

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31202

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **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						
23.03.15	24	-	64,10	-	164,797	-	-	37,32	-	161,729	-	26,78	3,068	-	-	-	4,538
24.03.15	24	-	59,76	-	166,358	-	-	36,39	-	163,387	-	23,37	2,971	-	-	-	4,005
25.03.15	24	-	59,12	-	160,625	-	-	35,59	-	157,585	-	23,53	3,040	-	-	-	3,898
26.03.15	24	-	62,65	-	156,461	-	-	36,43	-	153,298	-	26,22	3,163	-	-	-	4,227
27.03.15	24	-	60,38	-	159,363	-	-	36,29	-	156,306	-	24,09	3,057	-	-	-	3,961
28.03.15	24	-	54,44	-	164,159	-	-	34,70	-	161,257	-	19,74	2,902	-	-	-	3,352
29.03.15	24	-	53,37	-	164,919	-	-	34,16	-	162,110	-	19,21	2,810	-	-	-	3,274
30.03.15	24	-	55,97	-	161,835	-	-	34,41	-	158,822	-	21,56	3,013	-	-	-	3,603
31.03.15	24	-	58,02	-	158,306	-	-	35,13	-	155,257	-	22,90	3,048	-	-	-	3,742
01.04.15	24	-	56,79	-	160,354	-	-	35,29	-	157,376	-	21,50	2,978	-	-	-	3,563
02.04.15	24	-	57,81	-	142,453	-	-	33,97	-	139,285	-	23,84	3,168	-	-	-	3,512
03.04.15	24	-	57,27	-	150,097	-	-	34,51	-	146,686	-	22,76	3,411	-	-	-	3,544
04.04.15	24	-	58,28	-	163,517	-	-	36,02	-	160,523	-	22,26	2,993	-	-	-	3,758
05.04.15	24	-	58,85	-	161,834	-	-	36,29	-	158,743	-	22,55	3,091	-	-	-	3,772
06.04.15	24	-	59,66	-	161,952	-	-	36,62	-	158,838	-	23,04	3,114	-	-	-	3,856
07.04.15	24	-	59,31	-	164,483	-	-	36,64	-	161,493	-	22,67	2,990	-	-	-	3,849
08.04.15	24	-	58,46	-	167,672	-	-	36,69	-	164,817	-	21,77	2,854	-	-	-	3,766
09.04.15	24	-	57,23	-	136,111	-	-	36,31	-	133,782	-	20,92	2,329	-	-	-	2,940
10.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
11.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
12.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
13.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
14.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
15.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
16.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
17.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
18.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
19.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
20.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
21.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
22.04.15	24	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
Среднее	24,00	-	58,42	-	159,183	-	-	35,71	-	156,183	-	22,71	3,000	-	-	-	3,731
Итого	744,0	-	-	-	4934,674	0,000	-	-	-	4841,673	0,000	-	93,001	0,00	0,00	0,00	115,66

Ориентировочно до конца месяца(+)

1273,464

1249,464

24,000

29,85

Корректировка за прошлый месяц (-)

1517,432

1490,988

26,444

32,43

Итого за апрель 2015 :

4690,706

4600,149

90,557

113,09

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
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв= _____ С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

_____ Гкал

_____ Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)


