

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9744

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40 mm
 Обратн.тр. VA2305M 40 mm
 тр-д. ГВС VA2305M 25 mm
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от ф.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс ф.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от ср ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.08.19	24	-	61,15	6,00	17,324	-	-	53,44	5,00	12,282	-	-	7,70	5,041	0,403
24.08.19	24	-	67,81	6,00	26,674	-	-	59,75	5,00	22,512	-	-	8,06	4,161	0,464
25.08.19	24	-	68,95	6,00	25,650	-	-	60,32	5,00	21,683	-	-	8,62	3,968	0,461
26.08.19	24	-	68,92	6,00	26,616	-	-	60,61	5,00	21,613	-	-	8,31	5,003	0,525
27.08.19	24	-	68,70	6,00	25,667	-	-	60,28	5,00	21,126	-	-	8,42	4,541	0,491
28.08.19	24	-	68,34	6,00	26,110	-	-	60,31	5,00	21,505	-	-	8,03	4,606	0,488
29.08.19	24	-	68,32	6,00	25,702	-	-	60,09	5,00	21,389	-	-	8,23	4,313	0,471
30.08.19	24	-	68,14	6,00	25,418	-	-	59,96	5,00	21,037	-	-	8,18	4,381	0,471
31.08.19	24	-	69,41	6,00	24,657	-	-	60,75	5,00	20,676	-	-	8,66	3,981	0,456
01.09.19	24	-	69,53	6,00	25,172	-	-	61,12	5,00	20,396	-	-	8,42	4,776	0,504
02.09.19	24	-	68,28	6,00	25,594	-	-	60,17	5,00	21,414	-	-	8,11	4,180	0,460
03.09.19	24	-	68,47	6,00	25,501	-	-	60,23	5,00	21,511	-	-	8,24	3,990	0,451
04.09.19	24	-	69,03	6,00	26,196	-	-	60,83	5,00	21,706	-	-	8,20	4,491	0,489
05.09.19	24	-	68,29	6,00	26,590	-	-	60,29	5,00	21,663	-	-	8,01	4,927	0,511
06.09.19	24	-	67,98	6,00	26,160	-	-	59,83	5,00	22,178	-	-	8,15	3,982	0,452
07.09.19	24	-	68,94	6,00	26,055	-	-	60,50	5,00	21,524	-	-	8,44	4,532	0,495
08.09.19	24	-	69,32	6,00	26,107	-	-	60,89	5,00	21,087	-	-	8,43	5,020	0,527
09.09.19	24	-	67,93	6,00	25,916	-	-	59,81	5,00	20,989	-	-	8,13	4,927	0,506
10.09.19	24	-	68,03	6,00	24,704	-	-	59,57	5,00	19,879	-	-	8,46	4,825	0,497
11.09.19	24	-	65,47	6,00	25,186	-	-	57,77	5,00	20,105	-	-	7,70	5,081	0,488
12.09.19	24	-	63,99	6,00	25,220	-	-	56,41	5,00	20,342	-	-	7,58	4,878	0,467
13.09.19	24	-	64,06	6,00	25,840	-	-	56,64	5,00	20,411	-	-	7,42	5,430	0,500
14.09.19	24	-	64,94	6,00	25,287	-	-	57,20	5,00	19,822	-	-	7,74	5,464	0,509
15.09.19	24	-	65,30	6,00	26,465	-	-	57,47	5,00	20,297	-	-	7,83	6,168	0,562
16.09.19	24	-	64,64	6,00	25,168	-	-	56,43	5,00	19,821	-	-	8,20	5,347	0,509
17.09.19	24	-	68,69	6,00	23,424	-	-	59,09	5,00	18,592	-	-	9,59	4,832	0,511
18.09.19	24	-	69,41	6,00	24,657	-	-	60,75	5,00	20,676	-	-	8,66	3,981	0,456
19.09.19	24	-	69,53	6,00	25,172	-	-	61,12	5,00	20,396	-	-	8,42	4,776	0,504
20.09.19	24	-	68,28	6,00	25,594	-	-	60,17	5,00	21,414	-	-	8,11	4,180	0,460
21.09.19	24	-	68,47	6,00	25,501	-	-	60,23	5,00	21,511	-	-	8,24	3,990	0,451
22.09.19	24	-	69,03	6,00	26,196	-	-	60,83	5,00	21,706	-	-	8,20	4,491	0,489
Среднее	24,00	-	67,66	6,00	25,339	-	-	59,45	5,00	20,686	-	-	8,21	4,654	0,485
Итого	744,0				785,524	0,000				641,262	0,000	0,00		144,262	15,03

Ориентировочно до конца месяца(+)

202,716

165,487

37,229

3,879

Корректировка за прошлый месяц (-)

164,888

121,411

43,478

4,089

Итого за сентябрь 2019 :

823,352

685,337

138,013

14,819847

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
26.08.19 09:00	631,707	-	405,747	-	-	19,403
18.09.19 16:00	1227,114	-	889,829	-	-	30,906

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$

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

14,81985 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

