

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ-1 50
 Обратн.тр. ПРЭМ-1 50
 тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Тхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ лето: $Q_{гвс}=m3*(h3-hxv)$ 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: $G_{от ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс ф.} = \tau/сут$ $Q_{от ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
01.09.19	24	-	70,19	6,00	64,660	-	-	47,73	5,00	38,227	-	-	22,46	26,433	2,715
02.09.19	24	-	68,85	6,00	63,856	-	-	47,13	5,00	38,512	-	-	21,72	25,344	2,583
03.09.19	24	-	69,26	6,00	62,652	-	-	46,76	5,00	38,118	-	-	22,50	24,534	2,559
04.09.19	24	-	69,70	6,00	62,326	-	-	46,74	5,00	38,540	-	-	22,96	23,786	2,544
05.09.19	24	-	68,80	6,00	62,962	-	-	46,36	5,00	38,339	-	-	22,44	24,623	2,556
06.09.19	24	-	68,67	6,00	63,755	-	-	46,14	5,00	37,842	-	-	22,54	25,913	2,634
07.09.19	24	-	69,74	6,00	62,346	-	-	46,26	5,00	38,300	-	-	23,47	24,046	2,577
08.09.19	24	-	69,95	6,00	65,798	-	-	46,65	5,00	37,568	-	-	23,30	28,230	2,852
09.09.19	24	-	68,15	6,00	63,691	-	-	45,84	5,00	37,231	-	-	22,31	26,460	2,635
10.09.19	24	-	68,32	6,00	62,108	-	-	45,70	5,00	36,080	-	-	22,62	26,028	2,596
11.09.19	24	-	65,72	6,00	63,953	-	-	45,07	5,00	34,384	-	-	20,64	29,569	2,654
12.09.19	24	-	64,34	6,00	63,636	-	-	44,05	5,00	34,759	-	-	20,29	28,877	2,564
13.09.19	24	-	64,36	6,00	60,520	-	-	43,45	5,00	35,552	-	-	20,91	24,969	2,352
14.09.19	24	-	65,11	6,00	63,560	-	-	43,60	5,00	34,407	-	-	21,51	29,153	2,640
15.09.19	24	-	65,55	6,00	68,550	-	-	43,80	5,00	33,792	-	-	21,74	34,758	3,014
16.09.19	24	-	64,92	6,00	67,636	-	-	43,08	5,00	33,423	-	-	21,85	34,213	2,953
17.09.19	24	-	68,96	6,00	62,893	-	-	44,23	5,00	32,856	-	-	24,73	30,037	2,886
18.09.19	24	-	69,70	6,00	62,326	-	-	46,74	5,00	38,540	-	-	22,96	23,786	2,544
19.09.19	24	-	68,80	6,00	62,962	-	-	46,36	5,00	38,339	-	-	22,44	24,623	2,556
20.09.19	24	-	68,67	6,00	63,755	-	-	46,14	5,00	37,842	-	-	22,54	25,913	2,634
21.09.19	24	-	69,74	6,00	62,346	-	-	46,26	5,00	38,300	-	-	23,47	24,046	2,577
22.09.19	24	-	69,95	6,00	65,798	-	-	46,65	5,00	37,568	-	-	23,30	28,230	2,852
Среднее	24,00	-	68,07	6,00	63,731	-	-	45,67	5,00	36,751	-	-	22,39	26,981	2,658
Итого	528,0				1402,091	0,000				808,516	0,000	0,00		593,575	58,48

Ориентировочно до конца месяца(+)

573,583

Корректировка за прошлый месяц (-)

330,757

242,826

23,922

Итого за сентябрь 2019 :

1975,673

1139,273

836,401

82,39957

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
02.09.19 12:00	39419,426	-	17282,344	-	-	2192,802
19.09.19 04:00	40484,843	-	17879,464	-	-	2237,624

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0

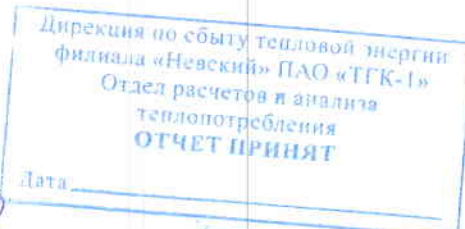
Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

82,3996 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дата

14.09.2019