

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

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

Tхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ лето: $Q_{гвс} = m3 * (h3 - hхв)$

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

Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	-	70,08	9,20	104,269	-	-	44,45	4,60	103,750	-	25,63	0,518	-	-	-	2,705
24.11.19	24	-	73,14	9,20	105,487	-	-	45,81	4,60	104,983	-	27,33	0,504	-	-	-	2,916
25.11.19	24	-	73,60	9,20	105,811	-	-	46,13	4,60	105,340	-	27,47	0,471	-	-	-	2,938
26.11.19	24	-	73,97	9,20	107,639	-	-	46,72	4,60	107,208	-	27,25	0,431	-	-	-	2,963
27.11.19	24	-	72,65	9,20	108,811	-	-	46,63	4,60	108,407	-	26,02	0,405	-	-	-	2,860
28.11.19	24	-	68,87	9,20	108,952	-	-	45,16	4,60	108,597	-	23,71	0,355	-	-	-	2,609
29.11.19	24	-	70,85	9,20	109,184	-	-	46,48	4,60	108,934	-	24,38	0,249	-	-	-	2,683
30.11.19	24	-	68,91	9,20	109,051	-	-	45,53	4,60	108,832	-	23,38	0,219	-	-	-	2,569
01.12.19	24	-	71,37	9,20	109,160	-	-	46,43	4,60	108,924	-	24,95	0,236	-	-	-	2,744
02.12.19	24	-	72,57	9,20	109,637	-	-	47,25	4,60	109,302	-	25,32	0,335	-	-	-	2,802
03.12.19	24	-	71,20	9,20	109,322	-	-	46,45	4,60	109,076	-	24,75	0,246	-	-	-	2,727
04.12.19	24	-	69,99	9,20	106,552	-	-	45,71	4,60	106,484	-	24,28	0,068	-	-	-	2,600
05.12.19	24	-	66,79	9,20	104,499	-	-	44,36	4,60	104,631	-	22,43	-0,132	-	-	-	2,353
06.12.19	24	-	64,71	9,20	105,592	-	-	43,64	4,60	105,708	-	21,07	-0,116	-	-	-	2,234
07.12.19	24	-	66,72	9,20	106,075	-	-	44,83	4,60	106,153	-	21,89	-0,078	-	-	-	2,331
08.12.19	24	-	67,34	9,20	105,355	-	-	44,92	4,60	105,444	-	22,43	-0,089	-	-	-	2,372
09.12.19	24	-	68,21	9,20	77,181	-	-	44,20	4,60	77,416	-	24,01	-0,234	-	-	-	2,761
10.12.19	24	-	67,90	9,20	107,789	-	-	45,23	4,60	107,514	-	22,67	0,275	-	-	-	2,466
11.12.19	24	-	68,72	9,20	107,968	-	-	45,13	4,60	107,739	-	23,59	0,229	-	-	-	2,567
12.12.19	24	-	69,65	9,20	108,561	-	-	45,52	4,60	108,454	-	24,13	0,107	-	-	-	2,635
13.12.19	24	-	69,33	9,20	108,067	-	-	45,63	4,60	108,063	-	23,69	0,005	-	-	-	2,571
14.12.19	24	-	68,21	9,20	108,006	-	-	45,38	4,60	108,042	-	22,82	-0,036	-	-	-	2,475
15.12.19	24	-	67,31	9,20	107,643	-	-	44,98	4,60	107,736	-	22,33	-0,092	-	-	-	2,413
16.12.19	24	-	68,44	9,20	107,805	-	-	45,68	4,60	107,914	-	22,77	-0,109	-	-	-	2,463
17.12.19	24	-	66,88	9,20	107,487	-	-	44,88	4,60	107,626	-	21,99	-0,140	-	-	-	2,373
18.12.19	24	-	68,17	9,20	59,085	-	-	45,55	4,60	59,159	-	22,61	-0,074	-	-	-	1,341
19.12.19	24	-	58,36	9,20	23,497	-	-	37,98	4,60	23,714	-	20,38	-0,217	-	-	-	1,703
20.12.19	24	-	66,63	9,20	117,000	-	-	45,07	4,60	116,157	-	21,56	0,843	-	-	-	2,570
21.12.19	24	-	67,27	9,20	115,907	-	-	45,67	4,60	114,999	-	21,61	0,907	-	-	-	2,556
22.12.19	24	-	66,65	9,20	115,709	-	-	45,53	4,60	114,845	-	21,12	0,864	-	-	-	2,493
Среднее	24,00	-	68,82	9,20	102,903	-	-	45,23	4,60	102,705	-	23,59	0,198	-	-	-	2,526
Итого	720,0	-			3087,101	0,000				3081,151	0,000		5,951	0,00	0,00	0,00	75,79

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

3087,101

3081,151

5,951

75,79

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
22.11.19 23:00	57696,909	-	54319,600	-	-	-	1293,016	
23.12.19 04:00	60807,917	-	57424,489	-	-	-	1369,343	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды БВ = 0

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

75,79 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата _____