

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 31184

Подающий тр. расходомер VA2305M,50
 Обратн.тр. VA2305M,50
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпигки

Gmin
0,08
0,08

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmax 80
80

Термопреобр.
КТПТР-05
КТПТР-05

Tхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ 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	dG	G1гвс	G2гвс	dGгвс	Q
		fG1, %	T1 C	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 C	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.19	24	13,5	54,18	-	258,862	-	13,5	47,32	-	259,092	-	6,86	-0,230	-	-	-	1,801
24.10.19	24	13,4	49,35	-	257,532	-	13,4	43,87	-	257,201	-	5,48	0,331	-	-	-	1,511
25.10.19	24	14,5	48,57	-	277,571	-	14,6	43,28	-	279,888	-	5,28	-2,317	-	-	-	1,488
26.10.19	24	14,3	49,06	-	275,112	-	14,4	43,70	-	276,953	-	5,36	-1,841	-	-	-	1,496
27.10.19	24	14,2	48,58	-	272,888	-	14,3	43,08	-	274,877	-	5,50	-1,989	-	-	-	1,523
28.10.19	24	14,1	52,92	-	270,775	-	14,2	45,97	-	272,449	-	6,95	-1,674	-	-	-	1,901
29.10.19	24	12,8	71,32	-	246,310	-	12,9	59,13	-	247,214	-	12,19	-0,904	-	-	-	3,022
30.10.19	24	13,1	72,71	-	252,145	-	13,1	60,37	-	252,354	-	12,34	-0,209	-	-	-	3,148
31.10.19	24	13,6	69,93	-	260,444	-	13,6	58,40	-	260,387	-	11,53	0,057	-	-	-	3,032
01.11.19	24	13,5	68,70	-	259,918	-	13,5	57,61	-	259,733	-	11,09	0,185	-	-	-	2,918
02.11.19	24	13,8	67,47	-	264,529	-	13,8	56,78	-	264,218	-	10,69	0,311	-	-	-	2,868
03.11.19	24	13,9	65,80	-	267,837	-	13,9	55,71	-	267,648	-	10,08	0,189	-	-	-	2,736
04.11.19	24	14,2	63,32	-	271,863	-	14,1	54,15	-	271,638	-	9,17	0,226	-	-	-	2,526
05.11.19	24	14,2	58,88	-	272,034	-	14,2	50,50	-	271,937	-	8,38	0,097	-	-	-	2,309
06.11.19	24	13,7	63,28	-	263,340	-	13,7	53,71	-	263,118	-	9,57	0,221	-	-	-	2,554
07.11.19	24	13,5	64,07	-	258,745	-	13,5	53,85	-	258,544	-	10,22	0,202	-	-	-	2,677
08.11.19	24	13,7	66,82	-	263,311	-	13,7	55,98	-	263,114	-	10,85	0,197	-	-	-	2,891
09.11.19	24	14,0	63,45	-	269,066	-	14,0	53,86	-	268,876	-	9,59	0,190	-	-	-	2,614
10.11.19	24	14,2	55,68	-	273,053	-	14,2	48,24	-	273,011	-	7,44	0,042	-	-	-	2,059
11.11.19	24	14,0	53,98	-	269,165	-	14,0	47,04	-	269,145	-	6,95	0,020	-	-	-	1,897
12.11.19	24	14,0	53,97	-	268,267	-	14,0	46,79	-	268,223	-	7,18	0,043	-	-	-	1,955
13.11.19	24	13,9	58,36	-	267,225	-	13,9	50,09	-	267,309	-	8,27	-0,084	-	-	-	2,236
14.11.19	24	14,0	57,44	-	267,932	-	14,0	49,57	-	268,017	-	7,86	-0,085	-	-	-	2,132
15.11.19	24	14,0	56,34	-	268,013	-	14,0	48,73	-	268,186	-	7,61	-0,172	-	-	-	2,062
16.11.19	24	14,0	56,05	-	268,170	-	14,0	48,43	-	268,125	-	7,62	0,046	-	-	-	2,071
17.11.19	24	13,8	57,34	-	265,767	-	13,8	49,36	-	265,757	-	7,98	0,010	-	-	-	2,149
18.11.19	24	14,0	57,13	-	268,448	-	14,0	49,37	-	268,406	-	7,76	0,042	-	-	-	2,110
19.11.19	24	14,0	56,24	-	268,135	-	14,0	48,61	-	268,075	-	7,63	0,060	-	-	-	2,075
20.11.19	24	13,9	57,00	-	266,583	-	13,9	49,03	-	266,542	-	7,97	0,041	-	-	-	2,152
21.11.19	24	13,7	60,42	-	263,447	-	13,7	51,42	-	263,394	-	8,99	0,053	-	-	-	2,398
22.11.19	24	13,8	59,28	-	265,883	-	13,8	50,80	-	265,114	-	8,48	-0,231	-	-	-	2,277
Среднее	24,00	13,8	59,28	-	265,883	-	13,9	50,80	-	266,114	-	8,48	-0,231	-	-	-	2,277
Итого	744,0				8242,371	0,000		50,80		8249,545	0,000		-7,173	0,00	0,00	0,00	70,59

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

1644,759
6597,612

1640,790
6608,755

3,969
-11,142

15,23
55,35

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
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	-	-
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	3219,194

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

55,35 Гкал
Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

