

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 43702

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 32

Обратн.тр. ПРЭМ 20

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ лето: $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$

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	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.12.16	24	-	67,54	7,00	21,210	-	-	52,65	6,50	8,800	-	14,89	12,410	-	-	-	0,946
24.12.16	24	-	66,77	7,00	21,970	-	-	51,55	6,50	8,380	-	15,22	13,590	-	-	-	1,008
25.12.16	24	-	66,89	7,00	23,590	-	-	52,52	6,50	8,140	-	14,37	15,450	-	-	-	1,124
26.12.16	24	-	68,28	7,00	24,850	-	-	54,73	6,50	8,240	-	13,55	16,610	-	-	-	1,218
27.12.16	24	-	69,01	7,00	20,920	-	-	52,32	6,50	8,360	-	16,69	12,560	-	-	-	0,980
28.12.16	24	-	54,14	7,00	22,410	-	-	45,00	6,50	8,300	-	9,14	14,110	-	-	-	0,822
29.12.16	24	-	68,33	7,00	24,230	-	-	52,24	6,50	8,350	-	16,09	15,880	-	-	-	1,185
30.12.16	24	-	66,42	7,00	23,130	-	-	52,06	6,50	8,550	-	14,36	14,580	-	-	-	1,061
31.12.16	24	-	67,05	7,00	29,520	-	-	55,00	6,50	8,950	-	12,05	20,570	-	-	-	1,458
01.01.17	24	-	66,14	7,00	21,000	-	-	52,18	6,50	9,200	-	13,96	11,800	-	-	-	0,890
02.01.17	24	-	65,93	7,00	20,720	-	-	50,82	6,50	8,660	-	15,11	12,060	-	-	-	0,900
03.01.17	24	-	65,96	7,00	22,030	-	-	50,83	6,50	8,350	-	15,13	13,680	-	-	-	1,002
04.01.17	24	-	65,31	7,00	20,520	-	-	48,69	6,50	8,380	-	16,62	12,140	-	-	-	0,905
05.01.17	24	-	65,58	7,00	22,910	-	-	48,67	6,50	8,000	-	16,91	14,910	-	-	-	1,084
06.01.17	24	-	65,89	7,00	23,680	-	-	49,17	6,50	7,940	-	16,72	15,740	-	-	-	1,141
07.01.17	24	-	65,85	7,00	22,350	-	-	49,59	6,50	8,050	-	16,26	14,300	-	-	-	1,044
08.01.17	24	-	66,46	7,00	25,320	-	-	51,08	6,50	8,240	-	15,38	17,080	-	-	-	1,235
09.01.17	24	-	66,59	7,00	24,880	-	-	52,44	6,50	8,540	-	14,15	16,340	-	-	-	1,183
10.01.17	24	-	66,53	7,00	22,850	-	-	51,29	6,50	8,900	-	15,24	13,950	-	-	-	1,039
11.01.17	24	-	66,36	7,00	22,120	-	-	50,93	6,50	8,800	-	15,43	13,320	-	-	-	0,993
12.01.17	24	-	66,27	7,00	22,440	-	-	50,77	6,50	8,780	-	15,50	13,660	-	-	-	1,014
13.01.17	24	-	66,24	7,00	22,680	-	-	51,77	6,50	9,030	-	14,47	13,650	-	-	-	1,011
14.01.17	24	-	65,91	7,00	22,750	-	-	51,55	6,50	9,280	-	14,36	13,470	-	-	-	0,998
15.01.17	24	-	66,46	7,00	24,960	-	-	52,57	6,50	9,310	-	13,89	15,650	-	-	-	1,142
16.01.17	24	-	66,22	7,00	22,690	-	-	51,67	6,50	9,090	-	14,55	13,600	-	-	-	1,008
17.01.17	24	-	66,09	7,00	21,930	-	-	51,29	6,50	9,020	-	14,80	12,910	-	-	-	0,964
18.01.17	24	-	66,28	7,00	22,720	-	-	51,49	6,50	9,350	-	14,79	13,370	-	-	-	1,000
19.01.17	24	-	66,74	7,00	27,440	-	-	53,35	6,50	9,690	-	13,39	17,750	-	-	-	1,288
20.01.17	24	-	66,22	7,00	21,920	-	-	51,81	6,50	9,400	-	14,41	12,520	-	-	-	0,942
21.01.17	24	-	66,20	7,00	21,560	-	-	51,50	6,50	9,050	-	14,70	12,510	-	-	-	0,940
22.01.17	24	-	66,64	7,00	25,660	-	-	53,46	6,50	9,420	-	13,18	16,240	-	-	-	1,182
Среднее	24,00	-	66,14	7,00	23,128	-	-	51,45	6,50	8,727	-	14,69	14,400	-	-	-	1,055
Итого	744,0				716,960	0,000				270,550	0,000		446,410	0,00	0,00	0,00	32,71

Ориентировочно до конца месяца(+)

210,754

Корректировка за прошлый месяц (-)

207,681

Итого за январь 2017 :

720,033

83,597

88,560

265,587

127,157

119,121

454,446

9,42

8,98

33,15

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
23.12.16 04:00	18173,230	-	8440,060	-	-	-	719,127	
23.01.17 04:00	18890,060	-	8711,090	-	-	-	751,805	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0,7
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета32,83 Гкал
ГкалГлавный инженер
 (по доверенности абонента)

