

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 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: $G_{от} \phi. = \tau/\text{сут}$ $G_{гвс} \phi. = \tau/\text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ 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	-	67,04	6,00	23,637	-	-	45,75	5,00	13,527	-	-	21,28	10,111	0,966
24.08.19	24	-	70,71	6,00	30,045	-	-	48,64	5,00	19,863	-	-	22,07	10,182	1,159
25.08.19	24	-	71,68	6,00	29,649	-	-	49,01	5,00	20,016	-	-	22,68	9,633	1,145
26.08.19	24	-	71,50	6,00	29,422	-	-	48,96	5,00	20,022	-	-	22,54	9,401	1,124
27.08.19	24	-	72,68	6,00	30,078	-	-	50,55	5,00	20,164	-	-	22,12	9,914	1,168
28.08.19	24	-	71,67	6,00	30,394	-	-	50,54	5,00	20,022	-	-	21,13	10,372	1,167
29.08.19	24	-	70,74	6,00	28,482	-	-	48,63	5,00	19,858	-	-	22,12	8,624	1,050
30.08.19	24	-	70,45	6,00	28,983	-	-	48,90	5,00	19,755	-	-	21,55	9,229	1,077
31.08.19	24	-	72,31	6,00	29,940	-	-	50,43	5,00	20,118	-	-	21,88	9,822	1,151
01.09.19	24	-	71,82	6,00	31,876	-	-	50,67	5,00	20,497	-	-	21,15	11,379	1,252
02.09.19	24	-	70,52	6,00	30,625	-	-	49,72	5,00	20,570	-	-	20,80	10,055	1,138
03.09.19	24	-	71,39	6,00	30,829	-	-	50,18	5,00	20,224	-	-	21,20	10,605	1,187
04.09.19	24	-	71,69	6,00	30,179	-	-	50,18	5,00	20,301	-	-	21,51	9,877	1,146
05.09.19	24	-	70,53	6,00	30,304	-	-	49,47	5,00	20,350	-	-	21,07	9,954	1,132
06.09.19	24	-	70,42	6,00	29,534	-	-	49,25	5,00	20,165	-	-	21,18	9,369	1,088
07.09.19	24	-	71,59	6,00	30,012	-	-	49,15	5,00	19,901	-	-	22,44	10,111	1,171
08.09.19	24	-	71,64	6,00	31,738	-	-	49,59	5,00	20,305	-	-	22,06	11,433	1,268
09.09.19	24	-	69,74	6,00	30,849	-	-	48,31	5,00	19,967	-	-	21,44	10,882	1,188
10.09.19	24	-	70,10	6,00	29,583	-	-	48,47	5,00	19,369	-	-	21,63	10,215	1,136
11.09.19	24	-	67,31	6,00	29,812	-	-	47,16	5,00	19,090	-	-	20,15	10,722	1,107
12.09.19	24	-	65,88	6,00	30,045	-	-	46,34	5,00	19,086	-	-	19,54	10,959	1,096
13.09.19	24	-	66,05	6,00	29,726	-	-	45,90	5,00	19,015	-	-	20,16	10,710	1,091
14.09.19	24	-	66,75	6,00	29,893	-	-	45,60	5,00	19,054	-	-	21,15	10,839	1,127
15.09.19	24	-	67,42	6,00	32,572	-	-	47,31	5,00	19,646	-	-	20,11	12,927	1,267
16.09.19	24	-	66,71	6,00	30,944	-	-	45,71	5,00	19,166	-	-	21,00	11,777	1,189
17.09.19	24	-	70,88	6,00	34,670	-	-	48,66	5,00	18,342	-	-	22,22	16,329	1,566
18.09.19	24	-	68,35	6,00	32,335	-	-	46,30	5,00	18,586	-	-	22,05	13,749	1,350
19.09.19	24	-	71,59	6,00	30,012	-	-	49,15	5,00	19,901	-	-	22,44	10,111	1,171
20.09.19	24	-	71,64	6,00	31,738	-	-	49,59	5,00	20,305	-	-	22,06	11,433	1,268
21.09.19	24	-	69,74	6,00	30,849	-	-	48,31	5,00	19,967	-	-	21,44	10,882	1,188
22.09.19	24	-	70,10	6,00	29,583	-	-	48,47	5,00	19,369	-	-	21,63	10,215	1,136
Среднее	24,00	-	70,02	6,00	30,269	-	-	48,54	5,00	19,565	-	-	21,48	10,704	1,170
Итого	744,0	-	-	-	938,339	0,000	-	-	606,519	0,000	0,00	-	-	331,820	36,27

Ориентировочно до конца месяца(+)

242,152

156,521

85,631

9,359

Корректировка за прошлый месяц (-)

163,549

106,796

56,753

6,425

Итого за сентябрь 2019 :

1016,942

656,244

360,697

39,201763

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 11:00	707,577	-	468,887	-	-	27,315
19.09.19 03:00	1430,958	-	935,518	-	-	55,201

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

39,20176 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

