

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 35177

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin 0,08
 Gmax 80
 0,08 80
 Термопреобр.
 КППТР-05
 КППТР-05

Tхв = 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	dGвс тонн	Q Гкал
		tg1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	tg2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.12.19	24	13,3	70,62	-	255,139	-	13,3	48,66	-	254,620	-	21,95	0,518	-	-	-	5,647
02.12.19	24	13,3	71,92	-	254,799	-	13,3	49,37	-	254,475	-	22,55	0,323	-	-	-	5,783
03.12.19	24	13,3	70,94	-	254,616	-	13,2	48,84	-	254,382	-	22,10	0,234	-	-	-	5,661
04.12.19	24	13,2	68,88	-	253,822	-	13,2	47,90	-	253,676	-	20,97	0,146	-	-	-	5,352
05.12.19	24	13,2	66,66	-	254,016	-	13,2	47,11	-	253,644	-	19,55	0,372	-	-	-	5,003
06.12.19	24	13,2	64,62	-	254,044	-	13,2	46,19	-	253,881	-	18,44	0,163	-	-	-	4,712
07.12.19	24	13,0	66,99	-	250,530	-	13,0	47,16	-	252,896	-	19,25	0,188	-	-	-	4,902
08.12.19	24	12,7	69,74	-	243,825	-	12,7	48,43	-	243,704	-	19,83	0,284	-	-	-	5,001
09.12.19	24	12,2	67,09	-	234,537	-	12,2	46,51	-	234,699	-	21,31	0,121	-	-	-	5,224
10.12.19	24	12,1	69,58	-	232,654	-	12,1	47,10	-	231,566	-	20,58	-0,162	-	-	-	4,846
11.12.19	24	12,1	71,43	-	232,468	-	12,1	47,74	-	232,287	-	22,48	1,088	-	-	-	5,300
12.12.19	24	12,1	70,86	-	232,137	-	12,1	47,82	-	232,287	-	23,03	0,181	-	-	-	5,537
13.12.19	24	12,1	67,72	-	232,344	-	12,1	46,44	-	231,860	-	21,29	0,194	-	-	-	5,379
14.12.19	24	12,1	67,10	-	232,336	-	12,1	46,16	-	232,070	-	20,94	0,266	-	-	-	4,973
15.12.19	24	12,1	66,97	-	232,360	-	12,1	46,08	-	232,168	-	20,89	0,192	-	-	-	4,881
16.12.19	24	12,1	66,46	-	232,065	-	12,1	45,80	-	231,945	-	20,66	0,120	-	-	-	4,819
17.12.19	24	12,1	67,59	-	231,711	-	12,1	46,57	-	231,662	-	21,02	0,050	-	-	-	4,819
18.12.19	24	10,9	66,62	-	208,732	-	10,8	45,36	-	207,603	-	21,26	1,129	-	-	-	4,893
19.12.19	24	12,3	66,26	-	235,814	-	12,2	46,36	-	234,221	-	19,90	1,592	-	-	-	4,506
20.12.19	24	12,3	64,71	-	235,598	-	12,2	45,64	-	234,184	-	19,07	1,414	-	-	-	4,786
21.12.19	24	12,1	64,49	-	232,427	-	12,1	45,47	-	231,491	-	19,02	0,935	-	-	-	4,574
Среднее	24,00	12,5	67,89	-	239,957	-	12,5	46,99	-	239,520	-	20,90	0,438	-	-	-	5,052
Итого	528,0				5279,058	0,000				5269,432	0,000		9,626	0,00	0,00	0,00	111,15

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

5279,058

5269,432

9,626

111,15

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
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	

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

111,15 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

