

Отчет о теплотреблении по приборам УУЭ за февраль 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер

Gmin

Приборы УУЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КРТ-9

КРТ-9

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, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/сут}$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

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				
23.01.15	-		69,26	7,88	102,210	-	51,08	7,66	54,130	-	-	-	18,18	48,080	4,315
24.01.15	-		69,32	7,86	109,330	-	52,47	7,64	55,830	-	-	-	16,85	53,500	4,651
25.01.15	-		69,34	7,86	112,230	-	53,10	7,63	55,940	-	-	-	16,24	56,290	4,811
26.01.15	-		69,29	7,87	101,470	-	51,93	7,65	55,800	-	-	-	17,36	45,670	4,133
27.01.15	-		69,29	7,88	101,760	-	51,79	7,65	55,980	-	-	-	17,50	45,780	4,152
28.01.15	-		69,28	7,87	102,270	-	52,01	7,65	55,610	-	-	-	17,27	46,660	4,195
29.01.15	-		69,28	7,87	101,230	-	51,74	7,65	55,420	-	-	-	17,54	45,810	4,145
30.01.15	-		63,04	7,83	106,650	-	49,25	7,59	57,580	-	-	-	13,79	49,070	3,887
31.01.15	-		69,28	7,87	105,800	-	52,44	7,65	54,990	-	-	-	16,84	50,810	4,447
01.02.15	-		69,33	7,85	114,620	-	53,74	7,62	56,700	-	-	-	15,59	57,920	4,900
02.02.15	-		69,29	7,88	100,850	-	51,75	7,65	55,240	-	-	-	17,54	45,610	4,129
03.02.15	-		69,29	7,87	104,910	-	52,93	7,65	54,280	-	-	-	16,36	50,630	4,397
04.02.15	-		69,28	7,87	102,600	-	53,32	7,65	55,520	-	-	-	15,96	47,080	4,151
05.02.15	-		69,32	7,87	103,920	-	53,09	7,63	57,200	-	-	-	16,23	46,720	4,170
06.02.15	-		69,26	7,88	106,800	-	52,91	7,62	58,850	-	-	-	16,35	47,950	4,286
07.02.15	-		69,30	7,87	116,980	-	54,61	7,56	65,470	-	-	-	14,69	51,510	4,533
08.02.15	-		69,32	7,85	122,890	-	55,10	7,54	65,970	-	-	-	14,22	56,920	4,886
09.02.15	-		69,16	7,87	111,300	-	53,41	7,59	63,040	-	-	-	15,75	48,260	4,331
10.02.15	-		69,19	7,88	110,080	-	53,41	7,58	63,790	-	-	-	15,78	46,290	4,209
11.02.15	-		69,16	7,87	112,590	-	54,23	7,54	67,720	-	-	-	14,93	44,870	4,115
12.02.15	-		69,20	7,87	116,050	-	54,58	7,52	70,090	-	-	-	14,62	45,960	4,209
13.02.15	-		69,23	7,87	114,790	-	54,55	7,53	69,890	-	-	-	14,68	44,900	4,136
14.02.15	-		69,23	7,86	119,830	-	55,05	7,52	69,680	-	-	-	14,18	50,150	4,462
15.02.15	-		69,26	7,85	123,200	-	54,99	7,55	65,750	-	-	-	14,27	57,450	4,919
16.02.15	-		69,26	7,87	109,070	-	52,75	7,63	57,060	-	-	-	16,51	52,010	4,544
17.02.15	-		69,28	7,87	100,620	-	51,25	7,66	53,230	-	-	-	18,03	47,390	4,245
18.02.15	-		69,27	7,87	99,660	-	51,41	7,66	53,990	-	-	-	17,86	45,670	4,128
19.02.15	-		69,33	7,86	102,060	-	52,28	7,62	57,660	-	-	-	17,05	44,400	4,063
20.02.15	-		69,36	7,86	114,730	-	53,16	7,60	59,750	-	-	-	16,20	54,980	4,783
21.02.15	-		69,28	7,86	109,840	-	53,42	7,61	58,840	-	-	-	15,86	51,000	4,468
22.02.15	-		69,34	7,86	107,860	-	52,81	7,61	57,360	-	-	-	16,53	50,500	4,452
Среднее	-		69,07	7,87	108,652	-	52,92	7,61	59,302	-	-	-	16,15	49,350	4,363
Итого	0,0				3368,200	0,000			1838,360	0,000	0,00			1529,840	135,25

Ориентировочно до конца месяца (+) 637,577

Корректировка за прошлый месяц (-) 913,513

Итого за февраль 2015 : 3092,264

341,049

471,394

1708,014

296,529

442,119

1384,250

26,30

38,897

122,655

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.15 11:00	45179,060	-	26247,630	-	-	1616,466
23.02.15 04:00	48522,190	-	28070,630	-	-	1750,711

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)

ЗАО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Секция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИЕМ УСЛОВНО
 по заявке на получение АКТА допуска УУ
 26.02.2015