

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 09744
 расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax Термопреобр.

Tхв =
 Преобр. давления

Подающий тр.
 Обратн.тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$
 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: $G_{от.ф.} =$ т/сут $G_{гвс.ф.} =$ 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						
20.02.17	24	-	70,01	8,20	59,634	-	-	44,54	5,50	59,679	-	25,47	-0,044	-	-	-	1,522
21.02.17	24	-	73,17	8,20	62,086	-	-	45,92	5,50	62,127	-	27,25	-0,040	-	-	-	1,695
22.02.17	24	-	74,50	8,20	73,586	-	-	48,79	5,50	73,532	-	25,71	0,054	-	-	-	1,900
23.02.17	24	-	71,30	8,20	85,202	-	-	49,01	5,50	85,053	-	22,30	0,149	-	-	-	1,912
24.02.17	24	-	69,95	8,20	90,465	-	-	48,77	5,50	90,354	-	21,17	0,111	-	-	-	2,049
25.02.17	24	-	73,59	8,20	86,952	-	-	50,09	5,50	86,941	-	23,49	0,010	-	-	-	1,896
26.02.17	24	-	76,05	8,20	68,967	-	-	48,63	5,50	68,958	-	27,41	0,008	-	-	-	1,724
27.02.17	24	-	76,42	8,20	57,617	-	-	46,56	5,50	57,640	-	29,86	-0,023	-	-	-	1,714
28.02.17	24	-	73,03	8,20	64,733	-	-	46,61	5,50	64,739	-	26,42	-0,006	-	-	-	1,385
01.03.17	24	-	65,81	8,20	60,288	-	-	42,88	5,50	60,317	-	22,93	-0,029	-	-	-	1,459
02.03.17	24	-	63,61	8,20	72,637	-	-	43,58	5,50	72,631	-	20,03	0,006	-	-	-	1,561
03.03.17	24	-	65,76	8,20	76,530	-	-	45,42	5,50	76,533	-	20,33	-0,003	-	-	-	1,583
04.03.17	24	-	68,13	8,20	69,759	-	-	45,51	5,50	69,747	-	22,63	0,013	-	-	-	1,690
05.03.17	24	-	67,35	8,20	80,934	-	-	46,54	5,50	80,911	-	20,81	0,022	-	-	-	1,742
06.03.17	24	-	68,54	8,20	81,254	-	-	47,16	5,50	81,244	-	21,38	0,010	-	-	-	1,927
07.03.17	24	-	69,74	8,20	92,899	-	-	49,09	5,50	92,846	-	20,66	0,052	-	-	-	1,588
08.03.17	24	-	68,56	8,20	68,301	-	-	45,40	5,50	68,275	-	23,17	0,026	-	-	-	1,484
09.03.17	24	-	67,07	8,20	63,947	-	-	43,94	5,50	63,907	-	23,13	0,040	-	-	-	1,453
10.03.17	24	-	59,86	8,20	84,143	-	-	42,62	5,50	84,129	-	17,25	0,015	-	-	-	1,509
11.03.17	24	-	65,59	8,20	71,264	-	-	44,48	5,50	71,236	-	21,10	0,028	-	-	-	1,574
12.03.17	24	-	65,60	8,20	76,993	-	-	45,21	5,50	76,993	-	20,39	0,001	-	-	-	1,627
13.03.17	24	-	65,61	8,20	83,421	-	-	46,18	5,50	83,403	-	19,43	0,018	-	-	-	1,543
14.03.17	24	-	65,59	8,20	75,228	-	-	46,18	5,50	75,238	-	20,46	-0,010	-	-	-	1,527
15.03.17	24	-	65,58	8,20	75,568	-	-	45,44	5,50	75,563	-	20,14	0,005	-	-	-	1,335
16.03.17	24	-	65,49	8,20	59,226	-	-	43,01	5,50	59,212	-	22,48	0,014	-	-	-	1,564
17.03.17	24	-	65,30	8,20	78,716	-	-	45,49	5,50	78,707	-	19,81	0,009	-	-	-	1,487
18.03.17	24	-	64,33	8,20	74,862	-	-	44,55	5,50	74,815	-	19,78	0,047	-	-	-	1,442
19.03.17	24	-	64,63	8,20	71,426	-	-	44,52	5,50	71,383	-	20,11	0,043	-	-	-	1,345
20.03.17	24	-	66,75	8,20	56,976	-	-	43,23	5,50	56,934	-	23,52	0,042	-	-	-	1,303
21.03.17	24	-	65,90	8,20	56,395	-	-	42,89	5,50	56,335	-	23,01	0,060	-	-	-	1,332
22.03.17	24	-	65,12	8,20	59,348	-	-	42,78	5,50	59,276	-	22,34	0,072	-	-	-	1,606
Среднее	24,00	-	68,00	8,20	72,237	-	-	45,61	5,50	72,215	-	22,39	0,023	-	-	-	49,80
Итого	744,0	-	-	-	2239,359	0,000	-	-	-	2238,659	0,000	-	0,700	0,00	0,00	0,00	12,61

Ориентировочно до конца месяца(+) 587,507 587,136 0,370 12,61
 Корректировка за прошлый месяц (-) 587,937 587,933 0,206 14,94
Итого за март 2017 : 2238,929 2237,862 0,865 47,47

Показания счетчиков на момент снятия данных:							Показания ГВС
Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал
20.02.17 06:00	27743,788	-	26961,049	-	-	-	599,653
23.03.17 20:00	30023,704	-	29240,162	-	-	-	650,216

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 47,47 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХи Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 29.03.2017