

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05458

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= ГКал/мес Qот.ср.ф.= 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				
20.02.17	24	-	64,72	6,00	17,062	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,72	17,062	1,105
21.02.17	24	-	64,69	6,00	17,213	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,69	17,213	1,114
22.02.17	24	-	64,30	6,00	16,722	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,30	16,722	1,076
23.02.17	24	-	64,80	6,00	17,039	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,80	17,039	1,105
24.02.17	24	-	64,81	6,00	18,502	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,81	18,502	1,200
25.02.17	24	-	64,60	6,00	16,866	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,60	16,866	1,090
26.02.17	24	-	65,35	6,00	20,473	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,35	20,473	1,339
27.02.17	24	-	64,62	6,00	17,012	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,62	17,012	1,100
28.02.17	24	-	64,75	6,00	17,345	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,75	17,345	1,124
01.03.17	24	-	64,93	6,00	16,265	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,93	16,265	1,057
02.03.17	24	-	64,80	6,00	17,923	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,80	17,923	1,162
03.03.17	24	-	65,44	6,00	17,347	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,44	17,347	1,136
04.03.17	24	-	66,51	6,00	16,868	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,51	16,868	1,123
05.03.17	24	-	67,15	6,00	21,389	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,15	21,389	1,437
06.03.17	24	-	66,06	6,00	16,657	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,06	16,657	1,101
07.03.17	24	-	64,71	6,00	17,589	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,71	17,589	1,139
08.03.17	24	-	65,00	6,00	19,805	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,00	19,805	1,288
09.03.17	24	-	64,82	6,00	17,410	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,82	17,410	1,129
10.03.17	24	-	62,15	6,00	17,149	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,15	17,149	1,066
11.03.17	24	-	64,73	6,00	17,946	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,73	17,946	1,163
12.03.17	24	-	65,29	6,00	19,862	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,29	19,862	1,298
13.03.17	24	-	64,72	6,00	17,942	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,72	17,942	1,162
14.03.17	24	-	64,74	6,00	17,057	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,74	17,057	1,105
15.03.17	24	-	65,60	6,00	16,004	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,60	16,004	1,051
16.03.17	24	-	66,08	6,00	17,636	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,08	17,636	1,166
17.03.17	24	-	64,69	6,00	15,561	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,69	15,561	1,007
18.03.17	24	-	64,95	6,00	16,836	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,95	16,836	1,094
19.03.17	24	-	64,25	6,00	20,469	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,25	20,469	1,316
20.03.17	24	-	66,53	6,00	17,994	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,53	17,994	1,198
21.03.17	24	-	66,40	6,00	17,737	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,40	17,737	1,179
22.03.17	24	-	64,10	6,00	16,969	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,10	16,969	1,088
Среднее	24,00	-	65,04	6,00	17,698	-	-	0,00	-	-	-	-	65,04	17,698	1,152
Итого	744,0				548,646	0,000				0,000	0,000	0,00		548,646	35,72

Ориентировочно до конца месяца(+)

158,403

0,000

158,403

10,35

Корректировка за прошлый месяц (-)

161,944

0,000

161,944

10,540

Итого за март 2017 :

545,106

0,000

545,106

35,529696

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
20.02.17 04:00	51361,259	-	0,000	-	-	3303,633
23.03.17 18:00	51918,649	-	0,000	-	-	3339,906

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

0,7

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

35,15575 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

