

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за октябрь 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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.09.19	24	-	68,15	6,00	33,235	-	47,00	5,00	18,319	-	-	21,15	14,915	1,405	
24.09.19	24	-	61,28	6,00	30,722	-	43,54	5,00	18,894	-	-	17,74	11,828	1,060	
25.09.19	24	-	57,44	6,00	33,421	-	47,33	5,00	18,990	-	-	20,10	14,431	1,356	
26.09.19	24	-	66,75	6,00	31,468	-	45,96	5,00	18,355	-	-	20,79	13,113	1,258	
27.09.19	24	-	67,63	6,00	29,217	-	46,10	5,00	18,162	-	-	21,53	11,054	1,139	
28.09.19	24	-	67,14	6,00	30,266	-	46,25	5,00	18,367	-	-	20,89	11,899	1,183	
29.09.19	24	-	67,28	6,00	32,918	-	47,54	5,00	18,971	-	-	19,75	13,947	1,314	
30.09.19	24	-	68,21	6,00	32,306	-	48,84	5,00	18,997	-	-	19,37	13,308	1,277	
01.10.19	24	-	67,81	6,00	33,089	-	49,64	5,00	19,472	-	-	18,16	13,617	1,278	
02.10.19	24	-	69,78	6,00	32,423	-	49,75	5,00	19,537	-	-	20,03	12,886	1,291	
03.10.19	24	-	70,07	6,00	31,503	-	48,88	5,00	19,204	-	-	21,19	12,300	1,270	
04.10.19	24	-	68,70	6,00	30,415	-	47,52	5,00	18,470	-	-	21,19	11,945	1,213	
05.10.19	24	-	69,29	6,00	32,777	-	48,11	5,00	18,111	-	-	21,18	14,666	1,401	
06.10.19	24	-	70,21	6,00	32,584	-	48,85	5,00	18,847	-	-	21,36	13,737	1,368	
07.10.19	24	-	70,00	6,00	30,641	-	48,21	5,00	18,480	-	-	21,79	12,161	1,255	
08.10.19	24	-	69,78	6,00	31,227	-	47,84	5,00	18,191	-	-	21,94	13,036	1,310	
09.10.19	24	-	68,84	6,00	32,316	-	47,77	5,00	18,412	-	-	21,08	13,904	1,346	
10.10.19	24	-	66,95	6,00	31,888	-	46,83	5,00	18,681	-	-	20,12	13,208	1,261	
11.10.19	24	-	67,94	6,00	29,373	-	46,88	5,00	18,549	-	-	21,05	10,824	1,127	
12.10.19	24	-	69,88	6,00	32,842	-	48,84	5,00	19,290	-	-	21,04	13,552	1,354	
13.10.19	24	-	70,11	6,00	34,466	-	49,47	5,00	19,976	-	-	20,64	14,490	1,429	
14.10.19	24	-	60,01	6,00	34,525	-	44,59	5,00	19,683	-	-	15,42	14,841	1,193	
15.10.19	24	-	69,02	6,00	29,915	-	48,12	5,00	18,441	-	-	20,90	11,474	1,178	
16.10.19	24	-	69,08	6,00	31,485	-	49,49	5,00	17,908	-	-	19,59	13,577	1,290	
17.10.19	24	-	69,10	6,00	33,740	-	49,20	5,00	18,414	-	-	19,91	15,326	1,427	
18.10.19	24	-	69,37	6,00	31,961	-	48,24	5,00	18,805	-	-	21,13	13,156	1,311	
19.10.19	24	-	69,51	6,00	32,837	-	48,32	5,00	19,083	-	-	21,19	13,753	1,361	
20.10.19	24	-	69,34	6,00	34,119	-	49,09	5,00	20,405	-	-	20,25	13,715	1,365	
21.10.19	24	-	69,19	6,00	33,826	-	48,77	5,00	20,048	-	-	20,42	13,778	1,364	
22.10.19	24	-	68,20	6,00	32,121	-	47,83	5,00	18,864	-	-	20,38	13,257	1,289	
Среднее	24,00	-	68,20	6,00	32,121	-	47,83	5,00	18,864	-	-	20,38	13,257	1,289	
Итого	720,0	-			963,625	0,000			565,927	0,000	0,00		397,698	38,67	

Ориентировочно до конца месяца(+)

289,087

169,778

119,309

11,601

Корректировка за прошлый месяц (-)

242,152

156,521

85,631

9,359

Итого за октябрь 2019 :

1010,560

579,184

431,377

40,911015

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.19 13:00	1568,016	-	1014,483	-	-	60,893
22.10.19 17:00	2504,172	-	1565,950	-	-	98,396

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

40,91102 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

