

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 39, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4776

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

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

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, 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				
23.10.19	24	-	60,84	6,00	24,741	-	42,91	5,00	9,501	-	-	17,93	15,239	1,095	
24.10.19	24	-	60,78	6,00	25,539	-	42,86	5,00	9,808	-	-	17,92	15,731	1,131	
25.10.19	24	-	60,80	6,00	26,362	-	42,76	5,00	10,124	-	-	18,04	16,238	1,167	
26.10.19	24	-	60,81	6,00	27,213	-	42,67	5,00	10,451	-	-	18,14	16,762	1,205	
27.10.19	24	-	60,78	6,00	28,091	-	42,54	5,00	10,788	-	-	18,24	17,303	1,244	
28.10.19	24	-	60,79	6,00	28,997	-	42,47	5,00	11,136	-	-	18,32	17,861	1,284	
29.10.19	24	-	60,74	6,00	29,932	-	42,41	5,00	11,495	-	-	18,33	18,437	1,325	
30.10.19	24	-	60,58	6,00	30,898	-	42,31	5,00	11,866	-	-	18,26	19,032	1,368	
31.10.19	24	-	61,31	6,00	14,034	-	42,69	5,00	4,258	-	-	18,62	9,775	0,679	
01.11.19	24	-	60,20	6,00	31,352	-	40,94	5,00	12,310	-	-	19,26	19,042	1,385	
02.11.19	24	-	60,69	6,00	33,667	-	41,34	5,00	12,523	-	-	19,35	21,144	1,527	
03.11.19	24	-	60,48	6,00	32,535	-	41,32	5,00	12,978	-	-	19,15	19,557	1,432	
04.11.19	24	-	61,24	6,00	35,594	-	41,86	5,00	13,247	-	-	19,38	22,347	1,626	
05.11.19	24	-	60,65	6,00	35,599	-	41,51	5,00	12,934	-	-	19,14	22,665	1,623	
06.11.19	24	-	59,69	6,00	32,274	-	40,09	5,00	12,988	-	-	19,60	19,286	1,407	
07.11.19	24	-	60,13	6,00	33,632	-	41,06	5,00	9,587	-	-	19,07	24,045	1,630	
08.11.19	24	-	60,19	6,00	34,248	-	41,83	5,00	8,012	-	-	18,36	26,236	1,728	
09.11.19	24	-	60,69	6,00	34,291	-	43,02	5,00	10,100	-	-	17,67	24,191	1,648	
10.11.19	24	-	61,71	6,00	38,272	-	45,22	5,00	12,089	-	-	16,49	26,183	1,816	
11.11.19	24	-	61,26	6,00	36,772	-	44,58	5,00	16,374	-	-	16,68	20,398	1,524	
12.11.19	24	-	60,31	6,00	34,126	-	42,43	5,00	15,426	-	-	17,88	18,699	1,405	
13.11.19	24	-	59,91	6,00	34,530	-	42,24	5,00	13,871	-	-	17,67	20,660	1,484	
14.11.19	24	-	60,31	6,00	36,340	-	43,17	5,00	15,851	-	-	17,14	20,489	1,508	
15.11.19	24	-	60,08	6,00	36,386	-	43,06	5,00	15,828	-	-	17,01	20,558	1,506	
16.11.19	24	-	60,21	6,00	35,830	-	42,16	5,00	14,865	-	-	18,05	20,965	1,532	
17.11.19	24	-	60,75	6,00	37,548	-	42,21	5,00	14,275	-	-	18,55	23,273	1,680	
18.11.19	24	-	60,37	6,00	33,793	-	42,34	5,00	15,027	-	-	18,03	18,767	1,405	
19.11.19	24	-	59,89	6,00	34,934	-	42,15	5,00	14,567	-	-	17,74	20,367	1,479	
20.11.19	24	-	59,72	6,00	33,736	-	41,80	5,00	14,272	-	-	17,92	19,464	1,419	
21.11.19	24	-	60,59	6,00	32,723	-	41,33	5,00	13,663	-	-	19,26	19,060	1,419	
22.11.19	24	-	60,84	6,00	24,741	-	42,91	5,00	9,501	-	-	17,93	15,239	1,095	
Среднее	24,00	-	60,56	6,00	31,894	-	42,33	5,00	12,249	-	-	18,23	19,646	1,412	
Итого	744,0	-		6,00	988,728	0,000			379,716	0,000	0,00		609,013	43,78	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

299,513
689,215130,210
249,506169,303 12,331
439,710 31,444689

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.11.19 10:00	2102,293	-	968,662	-	-	85,822
22.11.19 13:00	2700,760	-	1200,173	-	-	112,179

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

31,44469 Гкал
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

