	4,60	153,043	-	24,83	-0,631	-	-	-	3,847
24.01.17	24	-	71,27	9,20	153,241	-	-	47,00	4,60	153,818	-	24,27	-0,577	-	-	-	3,733
25.01.17	24	-	74,09	9,20	152,947	-	-	47,69	4,60	153,469	-	26,39	-0,522	-	-	-	4,051
26.01.17	24	-	75,04	9,20	153,292	-	-	48,11	4,60	153,889	-	26,93	-0,597	-	-	-	4,143
27.01.17	24	-	74,68	9,20	154,751	-	-	48,77	4,60	155,801	-	25,91	-1,049	-	-	-	4,023
28.01.17	24	-	69,65	9,20	154,469	-	-	46,33	4,60	155,860	-	23,32	-1,392	-	-	-	3,616
29.01.17	24	-	71,46	9,20	153,800	-	-	46,95	4,60	155,330	-	24,50	-1,530	-	-	-	3,782
30.01.17	24	-	70,79	9,20	153,538	-	-	46,80	4,60	155,241	-	23,99	-1,703	-	-	-	3,697
31.01.17	24	-	71,92	9,20	153,691	-	-	47,21	4,60	155,377	-	24,70	-1,687	-	-	-	3,811
01.02.17	24	-	73,47	9,20	153,642	-	-	47,87	4,60	155,136	-	25,59	-1,494	-	-	-	3,947
02.02.17	24	-	75,46	9,20	154,625	-	-	48,97	4,60	155,884	-	26,48	-1,259	-	-	-	4,110
03.02.17	24	-	77,21	9,20	156,797	-	-	50,29	4,60	157,897	-	26,92	-1,099	-	-	-	4,242
04.02.17	24	-	76,53	9,20	156,062	-	-	50,20	4,60	157,360	-	26,33	-1,298	-	-	-	4,124
05.02.17	24	-	79,04	9,20	153,816	-	-	51,09	4,60	154,986	-	27,95	-1,171	-	-	-	4,315
06.02.17	24	-	81,10	9,20	152,509	-	-	51,35	4,60	153,155	-	29,76	-0,646	-	-	-	4,554
07.02.17	24	-	86,75	9,20	151,921	-	-	52,74	4,60	152,697	-	34,01	-0,776	-	-	-	5,185
08.02.17	24	-	89,00	9,20	153,435	-	-	54,25	4,60	154,243	-	34,75	-0,808	-	-	-	5,351
09.02.17	24	-	87,91	9,20	156,223	-	-	54,36	4,60	156,992	-	33,55	-0,769	-	-	-	5,270
10.02.17	24	-	86,07	9,20	156,735	-	-	53,79	4,60	157,676	-	32,28	-0,940	-	-	-	5,078
11.02.17	24	-	82,57	9,20	148,188	-	-	51,67	4,60	148,868	-	30,90	-0,680	-	-	-	4,826
12.02.17	24	-	79,37	9,20	155,789	-	-	50,79	4,60	156,557	-	28,58	-0,768	-	-	-	4,469
13.02.17	24	-	76,73	9,20	158,126	-	-	49,82	4,60	158,673	-	26,91	-0,547	-	-	-	4,280
14.02.17	24	-	73,02	9,20	157,878	-	-	48,20	4,60	158,442	-	24,82	-0,564	-	-	-	3,933
15.02.17	24	-	72,61	9,20	156,926	-	-	47,89	4,60	157,366	-	24,72	-0,440	-	-	-	3,894
16.02.17	24	-	71,90	9,20	156,137	-	-	47,31	4,60	156,519	-	24,59	-0,381	-	-	-	3,855
17.02.17	24	-	73,67	9,20	145,592	-	-	47,58	4,60	146,029	-	26,09	-0,437	-	-	-	4,349
18.02.17	24	-	69,65	9,20	155,511	-	-	46,48	4,60	155,808	-	23,17	-0,296	-	-	-	3,617
19.02.17	24	-	67,99	9,20	155,696	-	-	45,66	4,60	155,935	-	22,33	-0,238	-	-	-	3,491
Среднее	24,00	-	76,13	9,20	154,277	-	-	49,18	4,60	155,145	-	26,95	-0,868	-	-	-	4,200
Итого	672,0	-	-	-	4319,750	0,000	-	-	-	4344,052	0,000	-	-24,302	0,00	0,00	0,00	117,59

Ориентировочно до конца месяца(+) 1396,114
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1383,205
Итого за февраль 2017 : 4332,659
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 4353,450
 -3,734
 -7,244
 -20,791
 35,25
 37,60
 115,24

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.01.17 03:00	18703,575	-	18650,805	-	-	-	-	-
20.02.17 03:00	23017,139	-	22988,616	-	-	-	453,474	-
							570,857	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 115,24 Гкал
 Главный инженер (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата _____

28.02.2017