

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 39, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4776

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС VA2305M 15

Тр. Подпитки

Gmin
0,08

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

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: $G_{от ф.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс ф.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

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				
01.08.19	24	-	62,75	6,00	30,824	-	-	43,62	5,00	16,487	-	-	19,13	14,337	1,216
02.08.19	24	-	63,06	6,00	29,818	-	-	44,33	5,00	16,593	-	-	18,73	13,225	1,146
03.08.19	24	-	61,22	6,00	30,752	-	-	43,14	5,00	16,340	-	-	18,08	14,412	1,179
04.08.19	24	-	61,64	6,00	32,248	-	-	43,74	5,00	16,297	-	-	17,91	15,951	1,276
05.08.19	24	-	62,45	6,00	31,064	-	-	44,38	5,00	16,583	-	-	18,07	14,482	1,205
06.08.19	24	-	64,33	6,00	32,241	-	-	45,66	5,00	14,326	-	-	18,67	17,915	1,421
07.08.19	24	-	61,53	6,00	31,109	-	-	43,26	5,00	16,445	-	-	18,27	14,664	1,204
08.08.19	24	-	62,75	6,00	30,824	-	-	43,62	5,00	16,487	-	-	19,13	14,337	1,216
09.08.19	24	-	63,06	6,00	29,818	-	-	44,33	5,00	16,593	-	-	18,73	13,225	1,146
10.08.19	24	-	61,22	6,00	30,752	-	-	43,14	5,00	16,340	-	-	18,08	14,412	1,179
11.08.19	24	-	61,64	6,00	32,248	-	-	43,74	5,00	16,297	-	-	17,91	15,951	1,276
12.08.19	24	-	62,45	6,00	31,064	-	-	44,38	5,00	16,583	-	-	18,07	14,482	1,205
13.08.19	24	-	63,88	6,00	29,783	-	-	45,34	5,00	16,687	-	-	18,55	13,096	1,147
14.08.19	24	-	64,33	6,00	32,241	-	-	45,66	5,00	14,326	-	-	18,67	17,915	1,421
15.08.19	24	-	60,41	6,00	27,182	-	-	45,76	5,00	11,274	-	-	14,65	15,907	1,127
16.08.19	24	-	54,54	6,00	18,877	-	-	28,25	5,00	0,246	-	-	26,29	18,632	1,023
17.08.19	24	-	55,06	6,00	20,535	-	-	25,22	5,00	2,253	-	-	29,84	18,282	1,075
18.08.19	24	-	56,18	6,00	20,689	-	-	23,20	5,00	4,581	-	-	32,97	16,109	1,434
19.08.19	24	-	61,53	6,00	31,109	-	-	43,26	5,00	16,445	-	-	18,27	14,664	1,204
20.08.19	24	-	62,75	6,00	30,824	-	-	43,62	5,00	16,487	-	-	19,13	14,337	1,216
21.08.19	24	-	63,06	6,00	29,818	-	-	44,33	5,00	16,593	-	-	18,73	13,225	1,146
22.08.19	24	-	61,22	6,00	30,752	-	-	43,14	5,00	16,340	-	-	18,08	14,412	1,179
Среднее	24,00	-	61,41	6,00	29,299	-	-	41,60	5,00	14,118	-	-	19,82	15,181	1,211
Итого	528,0	-			644,573	0,000				310,601	0,000	0,00		333,971	26,64

Ориентировочно до конца месяца(+)

263,689

127,064

136,625

10,897

Корректировка за прошлый месяц (-)

0,000

0,000

0,000

0,000

Итого за август 2019 :

908,262

437,666

470,596

37,534568

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
06.08.19 15:00	3,144	-	1,347	-	-	0,137
19.08.19 21:00	369,044	-	154,877	-	-	16,161

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0

37,53457 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

