

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 38, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 202704
 расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 мм
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax
 Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 ТСП-Н

Tхв = 0
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=
 Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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
		tG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	tG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.11.19	-		67,31	8,30	45,500	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	67,31	45,500	3,065
24.11.19	-		66,63	8,26	50,400	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,63	50,400	3,360
25.11.19	-		66,07	8,27	43,550	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,07	43,550	2,878
26.11.19	-		66,09	8,28	43,830	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,09	43,830	2,895
27.11.19	-		66,10	8,29	45,250	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,10	45,250	2,992
28.11.19	-		66,25	8,29	43,170	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,25	43,170	2,860
29.11.19	-		66,11	8,30	43,700	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,11	43,700	2,891
30.11.19	-		66,16	8,30	42,260	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,16	42,260	2,797
01.12.19	-		66,51	8,26	51,800	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,51	51,800	3,450
02.12.19	-		66,16	8,30	43,280	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,16	43,280	2,866
03.12.19	-		66,08	8,31	41,170	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,08	41,170	2,723
04.12.19	-		66,16	8,30	43,920	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,16	43,920	2,909
05.12.19	-		66,15	8,31	44,690	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,15	44,690	2,956
06.12.19	-		65,93	8,33	41,500	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,93	41,500	2,739
07.12.19	-		66,04	8,32	43,090	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,04	43,090	2,846
08.12.19	-		66,08	8,28	51,250	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,08	51,250	3,389
09.12.19	-		65,51	8,30	43,560	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,51	43,560	2,857
10.12.19	-		65,46	8,33	40,800	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,46	40,800	2,670
11.12.19	-		65,49	8,31	42,760	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,49	42,760	2,801
12.12.19	-		65,46	7,95	42,960	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,46	42,960	2,812
13.12.19	-		66,15	8,14	42,930	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,15	42,930	2,841
14.12.19	-		66,34	8,13	46,500	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,34	46,500	3,087
15.12.19	-		66,58	8,10	50,010	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,58	50,010	3,330
16.12.19	-		66,38	8,07	43,390	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,38	43,390	2,884
17.12.19	-		66,58	8,08	42,620	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,58	42,620	2,840
18.12.19	-		66,61	8,07	40,790	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,61	40,790	2,717
19.12.19	-		66,59	8,09	42,050	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,59	42,050	2,801
20.12.19	-		68,10	8,06	38,810	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	68,10	38,810	2,647
21.12.19	-		68,47	8,09	44,030	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	68,47	44,030	3,016
22.12.19	-		68,27	8,05	48,930	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	68,27	48,930	3,341
Среднее	-	-	66,39	8,22	44,283	-	0,00	-	-	-	-	-	66,39	44,283	2,942
Итого	0,0				1328,500	0,000			0,000	0,000	0,000		66,39	1328,500	88,26

Ориентировочно до конца месяца(+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

1328,500

0,000

1328,500

88,26

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.19 02:00	5924,750	-	0,000	-	-	393,310
23.12.19 09:00	7261,540	-	0,000	-	-	482,126

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды: Tхв= 0

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

88,26 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

