

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 8-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 04881

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax

Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

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

Tхв = 0,7
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - hхв)$
 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: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.01.17	24	-	70,49	6,00	51,208	-	-	43,27	5,00	3,526	-	-	27,23	47,682	3,381
24.01.17	24	-	70,45	6,00	51,550	-	-	43,23	5,00	3,305	-	-	27,22	48,245	3,412
25.01.17	24	-	70,47	6,00	53,864	-	-	42,02	5,00	3,142	-	-	28,45	50,722	3,583
26.01.17	24	-	70,47	6,00	50,146	-	-	41,67	5,00	3,243	-	-	28,81	46,904	3,324
27.01.17	24	-	70,49	6,00	49,178	-	-	42,62	5,00	3,511	-	-	27,87	45,667	3,244
28.01.17	24	-	70,55	6,00	54,405	-	-	40,83	5,00	3,506	-	-	29,72	50,899	3,614
29.01.17	24	-	70,54	6,00	63,441	-	-	44,84	5,00	3,483	-	-	25,70	59,958	4,224
30.01.17	24	-	70,52	6,00	52,161	-	-	43,18	5,00	3,393	-	-	27,33	48,768	3,454
31.01.17	24	-	70,51	6,00	51,742	-	-	43,29	5,00	3,401	-	-	27,22	48,341	3,424
01.02.17	24	-	70,48	6,00	53,070	-	-	43,37	5,00	3,439	-	-	27,03	49,631	3,512
02.02.17	24	-	70,50	6,00	50,980	-	-	43,18	5,00	3,373	-	-	27,12	47,607	3,372
03.02.17	24	-	70,46	6,00	48,721	-	-	43,18	5,00	3,356	-	-	27,29	45,365	3,216
04.02.17	24	-	70,48	6,00	50,628	-	-	41,65	5,00	3,320	-	-	28,83	47,308	3,355
05.02.17	24	-	70,54	6,00	54,908	-	-	41,93	5,00	3,374	-	-	28,62	51,534	3,650
06.02.17	24	-	70,44	6,00	51,914	-	-	43,10	5,00	3,221	-	-	27,34	48,693	3,441
07.02.17	24	-	70,51	6,00	56,921	-	-	42,74	5,00	3,169	-	-	27,77	53,752	3,793
08.02.17	24	-	70,52	6,00	55,423	-	-	41,83	5,00	3,232	-	-	28,69	52,191	3,690
09.02.17	24	-	70,53	6,00	52,221	-	-	42,64	5,00	3,276	-	-	27,87	51,290	3,626
10.02.17	24	-	70,53	6,00	52,221	-	-	42,67	5,00	3,356	-	-	27,86	48,865	3,462
11.02.17	24	-	70,55	6,00	57,776	-	-	43,17	5,00	3,528	-	-	27,37	54,248	3,837
12.02.17	24	-	70,63	6,00	58,582	-	-	42,34	5,00	3,576	-	-	28,29	55,006	3,898
13.02.17	24	-	70,60	6,00	51,201	-	-	43,36	5,00	3,461	-	-	27,24	47,740	3,388
14.02.17	24	-	70,68	6,00	50,047	-	-	42,92	5,00	3,409	-	-	27,76	46,638	3,316
15.02.17	24	-	70,70	6,00	54,621	-	-	43,86	5,00	3,289	-	-	26,84	51,332	3,635
16.02.17	24	-	70,66	6,00	50,156	-	-	42,33	5,00	3,343	-	-	28,33	46,813	3,327
17.02.17	24	-	70,62	6,00	51,993	-	-	43,87	5,00	3,512	-	-	26,75	48,481	3,440
18.02.17	24	-	70,62	6,00	54,995	-	-	44,34	5,00	3,575	-	-	26,29	51,420	3,643
19.02.17	24	-	70,68	6,00	59,334	-	-	42,44	5,00	3,557	-	-	28,23	55,777	3,953
Среднее	24,00	-	70,54	6,00	53,420	-	-	42,86	5,00	3,389	-	-	27,68	50,031	3,543
Итого	672,0	-			1495,752	0,000				94,881	0,000	0,00	1400,871	99,21	

Ориентировочно до конца месяца(+) 478,732
 Корректировка за прошлый месяц (-) 460,421
Итого за февраль 2017 : 1514,063

Показания счетчиков на момент снятия данных:
 31,046
 29,731
 96,196
 447,686
 430,689
 1417,867
 31,76
 30,481
 100,49162

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.17 03:00	8667,198	-	438,864	-	-	574,021
20.02.17 03:00	10162,364	-	533,620	-	-	673,198

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $\alpha_{хв} = 0,7$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 99,51897 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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

28.02.2017