

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2020

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 № 1596

расходомер Gmin
 VA2305M 40 0,05
 Обратн.тр. VA2305M 40 0,05
 тр-д. ГВС VA2305M 25 0,02

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax Термопреобр.
 50 КТППР-05
 50 КТППР-05
 20 ТПП-15-2

Тхв = 0

Преобр. давления

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

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				
23.12.19	24	3,3	62,63	6,00	15,653	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,63	15,653	0,981
24.12.19	24	1,3	60,25	6,00	6,304	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,25	6,304	0,380
25.12.19	24	2,8	57,94	6,00	13,366	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	57,94	13,366	0,775
26.12.19	24	3,0	62,35	6,00	14,616	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,35	14,616	0,912
27.12.19	24	3,1	63,67	6,00	14,684	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,67	14,684	0,936
28.12.19	24	3,6	62,72	6,00	17,430	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,72	17,430	1,094
29.12.19	24	3,5	63,06	6,00	16,779	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,06	16,779	1,059
30.12.19	24	3,6	63,01	6,00	17,397	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,01	17,397	1,097
31.12.19	24	4,0	63,99	6,00	19,306	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,99	19,306	1,236
01.01.20	24	2,5	61,81	6,00	11,944	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,81	11,944	0,739
02.01.20	24	2,7	62,38	6,00	13,082	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,38	13,082	0,817
03.01.20	24	3,1	62,52	6,00	15,059	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,52	15,059	0,942
04.01.20	24	2,9	62,65	6,00	14,055	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,65	14,055	0,881
05.01.20	24	2,8	62,10	6,00	13,286	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,10	13,286	0,826
06.01.20	24	3,1	62,43	6,00	15,069	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,43	15,069	0,941
07.01.20	24	3,2	62,70	6,00	15,135	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,70	15,135	0,950
08.01.20	24	3,2	63,05	6,00	15,482	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,05	15,482	0,977
09.01.20	24	3,0	62,49	6,00	14,458	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,49	14,458	0,904
10.01.20	24	3,3	62,20	6,00	15,713	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,20	15,713	0,978
11.01.20	24	2,9	62,57	6,00	13,914	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,57	13,914	0,871
12.01.20	24	3,6	62,98	6,00	17,519	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,98	17,519	1,104
13.01.20	24	3,0	62,37	6,00	14,517	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,37	14,517	0,906
14.01.20	24	3,0	62,62	6,00	14,390	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,62	14,390	0,902
15.01.20	24	3,1	62,90	6,00	14,683	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,90	14,683	0,924
16.01.20	24	3,0	63,95	6,00	14,623	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,95	14,623	0,936
17.01.20	24	3,3	63,68	6,00	15,768	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,68	15,768	1,005
18.01.20	24	3,0	62,39	6,00	14,467	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,39	14,467	0,903
19.01.20	24	3,4	63,46	6,00	16,530	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,46	16,530	1,050
20.01.20	24	3,2	62,95	6,00	15,403	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,95	15,403	0,970
21.01.20	24	3,1	62,78	6,00	14,959	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,78	14,959	0,940
22.01.20	24	3,1	61,78	6,00	15,003	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,78	15,003	0,928
Среднее	24,00	3,1	62,53	6,00	14,858	-	-	0,00	-	-	-	-	62,53	14,858	0,931
Итого	744,0				460,595	0,000			0,000	0,000		0,00		460,595	28,86

Ориентировочно до конца месяца(+) 133,721

Корректировка за прошлый месяц (-) 0,000

133,721 8,380

Итого за январь 2020 : 594,316

0,000

594,316 37,243293

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q1, Гкал
23.12.19 04:00	2136,015	-	0,000	-	-	133,535
22.01.20 23:00	2594,885	-	0,000	-	-	162,290

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

37,24329 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

