

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 47-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 201508
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до
Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.12.15	24	-	52,95	8,64	233,700	-	-	38,92	7,17	233,700	-	14,03	0,000	-	-	-	3,278
24.12.15	24	-	57,43	8,63	233,350	-	-	40,80	7,18	233,350	-	16,63	0,000	-	-	-	3,880
25.12.15	24	-	58,88	8,60	233,960	-	-	41,67	7,14	233,960	-	17,21	0,000	-	-	-	4,025
26.12.15	24	-	58,95	8,72	234,340	-	-	41,48	7,26	234,340	-	17,47	0,000	-	-	-	4,091
27.12.15	24	-	61,43	8,85	233,550	-	-	42,10	7,44	233,550	-	19,33	0,000	-	-	-	4,513
28.12.15	24	-	65,97	8,81	228,530	-	-	43,71	7,48	228,530	-	22,26	0,000	-	-	-	5,085
29.12.15	24	-	68,93	8,67	226,090	-	-	44,92	7,39	226,090	-	24,01	0,000	-	-	-	5,426
30.12.15	24	-	69,33	8,68	229,910	-	-	45,00	7,36	229,910	-	24,33	0,000	-	-	-	5,592
31.12.15	24	-	76,38	8,75	234,380	-	-	48,74	7,37	234,380	-	27,64	0,000	-	-	-	6,480
01.01.16	24	-	79,17	8,80	232,480	-	-	49,65	7,44	232,480	-	29,52	0,000	-	-	-	6,867
02.01.16	24	-	81,30	8,94	230,740	-	-	49,71	7,62	230,740	-	31,59	0,000	-	-	-	7,294
03.01.16	24	-	78,81	8,88	233,410	-	-	49,25	7,51	233,410	-	29,56	0,000	-	-	-	6,901
04.01.16	24	-	83,02	8,81	233,500	-	-	51,18	7,46	233,500	-	31,84	0,000	-	-	-	7,444
05.01.16	24	-	84,95	8,74	234,180	-	-	51,72	3,21	234,170	-	33,23	0,010	-	-	-	7,809
06.01.16	24	-	83,06	8,61	235,900	-	-	50,34	1,66	235,900	-	32,72	0,000	-	-	-	7,749
07.01.16	24	-	86,81	8,85	233,710	-	-	52,86	3,01	233,710	-	33,95	0,000	-	-	-	7,966
08.01.16	24	-	91,49	8,78	231,130	-	-	56,43	4,80	231,130	-	35,06	0,000	-	-	-	8,131
09.01.16	24	-	85,15	8,73	231,230	-	-	50,88	5,46	231,230	-	34,27	0,000	-	-	-	7,940
10.01.16	24	-	83,31	8,68	225,920	-	-	49,81	3,04	225,920	-	33,50	0,000	-	-	-	7,593
11.01.16	24	-	86,65	8,73	229,427	-	-	52,37	4,43	229,427	-	34,28	0,000	-	-	-	7,888
12.01.16	24	-	84,36	8,76	232,490	-	-	51,71	2,95	232,490	-	32,65	0,000	-	-	-	7,617
13.01.16	24	-	83,55	8,82	233,570	-	-	51,96	3,13	233,570	-	31,59	0,000	-	-	-	7,403
14.01.16	24	-	83,22	8,83	232,730	-	-	51,77	2,41	232,210	-	31,45	0,520	-	-	-	7,379
15.01.16	24	-	82,62	8,74	231,530	-	-	50,61	3,16	231,530	-	32,01	0,000	-	-	-	7,437
16.01.16	24	-	81,29	8,74	231,350	-	-	49,99	4,80	231,350	-	31,30	0,000	-	-	-	7,261
17.01.16	24	-	83,61	8,67	231,410	-	-	51,81	4,80	231,410	-	31,80	0,000	-	-	-	7,378
18.01.16	24	-	85,89	8,76	231,300	-	-	52,81	4,80	231,300	-	33,08	0,000	-	-	-	7,671
19.01.16	24	-	83,53	8,71	232,280	-	-	51,75	4,80	232,170	-	31,78	0,110	-	-	-	7,407
20.01.16	24	-	81,52	8,65	231,970	-	-	51,22	4,80	231,970	-	30,30	0,000	-	-	-	7,048
21.01.16	24	-	81,18	8,74	234,140	-	-	51,13	4,80	234,140	-	30,05	0,000	-	-	-	7,055
22.01.16	24	-	83,63	8,77	236,490	-	-	52,04	4,80	236,490	-	31,59	0,000	-	-	-	7,489
Среднее	24,00	-	77,69	8,74	232,216	-	-	48,98	5,38	232,195	-	28,71	0,021	-	-	-	6,681
Итого	744,0	-			7198,697	0,000				7198,057	0,000		0,640	0,00	0,00	0,00	207,10

Ориентировочно до конца месяца(+)

2094,351

2094,210

0,141

65,97

Корректировка за прошлый месяц (-)

2085,531

2085,531

0,000

38,92

Итого за январь 2016 :

7207,517

7206,735

0,781

234,15

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
23.12.15 02:00	49147,130	-	49152,210	-	-	-	902,946	
23.01.16 00:00	56337,110	-	56328,750	-	-	-	1110,390	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= _____ °С

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)


