

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за август 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

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от} \phi. = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс} \phi. = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \Gamma \text{Кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \Gamma \text{Кал/сут}$ 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	-	66,58	6,00	10,542	-	-	52,99	5,00	6,140	-	-	13,60	4,402	0,377
02.08.19	24	-	66,88	6,00	9,678	-	-	50,84	5,00	5,046	-	-	16,05	4,632	0,391
03.08.19	24	-	66,61	6,00	10,364	-	-	51,36	5,00	4,794	-	-	15,25	5,570	0,445
04.08.19	24	-	67,29	6,00	11,289	-	-	51,68	5,00	4,890	-	-	15,62	6,399	0,507
05.08.19	24	-	66,13	6,00	12,868	-	-	57,43	5,00	7,013	-	-	8,70	5,855	0,449
06.08.19	24	-	67,91	6,00	24,211	-	-	58,96	5,00	19,190	-	-	8,96	5,021	0,514
07.08.19	24	-	68,08	6,00	25,775	-	-	59,46	5,00	20,811	-	-	8,62	4,964	0,518
08.08.19	24	-	69,08	6,00	24,784	-	-	59,99	5,00	20,087	-	-	9,09	4,697	0,508
09.08.19	24	-	70,21	6,00	24,340	-	-	60,86	5,00	19,632	-	-	9,35	4,708	0,515
10.08.19	24	-	67,42	6,00	25,315	-	-	58,93	5,00	20,934	-	-	8,50	4,381	0,474
11.08.19	24	-	67,52	6,00	25,729	-	-	59,22	5,00	20,759	-	-	8,30	4,971	0,509
12.08.19	24	-	68,88	6,00	25,128	-	-	59,94	5,00	20,849	-	-	8,93	4,279	0,482
13.08.19	24	-	70,80	6,00	23,561	-	-	61,05	5,00	19,724	-	-	9,75	3,837	0,465
14.08.19	24	-	70,47	6,00	23,910	-	-	60,94	5,00	20,175	-	-	9,53	3,735	0,456
15.08.19	24	-	66,99	6,00	18,822	-	-	58,79	5,00	14,683	-	-	8,21	4,139	0,398
16.08.19	24	-	58,88	6,00	8,861	-	-	41,27	5,00	3,176	-	-	17,62	5,684	0,391
17.08.19	24	-	60,34	6,00	8,859	-	-	41,77	5,00	2,802	-	-	18,57	6,057	0,418
18.08.19	24	-	60,51	6,00	8,470	-	-	41,66	5,00	2,651	-	-	18,85	5,820	0,402
19.08.19	24	-	61,15	6,00	7,956	-	-	41,99	5,00	2,680	-	-	19,16	5,276	0,374
20.08.19	24	-	68,88	6,00	25,128	-	-	59,94	5,00	20,849	-	-	8,93	4,279	0,482
21.08.19	24	-	70,80	6,00	23,561	-	-	61,05	5,00	19,724	-	-	9,75	3,837	0,465
22.08.19	24	-	70,47	6,00	23,910	-	-	60,94	5,00	20,175	-	-	9,53	3,735	0,456
Среднее	24,00	-	66,90	6,00	18,321	-	-	55,05	5,00	13,490	-	-	11,86	4,831	0,454
Итого	528,0				403,061	0,000				296,782	0,000	0,00		106,278	9,99

Ориентировочно до конца месяца(+)

164,888

121,411

43,478

4,089

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за август 2019 :

567,949

418,193

149,756

14,08303

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.08.19 18:00	247,371	-	121,875	-	-	10,217
20.08.19 00:00	529,371	-	334,101	-	-	16,811

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0

14,08303 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

