

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 36955

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

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					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	13,9	71,15	-	266,566	-	13,9	46,11	-	267,717	-	25,04	-1,151	-	-	-	6,696
24.11.19	24	14,0	71,91	-	269,079	-	14,1	46,42	-	270,275	-	25,49	-1,196	-	-	-	6,880
25.11.19	24	12,8	72,51	-	245,105	-	12,8	45,23	-	246,342	-	27,28	-1,237	-	-	-	6,708
26.11.19	24	11,8	72,87	-	227,346	-	11,9	44,07	-	228,566	-	28,80	-1,220	-	-	-	6,567
27.11.19	24	11,5	70,44	-	220,035	-	11,5	43,87	-	220,529	-	26,57	-0,494	-	-	-	5,878
28.11.19	24	13,4	69,03	-	257,493	-	13,4	44,76	-	258,182	-	24,26	-0,689	-	-	-	6,268
29.11.19	24	13,1	69,03	-	251,317	-	13,1	45,73	-	251,520	-	23,30	-0,202	-	-	-	5,898
30.11.19	24	14,4	69,03	-	276,547	-	14,4	46,09	-	277,203	-	22,95	-0,656	-	-	-	6,368
01.12.19	24	14,4	70,11	-	275,791	-	14,4	46,32	-	276,697	-	23,80	-0,906	-	-	-	6,585
02.12.19	24	14,3	70,99	-	275,223	-	14,4	46,92	-	276,136	-	24,07	-0,912	-	-	-	6,646
03.12.19	24	14,3	70,99	-	274,791	-	14,4	46,82	-	275,540	-	24,17	-0,749	-	-	-	6,665
04.12.19	24	14,3	69,19	-	275,403	-	14,4	46,17	-	276,074	-	23,01	-0,671	-	-	-	6,360
05.12.19	24	14,4	66,19	-	275,659	-	14,4	45,24	-	276,674	-	20,95	-1,015	-	-	-	5,796
06.12.19	24	14,3	65,78	-	275,294	-	14,4	45,12	-	276,231	-	20,66	-0,937	-	-	-	5,709
07.12.19	24	14,3	67,97	-	274,620	-	14,4	46,32	-	275,632	-	21,65	-1,012	-	-	-	5,966
08.12.19	24	14,2	68,96	-	273,351	-	14,3	46,71	-	274,469	-	22,25	-1,118	-	-	-	6,104
09.12.19	24	14,3	68,95	-	274,226	-	14,3	46,82	-	275,179	-	22,13	-0,953	-	-	-	6,089
10.12.19	24	14,3	68,93	-	274,207	-	14,3	46,91	-	275,174	-	22,03	-0,967	-	-	-	6,062
11.12.19	24	14,2	68,96	-	272,581	-	14,2	46,05	-	273,434	-	22,91	-0,854	-	-	-	6,267
12.12.19	24	14,3	68,97	-	274,067	-	14,3	45,88	-	274,975	-	23,09	-0,908	-	-	-	6,350
13.12.19	24	14,3	67,72	-	275,441	-	14,4	45,60	-	276,542	-	22,12	-1,100	-	-	-	6,114
14.12.19	24	14,4	67,04	-	275,984	-	14,4	45,43	-	277,087	-	21,61	-1,103	-	-	-	5,985
15.12.19	24	14,4	67,04	-	275,798	-	14,4	45,52	-	276,950	-	21,52	-1,152	-	-	-	5,957
16.12.19	24	14,3	67,04	-	275,342	-	14,4	45,57	-	276,533	-	21,46	-1,191	-	-	-	5,931
17.12.19	24	14,3	67,06	-	275,136	-	14,4	45,68	-	276,188	-	21,38	-1,051	-	-	-	5,905
18.12.19	24	14,3	65,94	-	275,190	-	14,4	45,35	-	276,460	-	20,59	-1,270	-	-	-	5,687
19.12.19	24	14,4	67,49	-	275,543	-	14,4	45,79	-	276,787	-	21,70	-1,244	-	-	-	6,001
20.12.19	24	14,2	68,94	-	273,588	-	14,3	46,42	-	274,898	-	22,52	-1,310	-	-	-	6,182
21.12.19	24	14,2	67,87	-	273,121	-	14,1	46,20	-	270,440	-	21,67	2,681	-	-	-	6,099
22.12.19	24	14,2	67,05	-	272,491	-	13,8	46,36	-	265,822	-	20,69	6,669	-	-	-	5,968
Среднее	24,00	14,0	68,84	-	268,544	-	14,0	45,85	-	269,142	-	22,99	-0,597	-	-	-	6,190
Итого	720,0				8056,334	0,000				8074,252	0,000		-17,919	0,00	0,00	0,00	185,69

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

8056,334

8074,252

-17,919

185,69

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
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

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

185,69 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

