

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 45, СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 45076

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

КТПТР-05

Обратн. тр. ПРЭМ 40

КТПТР-05

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{от.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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						
01.02.16	24	-	64,15	10,20	118,484	-	-	41,97	5,60	120,353	-	22,19	-1,869	0,00	0,00	0,00	2,636
02.02.16	24	-	67,43	10,20	118,330	-	-	43,88	5,60	120,330	-	23,55	-2,000	0,00	0,00	0,00	2,793
03.02.16	24	-	63,42	10,20	118,180	-	-	42,16	5,60	120,410	-	21,26	-2,230	0,00	0,00	0,00	2,520
04.02.16	24	-	65,29	10,20	118,360	-	-	42,63	5,60	120,470	-	22,66	-2,110	0,00	0,00	0,00	2,686
05.02.16	24	-	64,79	10,20	118,330	-	-	42,36	5,60	120,380	-	22,43	-2,050	0,00	0,00	0,00	2,663
06.02.16	24	-	64,89	10,20	118,300	-	-	41,82	5,60	120,390	-	23,07	-2,090	0,00	0,00	0,00	2,734
07.02.16	24	-	63,58	10,20	118,380	-	-	41,45	5,60	120,450	-	22,13	-2,070	0,00	0,00	0,00	2,626
08.02.16	24	-	61,05	10,20	118,360	-	-	40,48	5,60	120,370	-	20,57	-2,010	0,00	0,00	0,00	2,438
09.02.16	24	-	59,12	10,20	118,420	-	-	39,77	5,60	120,450	-	19,35	-2,030	0,00	0,00	0,00	2,297
10.02.16	24	-	58,35	10,20	118,400	-	-	39,52	5,60	120,430	-	18,83	-2,030	0,00	0,00	0,00	2,236
11.02.16	24	-	58,33	10,20	118,240	-	-	39,55	5,60	120,240	-	18,78	-2,000	0,00	0,00	0,00	2,227
12.02.16	24	-	61,05	10,20	118,410	-	-	40,61	5,60	120,350	-	20,44	-1,940	0,00	0,00	0,00	2,424
13.02.16	24	-	62,27	10,20	118,640	-	-	41,23	5,60	120,480	-	21,04	-1,840	0,00	0,00	0,00	2,503
14.02.16	24	-	62,21	10,20	118,540	-	-	41,29	5,60	120,400	-	20,92	-1,860	0,00	0,00	0,00	2,488
15.02.16	24	-	63,43	10,20	118,450	-	-	41,77	5,60	120,270	-	21,66	-1,820	0,00	0,00	0,00	2,574
16.02.16	24	-	64,21	10,20	118,210	-	-	41,93	5,60	119,970	-	22,28	-1,760	0,00	0,00	0,00	2,638
17.02.16	24	-	67,46	10,20	118,280	-	-	42,97	5,60	119,570	-	24,49	-1,290	0,00	0,00	0,00	2,903
18.02.16	24	-	68,68	10,20	118,100	-	-	43,62	5,60	119,790	-	25,06	-1,690	0,00	0,00	0,00	2,967
19.02.16	24	-	66,30	10,20	118,720	-	-	42,77	5,60	120,630	-	23,53	-1,910	0,00	0,00	0,00	2,801
20.02.16	24	-	68,54	10,20	119,260	-	-	43,79	5,60	120,650	-	24,75	-1,390	0,00	0,00	0,00	2,959
21.02.16	24	-	69,09	10,20	119,200	-	-	44,09	5,60	120,640	-	25,00	-1,440	0,00	0,00	0,00	2,989
22.02.16	24	-	67,76	10,20	119,060	-	-	43,64	5,60	120,740	-	24,12	-1,680	0,00	0,00	0,00	2,881
Среднее	24,00	-	64,15	10,20	118,484	-	-	41,97	5,60	120,353	-	22,19	-1,869	-	-	-	2,636
Итого	528,0	-			2606,654	0,000				2647,763	0,000		-41,109	0,00	0,00	0,00	57,98

Ориентировочно до конца месяца(+) 830,830 841,990 -11,160 20,14

Итого за февраль 2016 : 3437,484 3489,753 -52,269 78,12

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
06.02.16 16:00	595,390	-	605,900	-	0,000	0,000	13,556	
23.02.16 01:00	2536,410	-	2576,480	-	0,000	0,000	56,541	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ °С

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

Главный инженер
(по доверенности абонента)