

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 47-1, ЦЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ЦЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 44900

Приборы УУТЭ поверены до _____

Тхв = 0,2

Подающий тр. расходомер

Gmin

Gmax

Термопреобр.

Преобр. давления

Обратн.тр. ПРЭМ 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT	dG	G1гвс	G2гвс	dGгвс	Q	
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал							
23.03.19																		
24.03.19																		
25.03.19																		
26.03.19																		
27.03.19																		
28.03.19																		
29.03.19																		
30.03.19																		
31.03.19																		
01.04.19	24	-	63,94	10,20	239,380	-	-	45,91	5,60	239,340	-	18,03	0,040	0,00	0,00	0,00	4,334	
02.04.19	24	-	61,41	10,20	239,640	-	-	44,79	5,60	239,640	-	16,62	0,000	0,00	0,00	0,00	4,063	
03.04.19	24	-	56,55	10,20	241,670	-	-	42,27	5,60	240,970	-	14,28	0,700	0,00	0,00	0,00	3,497	
04.04.19	24	-	54,75	10,20	242,570	-	-	41,36	5,60	241,320	-	13,39	1,250	0,00	0,00	0,00	3,336	
05.04.19	24	-	53,81	10,20	243,070	-	-	41,09	5,60	241,680	-	12,72	1,390	0,00	0,00	0,00	3,168	
06.04.19	24	-	52,76	10,20	243,470	-	-	40,46	5,60	241,850	-	12,30	1,620	0,00	0,00	0,00	3,081	
07.04.19	24	-	52,77	10,20	243,450	-	-	40,51	5,60	241,850	-	12,26	1,600	0,00	0,00	0,00	3,063	
08.04.19	24	-	54,01	10,20	243,630	-	-	41,15	5,60	242,250	-	12,86	1,380	0,00	0,00	0,00	3,088	
09.04.19	24	-	56,94	10,20	242,580	-	-	42,31	5,60	241,630	-	14,63	0,950	0,00	0,00	0,00	3,624	
10.04.19	24	-	60,03	10,20	241,750	-	-	43,84	5,60	241,130	-	16,19	0,620	0,00	0,00	0,00	3,938	
11.04.19	24	-	61,47	10,20	241,190	-	-	44,28	5,60	240,740	-	17,19	0,450	0,00	0,00	0,00	4,183	
12.04.19	24	-	60,26	10,20	241,750	-	-	43,70	5,60	241,250	-	16,56	0,500	0,00	0,00	0,00	4,041	
13.04.19	24	-	58,69	10,20	242,590	-	-	42,84	5,60	241,830	-	15,85	0,760	0,00	0,00	0,00	3,854	
14.04.19	24	-	57,42	10,20	242,540	-	-	42,33	5,60	241,650	-	15,09	0,890	0,00	0,00	0,00	3,712	
15.04.19	24	-	55,43	10,20	242,750	-	-	41,58	5,60	241,690	-	13,85	1,060	0,00	0,00	0,00	3,425	
16.04.19	24	-	53,71	10,20	167,590	-	-	40,25	5,60	166,620	-	13,46	0,970	0,00	0,00	0,00	3,337	
17.04.19	24	-	51,63	10,20	244,660	-	-	39,68	5,60	242,450	-	11,95	2,210	0,00	0,00	0,00	3,028	
18.04.19	24	-	50,76	10,20	243,030	-	-	39,30	5,60	240,760	-	11,46	2,270	0,00	0,00	0,00	2,892	
19.04.19	24	-	50,79	10,20	243,440	-	-	39,45	5,60	240,950	-	11,34	2,490	0,00	0,00	0,00	2,872	
20.04.19	24	-	50,77	10,20	243,640	-	-	39,40	5,60	241,180	-	11,37	2,460	0,00	0,00	0,00	2,884	
21.04.19	24	-	49,80	10,20	243,710	-	-	38,91	5,60	241,170	-	10,89	2,540	0,00	0,00	0,00	2,789	
22.04.19	24	-	55,60	10,20	238,957	-	-	41,69	5,60	237,712	-	13,92	1,245	-	-	-	3,392	
Среднее	24,00	-	55,60	10,20	238,957	-	-	41,69	5,60	237,712	-	13,92	1,245	-	-	-	3,392	
Итого	528,0				5257,057	0,000				5229,662	0,000		27,395	0,00	0,00	0,00	74,63	

Ориентировочно до конца месяца(+)

2150,614

2139,407

11,207

30,028

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за апрель 2019 :

7407,671

7369,069

38,602

105,15

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показан
25.03.19 13:00	267141,250	-	251955,820	-	0,000	0,000	6102,257	ГВС
22.04.19 01:00	273730,120	-	258514,730	-	0,000	0,000	6199,824	ГВС

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв =

0,2

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

105,15 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Handwritten signature and date: 2019.04.22