

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 36955

Приборы УУТЭ поверены до _____

Тхв = 0,2
Преобр. давления

расходомер

Gmin

Gmax

Термопреобр.

Подающий тр. VA2305M 50

КТПТР-05

Обратн.тр. VA2305M 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxv)$ лето: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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

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							
23.03.19	24	-	58,98	-	256,253	-	-	40,71	-	257,477	-	18,27	-1,224	-	-	-	4,701	
24.03.19	24	-	59,05	-	256,321	-	-	41,04	-	257,516	-	18,00	-1,195	-	-	-	4,633	
25.03.19	24	-	60,68	-	255,855	-	-	41,76	-	257,064	-	18,92	-1,210	-	-	-	4,862	
26.03.19	24	-	63,14	-	261,640	-	-	42,91	-	262,907	-	20,23	-1,267	-	-	-	5,305	
27.03.19	24	-	63,85	-	265,846	-	-	43,34	-	267,106	-	20,51	-1,260	-	-	-	5,473	
28.03.19	24	-	60,92	-	267,824	-	-	42,24	-	269,115	-	18,69	-1,291	-	-	-	5,024	
29.03.19	24	-	56,41	-	270,177	-	-	40,57	-	271,560	-	15,84	-1,383	-	-	-	4,788	
30.03.19	24	-	56,18	-	270,627	-	-	40,47	-	271,938	-	15,72	-1,312	-	-	-	4,773	
31.03.19	24	-	60,66	-	258,548	-	-	42,52	-	259,900	-	18,14	-1,352	-	-	-	4,707	
01.04.19	24	-	63,86	-	266,250	-	-	43,85	-	267,750	-	20,00	-1,500	-	-	-	5,345	
02.04.19	24	-	61,15	-	267,448	-	-	42,74	-	268,829	-	18,41	-1,381	-	-	-	4,944	
03.04.19	24	-	56,28	-	268,929	-	-	40,46	-	270,489	-	15,81	-1,560	-	-	-	4,271	
04.04.19	24	-	54,24	-	270,678	-	-	39,64	-	272,109	-	14,60	-1,431	-	-	-	3,971	
05.04.19	24	-	53,47	-	270,464	-	-	39,51	-	272,017	-	13,96	-1,554	-	-	-	3,794	
06.04.19	24	-	52,28	-	270,426	-	-	38,96	-	271,873	-	13,32	-1,446	-	-	-	3,620	
07.04.19	24	-	52,28	-	269,960	-	-	38,95	-	271,615	-	13,33	-1,655	-	-	-	3,618	
08.04.19	24	-	53,34	-	270,464	-	-	39,39	-	272,083	-	13,95	-1,618	-	-	-	3,791	
09.04.19	24	-	56,22	-	269,764	-	-	40,37	-	271,100	-	15,85	-1,336	-	-	-	4,137	
10.04.19	24	-	60,01	-	268,625	-	-	42,01	-	270,415	-	18,01	-1,790	-	-	-	5,257	
11.04.19	24	-	62,26	-	267,229	-	-	42,84	-	268,923	-	19,42	-1,694	-	-	-	5,209	
12.04.19	24	-	61,62	-	268,374	-	-	42,69	-	270,060	-	18,93	-1,686	-	-	-	5,109	
13.04.19	24	-	58,90	-	269,579	-	-	41,42	-	271,291	-	17,48	-1,712	-	-	-	4,730	
14.04.19	24	-	56,77	-	270,011	-	-	40,53	-	271,747	-	16,24	-1,736	-	-	-	4,405	
15.04.19	24	-	54,24	-	270,186	-	-	39,41	-	272,117	-	14,82	-1,931	-	-	-	4,074	
16.04.19	24	-	53,10	-	270,402	-	-	39,20	-	272,214	-	13,89	-1,812	-	-	-	3,776	
17.04.19	24	-	51,30	-	270,736	-	-	38,32	-	272,565	-	12,98	-1,829	-	-	-	3,532	
18.04.19	24	-	50,33	-	256,865	-	-	37,93	-	254,207	-	12,40	2,658	-	-	-	3,180	
19.04.19	24	-	50,38	-	271,471	-	-	37,89	-	272,772	-	12,48	-1,301	-	-	-	3,400	
20.04.19	24	-	50,29	-	271,384	-	-	34,88	-	273,026	-	15,42	-1,643	-	-	-	4,201	
21.04.19	24	-	49,38	-	271,302	-	-	15,32	-	274,051	-	34,06	-2,749	-	-	-	5,750	
22.04.19	24	-	56,72	-	267,121	-	-	39,73	-	268,528	-	16,99	-1,407	-	-	-	4,558	
Среднее	24,00	-	56,72	-	267,121	-	-	39,73	-	268,528	-	16,99	-1,407	-	-	-	4,559	
Итого	744,0	-	-	-	8280,758	-	0,000	-	-	8324,365	-	0,000	-	-43,607	0,00	0,00	0,00	241,34

Ориентировочно до конца месяца(+) 2404,091 2416,751 -12,660
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2377,837 2393,019 -15,182
Итого за апрель 2019 : 8307,012 8348,097 -41,085

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показание ГВС
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

Время аварийных ситуаций:

0,03 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,2$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 129,22 ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)