

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 14728

Подающий тр. расходомер 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

Тхв = Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - h_{хв}) - M2 * (h2 - h_{хв})$ лето: $Q = M1 * (h1 - h_{хв}) - M2 * (h2 - h_{хв})$
 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: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$
 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	-	72,97	9,20	128,785	-	-	45,52	4,60	124,183	-	27,45	4,602	-	-	-	3,756
24.01.17	24	-	71,64	9,20	128,267	-	-	44,88	4,60	123,690	-	26,76	4,577	-	-	-	3,650
25.01.17	24	-	74,50	9,20	128,192	-	-	45,55	4,60	123,669	-	28,95	4,522	-	-	-	3,929
26.01.17	24	-	75,45	9,20	128,415	-	-	45,74	4,60	123,862	-	29,71	4,553	-	-	-	4,036
27.01.17	24	-	75,03	9,20	129,718	-	-	46,35	4,60	125,066	-	28,68	4,652	-	-	-	3,947
28.01.17	24	-	69,99	9,20	129,292	-	-	44,18	4,60	124,709	-	25,80	4,583	-	-	-	3,550
29.01.17	24	-	71,85	9,20	128,731	-	-	44,77	4,60	124,203	-	27,08	4,528	-	-	-	3,700
30.01.17	24	-	71,15	9,20	128,516	-	-	44,58	4,60	124,007	-	26,57	4,509	-	-	-	3,627
31.01.17	24	-	72,30	9,20	128,544	-	-	44,86	4,60	124,022	-	27,44	4,521	-	-	-	3,741
01.02.17	24	-	73,86	9,20	128,006	-	-	45,34	4,60	123,606	-	28,51	4,400	-	-	-	3,861
02.02.17	24	-	75,85	9,20	128,462	-	-	46,09	4,60	124,188	-	30,35	4,415	-	-	-	4,032
03.02.17	24	-	77,61	9,20	130,399	-	-	47,26	4,60	125,984	-	29,76	4,275	-	-	-	4,178
04.02.17	24	-	76,93	9,20	129,730	-	-	47,18	4,60	125,448	-	29,75	4,283	-	-	-	4,075
05.02.17	24	-	79,48	9,20	127,975	-	-	47,92	4,60	123,581	-	31,55	4,394	-	-	-	4,261
06.02.17	24	-	81,55	9,20	126,871	-	-	47,96	4,60	122,464	-	33,59	4,407	-	-	-	4,486
07.02.17	24	-	87,28	9,20	126,263	-	-	48,99	4,60	121,918	-	38,29	4,345	-	-	-	5,062
08.02.17	24	-	89,50	9,20	127,369	-	-	50,45	4,60	123,210	-	39,04	4,159	-	-	-	5,199
09.02.17	24	-	88,39	9,20	129,599	-	-	50,57	4,60	125,412	-	37,82	4,187	-	-	-	5,129
10.02.17	24	-	86,54	9,20	129,609	-	-	50,29	4,60	125,453	-	36,25	4,156	-	-	-	4,922
11.02.17	24	-	83,01	9,20	121,749	-	-	48,46	4,60	117,744	-	34,56	4,004	-	-	-	4,414
12.02.17	24	-	79,84	9,20	127,781	-	-	47,69	4,60	123,589	-	32,15	4,192	-	-	-	4,321
13.02.17	24	-	77,13	9,20	129,648	-	-	47,09	4,60	125,335	-	30,03	4,313	-	-	-	4,109
14.02.17	24	-	73,41	9,20	129,351	-	-	45,90	4,60	125,064	-	27,51	4,288	-	-	-	3,767
15.02.17	24	-	73,02	9,20	128,451	-	-	45,61	4,60	124,171	-	27,41	4,280	-	-	-	3,689
16.02.17	24	-	72,32	9,20	127,563	-	-	44,99	4,60	123,315	-	27,33	4,248	-	-	-	3,618
17.02.17	24	-	74,11	9,20	118,678	-	-	45,21	4,60	114,754	-	28,90	3,924	-	-	-	3,475
18.02.17	24	-	70,02	9,20	126,598	-	-	44,10	4,60	122,454	-	25,92	4,144	-	-	-	3,338
19.02.17	24	-	68,38	9,20	126,610	-	-	43,50	4,60	122,527	-	24,87	4,083	-	-	-	4,057
Среднее	24,00	-	76,54	9,20	127,828	-	-	46,47	4,60	123,487	-	30,07	4,341	-	-	-	113,60
Итого	672,0	-	-	-	3579,173	0,000	-	-	46,47	4,60	3457,629	0,000	121,544	0,00	0,00	0,00	4,057

Ориентировочно до конца месяца(+) 1140,301
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1155,827
Итого за февраль 2017 : 3563,648
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 1102,655 37,646 33,07
 1114,779 41,049 36,54
 3445,506 118,142 110,13

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.01.17 03:00	15607,282	-	15103,126	-	-	-	-	-
20.02.17 03:00	19181,014	-	18555,547	-	-	-	440,876	-
							554,268	-

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв = 0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 110,13 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

(Подпись)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ДВИНЯТ
 Дата 28.02.2017