

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 33, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 4816

Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Gmin
0,08
0,8
0,02
0,0063

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmax
80
80
20
6,3

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 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: $G_{от ф.} = т/сут$ $G_{гвс ф.} = т/сут$ $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$
 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				
23.11.19	24	6,6	68,73	6,00	31,915	-	8,2	38,59	5,00	12,442	-	-	30,14	19,473	1,714
24.11.19	24	7,2	66,46	6,00	34,635	-	8,4	38,36	5,00	12,769	-	-	28,10	21,866	1,813
25.11.19	24	6,5	66,21	6,00	31,435	-	8,6	37,67	5,00	12,968	-	-	28,54	18,468	1,594
26.11.19	24	7,0	66,40	6,00	33,773	-	8,9	38,81	5,00	13,384	-	-	27,59	20,388	1,724
27.11.19	24	6,9	66,45	6,00	33,115	-	9,4	39,75	5,00	14,221	-	-	26,70	18,894	1,636
28.11.19	24	7,4	66,65	6,00	35,757	-	10,4	40,37	5,00	15,729	-	-	26,28	20,028	1,749
29.11.19	24	7,0	66,50	6,00	33,649	-	10,2	39,88	5,00	15,428	-	-	26,62	18,221	1,623
30.11.19	24	7,7	66,70	6,00	36,840	-	10,1	40,35	5,00	15,200	-	-	26,35	21,640	1,845
01.12.19	24	8,0	66,80	6,00	38,485	-	9,8	40,81	5,00	14,756	-	-	25,99	23,730	1,970
02.12.19	24	6,6	66,37	6,00	31,647	-	9,7	38,73	5,00	14,606	-	-	27,64	17,041	1,536
03.12.19	24	6,9	66,37	6,00	32,915	-	9,5	39,02	5,00	14,361	-	-	27,35	18,555	1,625
04.12.19	24	7,0	66,39	6,00	33,474	-	9,7	39,58	5,00	14,644	-	-	26,81	18,831	1,644
05.12.19	24	6,9	66,37	6,00	33,037	-	9,7	39,75	5,00	14,603	-	-	26,63	18,434	1,613
06.12.19	24	6,8	66,31	6,00	32,810	-	9,6	39,43	5,00	14,570	-	-	26,89	18,240	1,602
07.12.19	24	7,2	66,46	6,00	34,590	-	9,6	40,16	5,00	14,580	-	-	26,31	20,011	1,715
08.12.19	24	7,6	66,53	6,00	36,344	-	9,3	40,14	5,00	14,113	-	-	26,40	22,231	1,853
09.12.19	24	6,9	66,26	6,00	32,892	-	9,6	39,77	5,00	14,446	-	-	26,48	18,447	1,606
10.12.19	24	6,7	66,26	6,00	32,112	-	9,3	39,78	5,00	14,048	-	-	26,47	18,065	1,570
11.12.19	24	6,8	66,24	6,00	32,529	-	9,2	38,65	5,00	13,895	-	-	27,59	18,634	1,619
12.12.19	24	6,6	66,20	6,00	31,873	-	9,4	38,73	5,00	14,232	-	-	27,47	17,640	1,560
13.12.19	24	7,0	66,39	6,00	33,679	-	9,9	39,97	5,00	14,899	-	-	26,42	18,780	1,642
14.12.19	24	7,1	66,49	6,00	33,873	-	10,1	39,80	5,00	15,257	-	-	26,70	18,617	1,646
15.12.19	24	7,5	66,65	6,00	35,899	-	10,0	40,02	5,00	15,134	-	-	26,63	20,766	1,788
16.12.19	24	7,1	66,51	6,00	34,258	-	9,9	40,23	5,00	14,958	-	-	26,28	19,299	1,678
17.12.19	24	7,2	66,50	6,00	34,543	-	9,7	40,08	5,00	14,659	-	-	26,42	19,884	1,711
18.12.19	24	6,8	66,35	6,00	32,491	-	9,9	39,65	5,00	14,903	-	-	26,70	17,583	1,566
19.12.19	24	6,8	66,31	6,00	32,543	-	9,8	39,22	5,00	14,837	-	-	27,09	17,705	1,577
20.12.19	24	6,5	68,78	6,00	30,962	-	9,2	39,30	5,00	13,921	-	-	29,48	17,040	1,584
21.12.19	24	7,2	68,13	6,00	34,724	-	9,0	39,87	5,00	13,683	-	-	28,26	21,041	1,822
22.12.19	24	7,3	67,39	6,00	34,889	-	9,0	39,26	5,00	13,651	-	-	28,13	21,238	1,816
Среднее	24,00	7,0	66,67	6,00	33,723	-	9,5	39,52	5,00	14,363	-	-	27,15	19,360	1,681
Итого	720,0				1011,690	0,000				430,895	0,000	0,00		580,796	50,44084

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

Итого за декабрь 2019 : 1011,690

430,895

580,796 50,444084

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.19 00:00	3445,731	-	1524,514	-	-	167,742
23.12.19 04:00	4460,991	-	1957,725	-	-	218,335

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

50,44408 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

