

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 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:** $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxv)$ **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						
23.10.19	24	14,4	53,44	-	277,190	-	14,4	39,64	-	277,016	-	13,80	0,173	-	-	-	3,854
24.10.19	24	14,4	53,43	-	276,547	-	14,4	39,70	-	276,520	-	13,73	0,027	-	-	-	3,822
25.10.19	24	14,4	53,44	-	276,694	-	14,4	39,62	-	276,552	-	13,82	0,142	-	-	-	3,852
26.10.19	24	14,4	53,66	-	276,814	-	14,4	39,92	-	276,779	-	13,74	0,035	-	-	-	3,829
27.10.19	24	15,0	55,36	-	287,198	-	15,0	40,49	-	287,100	-	14,86	0,098	-	-	-	4,297
28.10.19	24	14,3	61,38	-	273,632	-	14,3	42,63	-	273,655	-	18,75	-0,023	-	-	-	5,154
29.10.19	24	14,0	67,41	-	268,744	-	14,0	45,25	-	268,966	-	22,16	-0,223	-	-	-	5,978
30.10.19	24	13,8	70,38	-	265,842	-	13,9	46,28	-	266,492	-	24,10	-0,650	-	-	-	6,427
31.10.19	24	13,6	70,58	-	261,500	-	13,7	46,12	-	262,480	-	24,46	-0,979	-	-	-	6,417
01.11.19	24	13,6	69,43	-	260,771	-	13,6	45,85	-	261,640	-	23,58	-0,869	-	-	-	6,169
02.11.19	24	13,8	68,99	-	264,489	-	13,8	45,73	-	265,404	-	23,26	-0,915	-	-	-	6,172
03.11.19	24	13,9	66,45	-	266,914	-	14,0	44,92	-	268,039	-	21,53	-1,125	-	-	-	5,767
04.11.19	24	14,1	65,12	-	270,779	-	14,2	44,51	-	272,091	-	20,61	-1,313	-	-	-	5,602
05.11.19	24	13,9	67,59	-	267,599	-	14,0	45,23	-	268,878	-	22,36	-1,280	-	-	-	6,004
06.11.19	24	13,8	68,10	-	264,632	-	13,9	45,37	-	266,109	-	22,72	-1,477	-	-	-	6,034
07.11.19	24	13,7	69,71	-	262,223	-	13,7	45,47	-	263,370	-	24,24	-1,147	-	-	-	6,378
08.11.19	24	13,8	69,37	-	265,126	-	13,9	45,44	-	266,281	-	23,93	-1,155	-	-	-	6,366
09.11.19	24	14,0	66,94	-	268,167	-	14,0	44,96	-	269,687	-	21,97	-1,520	-	-	-	5,913
10.11.19	24	14,3	60,80	-	274,126	-	14,3	42,90	-	275,486	-	17,89	-1,360	-	-	-	4,924
11.11.19	24	14,3	58,32	-	275,143	-	14,4	41,75	-	276,384	-	16,57	-1,242	-	-	-	4,580
12.11.19	24	14,3	59,67	-	274,266	-	14,4	41,86	-	275,572	-	17,81	-1,306	-	-	-	4,904
13.11.19	24	14,3	59,21	-	275,056	-	14,4	41,59	-	276,053	-	17,62	-0,997	-	-	-	4,866
14.11.19	24	14,4	55,93	-	276,575	-	14,5	40,36	-	277,481	-	15,57	-0,906	-	-	-	4,327
15.11.19	24	14,4	56,67	-	276,167	-	14,4	40,59	-	277,086	-	16,09	-0,920	-	-	-	4,462
16.11.19	24	14,3	61,67	-	275,243	-	14,4	42,87	-	276,181	-	18,80	-0,938	-	-	-	5,194
17.11.19	24	14,3	61,44	-	274,953	-	14,4	43,00	-	275,784	-	18,44	-0,830	-	-	-	5,091
18.11.19	24	14,4	60,26	-	275,743	-	14,4	42,58	-	276,698	-	17,68	-0,956	-	-	-	4,894
19.11.19	24	14,4	60,26	-	275,581	-	14,4	42,51	-	276,328	-	17,75	-0,747	-	-	-	4,910
20.11.19	24	14,3	61,49	-	274,398	-	14,3	42,77	-	275,239	-	18,72	-0,841	-	-	-	5,156
21.11.19	24	14,2	64,11	-	273,358	-	14,3	43,97	-	273,987	-	20,14	-0,629	-	-	-	5,525
22.11.19	24	14,1	62,35	-	271,849	-	14,2	43,13	-	272,645	-	19,22	-0,796	-	-	-	5,229
Среднее	24,00	14,2	62,35	-	271,849	-	14,2	43,13	-	272,645	-	19,22	-0,796	-	-	-	5,229
Итого	744,0				8427,316	0,000				8451,984	0,000		-24,668	0,00	0,00	0,00	162,10

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

2302,707

6124,609

2303,759

6148,225

-1,052

-23,616

36,77

125,33

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

Время аварийных ситуаций:

-0,03 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

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

125,33 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

