

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за июль 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 44596 расходомер *50074* Приборы УУТЭ поверены до _____ Тхв=0 С
 Gmin Gmax Термопреобр. Преобр. давления
 Подающий тр. ПРЭМ 40 КТППР-05
 Обратн.тр. ПРЭМ 20 КТППР-05
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср.} = Q_{гвс.ср.} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от} \text{ ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от} \text{ ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

*Исправьте
к Т/воша*

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал	
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал					
23.06.15	24	-	20,56	7,00	0,000	-	-	20,15	6,50	0,000	-	-	-	0,41	0,000	0,000
24.06.15	24	-	19,37	7,00	0,000	-	-	19,43	6,50	0,000	-	-	-	-0,06	0,000	0,000
25.06.15	24	-	19,06	7,00	0,000	-	-	19,16	6,50	0,000	-	-	-	-0,10	0,000	0,000
26.06.15	24	-	18,64	7,00	0,000	-	-	18,75	6,50	0,000	-	-	-	-0,11	0,000	0,000
27.06.15	24	-	18,40	7,00	0,000	-	-	18,51	6,50	0,000	-	-	-	-0,11	0,000	0,000
28.06.15	24	-	18,23	7,00	0,000	-	-	18,35	6,50	0,000	-	-	-	-0,12	0,000	0,000
29.06.15	24	-	18,13	7,00	0,000	-	-	18,26	6,50	0,000	-	-	-	-0,13	0,000	0,000
30.06.15	24	-	18,06	7,00	0,000	-	-	18,18	6,50	0,000	-	-	-	-0,12	0,000	0,000
01.07.15	24	-	18,08	7,00	0,000	-	-	18,21	6,50	0,000	-	-	-	-0,13	0,000	0,000
02.07.15	24	-	57,61	7,00	8,820	-	-	18,07	6,50	0,000	-	-	-	39,54	8,820	0,508
03.07.15	24	-	60,18	7,00	26,110	-	-	19,71	6,50	0,000	-	-	-	40,47	26,110	1,573
04.07.15	24	-	58,74	7,00	19,580	-	-	20,87	6,50	0,000	-	-	-	37,87	19,580	1,150
05.07.15	24	-	63,60	7,00	31,010	-	-	46,30	6,50	11,110	-	-	-	17,30	19,900	1,459
06.07.15	24	-	65,55	7,00	35,880	-	-	48,25	6,50	16,210	-	-	-	17,30	19,670	1,573
07.07.15	24	-	64,75	7,00	33,740	-	-	47,41	6,50	16,160	-	-	-	17,34	17,580	1,418
08.07.15	24	-	63,31	7,00	33,580	-	-	46,90	6,50	15,880	-	-	-	16,41	17,700	1,381
09.07.15	24	-	64,65	7,00	32,690	-	-	47,10	6,50	17,170	-	-	-	17,55	15,520	1,304
10.07.15	24	-	64,16	7,00	34,740	-	-	47,74	6,50	16,420	-	-	-	16,42	18,320	1,447
11.07.15	24	-	65,79	7,00	35,180	-	-	48,09	6,50	16,680	-	-	-	17,70	18,500	1,514
12.07.15	24	-	66,66	7,00	37,720	-	-	49,02	6,50	16,050	-	-	-	17,64	21,670	1,728
13.07.15	24	-	65,84	7,00	34,440	-	-	48,24	6,50	17,110	-	-	-	17,60	17,330	1,443
14.07.15	24	-	66,32	7,00	35,750	-	-	48,70	6,50	17,230	-	-	-	17,62	18,520	1,533
15.07.15	24	-	62,21	7,00	39,650	-	-	48,69	6,50	20,520	-	-	-	13,52	19,130	1,468
16.07.15	24	-	68,05	7,00	44,040	-	-	53,16	6,50	26,950	-	-	-	14,89	17,090	1,566
17.07.15	24	-	69,63	7,00	43,830	-	-	54,02	6,50	27,620	-	-	-	15,61	16,210	1,559
18.07.15	24	-	68,12	7,00	44,560	-	-	53,17	6,50	27,690	-	-	-	14,95	16,870	1,564
19.07.15	24	-	67,19	7,00	45,760	-	-	53,07	6,50	26,990	-	-	-	14,12	18,770	1,645
20.07.15	24	-	68,05	7,00	43,100	-	-	53,07	6,50	24,490	-	-	-	14,98	18,610	1,634
21.07.15	24	-	67,66	7,00	38,260	-	-	51,06	6,50	21,660	-	-	-	16,60	16,600	1,484
22.07.15	24	-	67,34	7,00	39,790	-	-	51,29	6,50	21,370	-	-	-	16,05	18,420	1,584
Среднее	24,00	-	51,13	7,00	24,608	-	-	37,43	6,50	11,910	-	-	-	13,70	12,697	1,018
Итого	720,0	-			738,230	0,000				357,310	0,000	0,00		380,920	30,54	

Ориентировочно до конца месяца(+) 384,866 227,276 157,590 14,19
 Корректировка за прошлый месяц (-) 246,971 92,411 154,560 11,635
Итого за июль 2015 : 876,124 492,174 383,950 33,088714

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.04.15 21:00	56924,070	-	5991,650	-	-	3233,728
05.04.15 21:00	56924,070	-	5991,650	-	-	3233,728

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 _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

