

Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 5196

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

гр-д. ГВС VA2305M 25

гр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin

Gmax

50

50

20

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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					
23.10.19	24	3,1	62,75	6,00	14,970	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,75	14,970	0,940
24.10.19	24	3,0	61,47	6,00	14,210	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,47	14,210	0,874
25.10.19	24	3,3	60,74	6,00	15,675	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,74	15,675	0,953
26.10.19	24	3,2	61,52	6,00	15,484	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,52	15,484	0,953
27.10.19	24	3,4	60,91	6,00	16,298	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,91	16,298	0,993
28.10.19	24	3,3	62,03	6,00	15,707	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,03	15,707	0,975
29.10.19	24	3,2	64,88	6,00	15,528	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,88	15,528	1,008
30.10.19	24	3,4	63,46	6,00	16,120	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,46	16,120	1,024
31.10.19	24	3,1	61,68	6,00	14,933	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,68	14,933	0,922
01.11.19	24	3,4	62,02	6,00	16,153	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,02	16,153	1,003
02.11.19	24	3,3	62,10	6,00	15,699	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,10	15,699	0,976
03.11.19	24	3,0	61,99	6,00	14,581	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,99	14,581	0,904
04.11.19	24	3,7	62,99	6,00	17,784	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,99	17,784	1,121
05.11.19	24	3,3	62,41	6,00	16,061	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,41	16,061	1,003
06.11.19	24	3,5	61,69	6,00	16,900	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,69	16,900	1,043
07.11.19	24	3,1	61,78	6,00	14,850	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,78	14,850	0,918
08.11.19	24	2,9	62,01	6,00	14,048	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,01	14,048	0,872
09.11.19	24	3,2	62,37	6,00	15,187	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,37	15,187	0,948
10.11.19	24	3,9	63,50	6,00	18,637	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,50	18,637	1,184
11.11.19	24	3,3	62,92	6,00	15,985	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,92	15,985	1,007
12.11.19	24	3,2	62,21	6,00	15,542	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,21	15,542	0,968
13.11.19	24	3,5	61,82	6,00	16,785	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,82	16,785	1,039
14.11.19	24	3,3	61,75	6,00	16,005	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,75	16,005	0,989
15.11.19	24	2,9	61,29	6,00	14,113	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,29	14,113	0,866
16.11.19	24	3,6	61,80	6,00	17,404	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,80	17,404	1,076
17.11.19	24	3,7	62,32	6,00	17,929	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,32	17,929	1,118
18.11.19	24	3,3	62,12	6,00	15,722	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,12	15,722	0,977
19.11.19	24	3,3	61,40	6,00	15,869	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,40	15,869	0,975
20.11.19	24	2,8	61,54	6,00	13,629	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,54	13,629	0,839
21.11.19	24	3,3	62,39	6,00	15,864	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,39	15,864	0,990
22.11.19	24	3,3	62,13	6,00	15,789	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,13	15,789	0,982
Среднее	24,00	3,3	62,13	6,00	15,789	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,13	15,789	0,982
Итого	744,0				489,459	0,000				0,000	0,000	0,000		62,13	15,789	0,982

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

145,610

343,849

0,000

0,000

145,610

343,849

21,41145

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 04:00	1165,236	-	0,000	-	-	72,684
22.11.19 10:00	1642,614	-	0,000	-	-	102,383

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$

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

21,41115 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)