

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 01696

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

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 0
 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: $G_{от \text{ ф.}} = \text{т/сут}$; $G_{гвс \text{ ф.}} = \text{т/сут}$; $Q_{от \text{ ф.}} = \text{Гкал/мес}$; $Q_{от \text{ ср.ф.}} = \text{Гкал/сут}$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT 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						
23.11.19	24	-	69,77	9,16	119,946	-	-	47,14	4,56	119,331	-	22,62	0,616	-	-	-	2,753
24.11.19	24	-	72,21	9,16	121,915	-	-	48,34	4,56	121,174	-	23,86	0,741	-	-	-	3,017
25.11.19	24	-	72,65	9,16	122,494	-	-	48,41	4,56	121,759	-	24,24	0,735	-	-	-	3,017
26.11.19	24	-	73,20	9,16	125,064	-	-	49,21	4,56	124,477	-	23,99	0,587	-	-	-	3,041
27.11.19	24	-	71,67	9,16	128,754	-	-	49,39	4,56	128,245	-	22,28	0,510	-	-	-	2,905
28.11.19	24	-	69,77	9,16	129,831	-	-	48,99	4,56	129,431	-	20,78	0,400	-	-	-	2,729
29.11.19	24	-	69,76	9,16	126,518	-	-	48,80	4,56	126,088	-	20,96	0,431	-	-	-	2,684
30.11.19	24	-	69,73	9,16	126,361	-	-	48,79	4,56	125,969	-	20,94	0,393	-	-	-	2,677
01.12.19	24	-	70,48	9,16	126,104	-	-	48,82	4,56	125,722	-	21,67	0,382	-	-	-	2,763
02.12.19	24	-	70,62	9,16	125,962	-	-	48,65	4,56	125,531	-	21,97	0,431	-	-	-	2,800
03.12.19	24	-	70,24	9,16	125,943	-	-	48,45	4,56	125,574	-	21,78	0,369	-	-	-	2,773
04.12.19	24	-	70,09	9,16	126,254	-	-	48,59	4,56	125,866	-	21,50	0,388	-	-	-	2,745
05.12.19	24	-	69,48	9,16	126,179	-	-	48,81	4,56	125,911	-	20,67	0,268	-	-	-	2,633
06.12.19	24	-	66,91	9,16	125,855	-	-	47,68	4,56	125,595	-	19,23	0,260	-	-	-	2,444
07.12.19	24	-	66,78	9,16	125,256	-	-	47,75	4,56	125,009	-	19,03	0,247	-	-	-	2,407
08.12.19	24	-	67,69	9,16	123,617	-	-	47,95	4,56	123,502	-	19,73	0,115	-	-	-	2,456
09.12.19	24	-	70,29	9,16	124,409	-	-	49,41	4,56	124,214	-	20,87	0,195	-	-	-	2,618
10.12.19	24	-	69,96	9,16	123,242	-	-	49,31	4,56	123,103	-	20,65	0,139	-	-	-	2,563
11.12.19	24	-	68,45	9,16	122,616	-	-	47,62	4,56	122,555	-	20,83	0,061	-	-	-	2,568
12.12.19	24	-	69,28	9,16	124,284	-	-	48,09	4,56	124,279	-	21,18	0,005	-	-	-	2,646
13.12.19	24	-	68,48	9,16	126,136	-	-	48,22	4,56	126,163	-	20,25	-0,027	-	-	-	2,569
14.12.19	24	-	67,76	9,16	126,758	-	-	48,04	4,56	126,833	-	19,72	-0,076	-	-	-	2,514
15.12.19	24	-	67,76	9,16	126,687	-	-	48,11	4,56	126,926	-	19,65	-0,239	-	-	-	2,501
16.12.19	24	-	66,92	9,16	126,265	-	-	47,74	4,56	126,544	-	19,18	-0,279	-	-	-	2,433
17.12.19	24	-	67,21	9,16	125,638	-	-	47,97	4,56	125,881	-	19,24	-0,244	-	-	-	2,430
18.12.19	24	-	66,21	9,16	126,104	-	-	47,70	4,56	126,364	-	18,51	-0,261	-	-	-	2,345
19.12.19	24	-	61,51	9,16	125,665	-	-	44,62	4,56	125,944	-	16,89	-0,279	-	-	-	2,127
20.12.19	24	-	63,28	9,16	123,592	-	-	45,52	4,56	123,746	-	17,76	-0,153	-	-	-	2,208
21.12.19	24	-	60,38	9,16	123,294	-	-	44,15	4,56	123,595	-	16,24	-0,301	-	-	-	2,012
22.12.19	24	-	57,12	9,16	123,196	-	-	42,41	4,56	123,556	-	14,71	-0,360	-	-	-	1,822
Среднее	24,00	-	68,19	9,16	125,131	-	-	47,82	4,56	124,963	-	20,36	0,168	-	-	-	2,571
Итого	720,0	-			3753,939	0,000				3748,887	0,000		5,053	0,00	0,00	0,00	77,14

Ориентировочно до конца месяца(+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 : 3753,939

3748,887

5,053

77,14

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
22.11.19 23:00	62778,725	-	64094,976	-	-	-	-	-
23.12.19 04:00	66557,965	-	67869,240	-	-	-	1453,497	1531,043

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

77,14 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

