

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 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: 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=

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	14,5	70,86	-	278,543	-	14,5	46,55	-	277,822	-	24,31	0,721	-	-	-	6,827
24.11.19	24	14,7	71,69	-	281,395	-	14,6	46,96	-	280,605	-	24,73	0,790	-	-	-	7,018
25.11.19	24	13,3	72,24	-	256,315	-	13,3	45,79	-	255,596	-	26,44	0,719	-	-	-	6,832
26.11.19	24	12,2	72,63	-	234,799	-	12,2	44,55	-	234,197	-	28,08	0,602	-	-	-	6,640
27.11.19	24	12,3	70,31	-	236,570	-	12,3	43,99	-	235,982	-	26,32	0,588	-	-	-	6,271
28.11.19	24	12,3	68,80	-	235,851	-	12,3	43,40	-	235,267	-	25,41	0,584	-	-	-	6,036
29.11.19	24	12,2	68,80	-	234,957	-	12,2	43,55	-	234,354	-	25,25	0,603	-	-	-	5,977
30.11.19	24	12,3	68,78	-	235,588	-	12,2	43,62	-	235,011	-	25,16	0,577	-	-	-	5,971
01.12.19	24	12,2	69,78	-	235,173	-	12,2	43,72	-	234,528	-	26,06	0,645	-	-	-	6,174
02.12.19	24	12,2	70,73	-	234,726	-	12,2	44,28	-	234,102	-	26,45	0,624	-	-	-	6,254
03.12.19	24	12,2	70,73	-	234,237	-	12,2	44,14	-	233,590	-	26,60	0,647	-	-	-	6,277
04.12.19	24	12,2	69,07	-	234,711	-	12,2	43,65	-	234,120	-	25,42	0,591	-	-	-	6,010
05.12.19	24	12,3	66,11	-	235,201	-	12,2	42,87	-	234,581	-	23,24	0,620	-	-	-	5,509
06.12.19	24	12,2	65,55	-	234,830	-	12,2	42,77	-	234,189	-	22,78	0,642	-	-	-	5,394
07.12.19	24	12,2	67,65	-	234,341	-	12,2	43,72	-	233,718	-	23,93	0,622	-	-	-	5,653
08.12.19	24	12,1	68,74	-	233,267	-	12,1	44,01	-	232,596	-	24,73	0,672	-	-	-	5,816
09.12.19	24	12,2	68,73	-	233,871	-	12,1	44,12	-	233,189	-	24,61	0,682	-	-	-	5,804
10.12.19	24	12,2	68,73	-	233,975	-	12,2	44,16	-	233,336	-	24,57	0,639	-	-	-	5,795
11.12.19	24	12,1	68,73	-	232,430	-	12,1	43,42	-	231,782	-	25,31	0,648	-	-	-	5,929
12.12.19	24	12,2	68,75	-	233,671	-	12,1	43,33	-	233,023	-	25,42	0,649	-	-	-	5,985
13.12.19	24	12,2	67,59	-	234,900	-	12,2	43,12	-	234,221	-	24,47	0,679	-	-	-	5,794
14.12.19	24	12,3	66,84	-	235,407	-	12,2	42,93	-	234,684	-	23,91	0,723	-	-	-	5,676
15.12.19	24	12,3	66,84	-	235,321	-	12,2	42,93	-	234,610	-	23,91	0,710	-	-	-	5,674
16.12.19	24	12,2	66,83	-	234,891	-	12,2	42,98	-	234,208	-	23,85	0,683	-	-	-	5,649
17.12.19	24	12,2	66,86	-	234,642	-	12,2	43,07	-	233,932	-	23,79	0,710	-	-	-	5,631
18.12.19	24	12,2	65,83	-	234,806	-	12,2	42,84	-	234,100	-	23,00	0,706	-	-	-	5,448
19.12.19	24	12,2	67,13	-	235,072	-	12,2	43,06	-	234,328	-	24,07	0,744	-	-	-	5,707
20.12.19	24	12,2	68,73	-	233,502	-	12,1	43,74	-	232,777	-	24,98	0,725	-	-	-	5,884
21.12.19	24	12,1	67,74	-	232,971	-	12,1	43,37	-	232,273	-	24,36	0,698	-	-	-	5,724
22.12.19	24	12,1	66,85	-	232,438	-	12,1	43,11	-	231,746	-	23,74	0,692	-	-	-	5,565
Среднее	24,00	12,4	68,62	-	238,280	-	12,4	43,79	-	237,616	-	24,83	0,664	-	-	-	5,964
Итого	720,0				7148,402	0,000				7128,469	0,000		19,933	0,00	0,00	0,00	178,93

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

7148,402

7128,469

19,933

178,93

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,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

178,93 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

