

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

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

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q_{гвс}=m3*(h3-hxв)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ 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				
01.10.15	24	-	65,44	5,00	61,411	-	-	58,25	4,00	52,944	-	-	7,19	8,467	0,936
02.10.15	24	-	64,28	5,00	63,208	-	-	57,58	4,00	54,234	-	-	6,71	8,974	0,942
03.10.15	24	-	67,62	5,00	62,269	-	-	60,28	4,00	52,812	-	-	7,34	9,457	1,029
04.10.15	24	-	67,35	5,00	62,408	-	-	60,20	4,00	53,047	-	-	7,16	9,361	1,012
05.10.15	24	-	67,05	5,00	60,874	-	-	59,94	4,00	52,917	-	-	7,11	7,957	0,911
06.10.15	24	-	66,84	5,00	58,052	-	-	59,32	4,00	49,700	-	-	7,52	8,352	0,933
07.10.15	24	-	67,15	5,00	58,034	-	-	59,38	4,00	50,249	-	-	7,78	7,785	0,915
08.10.15	24	-	67,00	5,00	55,985	-	-	58,97	4,00	47,640	-	-	8,03	8,345	0,943
09.10.15	24	-	67,50	5,00	53,516	-	-	59,00	4,00	45,594	-	-	8,50	7,922	0,924
10.10.15	24	-	65,97	5,00	54,417	-	-	57,84	4,00	44,453	-	-	8,13	9,964	1,020
11.10.15	24	-	66,99	5,00	54,084	-	-	58,27	4,00	43,160	-	-	8,73	10,924	1,110
12.10.15	24	-	67,55	5,00	52,401	-	-	58,79	4,00	43,454	-	-	8,76	8,946	0,987
13.10.15	24	-	67,10	5,00	54,353	-	-	58,74	4,00	45,518	-	-	8,36	8,835	0,975
14.10.15	24	-	67,51	5,00	54,349	-	-	59,10	4,00	45,680	-	-	8,41	8,669	0,971
15.10.15	24	-	68,30	5,00	52,399	-	-	59,53	4,00	44,923	-	-	8,77	7,476	0,906
16.10.15	24	-	68,61	5,00	53,355	-	-	59,91	4,00	45,329	-	-	8,70	8,026	0,947
17.10.15	24	-	67,96	5,00	55,789	-	-	59,59	4,00	46,024	-	-	8,37	9,765	1,050
18.10.15	24	-	67,95	5,00	55,775	-	-	59,67	4,00	46,402	-	-	8,28	9,373	1,023
19.10.15	24	-	67,58	5,00	55,600	-	-	59,34	4,00	46,347	-	-	8,23	9,252	1,008
20.10.15	24	-	67,13	5,00	51,444	-	-	58,39	4,00	42,975	-	-	8,74	8,468	0,945
21.10.15	24	-	66,38	5,00	51,409	-	-	57,80	4,00	42,366	-	-	8,58	9,043	0,965
22.10.15	24	-	65,89	5,00	51,903	-	-	57,38	4,00	42,023	-	-	8,51	9,879	1,010
Среднее	24,00	-	67,05	5,00	56,047	-	-	58,97	4,00	47,172	-	-	8,09	8,875	0,976
Итого	528,0				1233,032	0,000				1037,792	0,000	0,00		195,240	21,46

Ориентировочно до конца месяца(+)

482,495

400,457

82,038

8,93

Итого за октябрь 2015 :

1715,528

1438,249

277,278

30,397067

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.15 02:00	17370,112	-	11207,735	-	-	524,912
23.10.15 04:00	19057,815	-	12633,211	-	-	553,974

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учетаГлавный инженер
 (по доверенности абонента)