

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31172

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:** $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:**

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот = Qвент. = Qтех.пот. = Qгвс =

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qот.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	15,1	53,37	-	289,136	-	15,0	40,14	-	288,679	-	13,23	0,457	-	-	-	3,864
24.10.19	24	15,0	53,36	-	288,474	-	15,0	40,18	-	288,018	-	13,19	0,457	-	-	-	3,843
25.10.19	24	15,0	53,37	-	288,646	-	15,0	40,09	-	288,094	-	13,28	0,551	-	-	-	3,877
26.10.19	24	15,0	53,60	-	288,807	-	15,0	40,32	-	288,215	-	13,28	0,593	-	-	-	3,879
27.10.19	24	15,0	55,26	-	287,777	-	15,0	40,92	-	287,161	-	14,34	0,616	-	-	-	4,173
28.10.19	24	14,9	60,86	-	285,785	-	14,8	43,06	-	285,102	-	17,80	0,683	-	-	-	5,135
29.10.19	24	14,6	67,14	-	281,099	-	14,6	45,97	-	280,292	-	21,17	0,806	-	-	-	6,010
30.10.19	24	14,5	70,01	-	278,385	-	14,5	46,99	-	277,605	-	23,02	0,779	-	-	-	6,467
31.10.19	24	14,3	70,46	-	273,869	-	14,2	47,00	-	273,118	-	23,46	0,751	-	-	-	6,482
01.11.19	24	14,2	69,28	-	272,471	-	14,2	46,63	-	271,741	-	22,66	0,730	-	-	-	6,229
02.11.19	24	14,4	68,80	-	276,420	-	14,4	46,62	-	275,718	-	22,18	0,702	-	-	-	6,186
03.11.19	24	14,5	66,43	-	278,864	-	14,5	45,85	-	278,198	-	20,59	0,667	-	-	-	5,792
04.11.19	24	14,8	64,97	-	283,254	-	14,7	45,37	-	282,665	-	19,60	0,589	-	-	-	5,600
05.11.19	24	14,6	67,30	-	280,147	-	14,6	46,19	-	279,592	-	21,11	0,555	-	-	-	5,960
06.11.19	24	14,4	67,94	-	277,060	-	14,4	46,23	-	276,410	-	21,70	0,651	-	-	-	6,064
07.11.19	24	14,3	69,46	-	273,942	-	14,2	46,02	-	273,413	-	23,45	0,529	-	-	-	6,469
08.11.19	24	14,4	69,21	-	277,004	-	14,4	46,12	-	275,823	-	23,08	1,182	-	-	-	6,471
09.11.19	24	14,6	66,91	-	280,460	-	14,6	45,54	-	279,916	-	21,37	0,544	-	-	-	6,039
10.11.19	24	14,9	60,94	-	286,414	-	14,9	43,31	-	285,904	-	17,64	0,511	-	-	-	5,093
11.11.19	24	15,0	58,20	-	287,472	-	14,9	42,03	-	287,007	-	16,18	0,464	-	-	-	4,691
12.11.19	24	14,9	59,45	-	286,379	-	14,9	42,20	-	285,886	-	17,25	0,493	-	-	-	4,982
13.11.19	24	14,9	59,17	-	286,898	-	14,9	42,06	-	286,399	-	17,10	0,498	-	-	-	4,949
14.11.19	24	15,0	56,04	-	288,448	-	15,0	40,86	-	287,967	-	15,18	0,482	-	-	-	4,419
15.11.19	24	15,0	56,36	-	288,175	-	15,0	40,88	-	287,663	-	15,49	0,512	-	-	-	4,503
16.11.19	24	15,0	61,31	-	287,314	-	14,9	43,13	-	286,772	-	18,18	0,542	-	-	-	5,266
17.11.19	24	14,9	61,46	-	286,832	-	14,9	43,51	-	286,309	-	17,95	0,522	-	-	-	5,193
18.11.19	24	15,0	60,13	-	287,749	-	15,0	43,02	-	287,270	-	17,11	0,479	-	-	-	4,965
19.11.19	24	15,0	60,14	-	287,538	-	14,9	42,96	-	287,014	-	17,18	0,523	-	-	-	4,983
20.11.19	24	14,9	61,28	-	286,307	-	14,9	43,14	-	285,718	-	18,14	0,589	-	-	-	5,239
21.11.19	24	14,9	63,84	-	285,221	-	14,8	44,30	-	284,587	-	19,54	0,634	-	-	-	5,622
22.11.19	24	14,8	62,20	-	283,545	-	14,7	43,69	-	282,942	-	18,51	0,603	-	-	-	5,282
Среднее	24,00	14,8	62,20	-	283,545	-	14,7	43,69	-	282,942	-	18,51	0,603	-	-	-	5,282
Итого	744,0				8789,892	0,000				8771,198	0,000		18,694	0,00	0,00	0,00	163,73

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

2406,326

6383,566

2400,768

6370,430

5,558

13,136

36,36

127,37

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
25.06.15 12:00	83264,821	-	79474,577	-	-	-	2205,822	
25.06.15 12:00	83264,821	-	79474,577	-	-	-	2205,822	

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

127,37 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)