

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
 ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05196

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 0,2

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				
23.03.19	24	-	62,47	6,00	16,643	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,47	16,643	1,040
24.03.19	24	-	63,07	6,00	18,423	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,07	18,423	1,163
25.03.19	24	-	63,73	6,00	17,032	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,73	17,032	1,086
26.03.19	24	-	64,12	6,00	17,766	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,12	17,766	1,140
27.03.19	24	-	64,17	6,00	16,222	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,17	16,222	1,042
28.03.19	24	-	63,26	6,00	16,489	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,26	16,489	1,044
29.03.19	24	-	63,84	6,00	15,998	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,84	15,998	1,022
30.03.19	24	-	64,31	6,00	17,306	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,31	17,306	1,114
31.03.19	24	-	64,22	6,00	17,988	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,22	17,988	1,156
01.04.19	24	-	62,23	6,00	17,633	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,23	17,633	1,098
02.04.19	24	-	62,23	6,00	17,206	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,23	17,206	1,072
03.04.19	24	-	60,93	6,00	17,005	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,93	17,005	1,037
04.04.19	24	-	62,21	6,00	19,107	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,21	19,107	1,190
05.04.19	24	-	62,30	6,00	17,310	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,30	17,310	1,079
06.04.19	24	-	62,61	6,00	16,381	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,61	16,381	1,026
07.04.19	24	-	63,45	6,00	18,688	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,45	18,688	1,187
08.04.19	24	-	63,01	6,00	17,487	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,01	17,487	1,103
09.04.19	24	-	61,46	6,00	16,852	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,46	16,852	1,037
10.04.19	24	-	61,60	6,00	17,671	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,60	17,671	1,089
11.04.19	24	-	62,56	6,00	18,515	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,56	18,515	1,159
12.04.19	24	-	64,01	6,00	17,944	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,01	17,944	1,150
13.04.19	24	-	63,96	6,00	17,255	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,96	17,255	1,104
14.04.19	24	-	64,93	6,00	16,440	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,93	16,440	1,068
15.04.19	24	-	63,13	6,00	15,153	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,13	15,153	0,957
16.04.19	24	-	62,05	6,00	13,084	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,05	13,084	0,812
17.04.19	24	-	64,32	6,00	16,029	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,32	16,029	1,032
18.04.19	24	-	64,27	6,00	15,936	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,27	15,936	1,025
19.04.19	24	-	62,86	6,00	15,344	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,86	15,344	0,965
20.04.19	24	-	62,98	6,00	16,137	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,98	16,137	1,017
21.04.19	9	-	62,51	6,00	19,553	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,51	19,553	1,223
22.04.19	24	-	63,09	6,00	17,020	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,09	17,020	1,075
Среднее	24,00	-	63,09	6,00	17,020	-	-	0,00	-	-	-	-	63,09	17,020	1,075
Итого	744,0				527,617	0,000				0,000	0,000	0,00		527,617	33,31

Ориентировочно до конца месяца(+)

153,179

0,000

153,179

9,671

Корректировка за прошлый месяц (-)

155,712

0,000

155,712

9,880

Итого за апрель 2019 :

525,085

0,000

525,085

33,10313

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.03.19 11:00	65139,385	-	0,000	-	-	4121,012
21.04.19 23:00	65607,832	-	0,000	-	-	4150,607

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,2$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета33,00021 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)