

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июнь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 15,2

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ 40

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

КТПТР-05

КРТ-9

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

КТПТР-05

КРТ-9

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $M2(h1-h2)+Mг(h1-hx)$ 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: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод 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				
23.05.16	-		68,68	6,50	121,930	-	48,97	7,95	59,040	-	-	19,71	62,890	5,479	
24.05.16	-		69,18	6,50	118,590	-	49,22	7,95	58,810	-	-	19,96	59,780	5,307	
25.05.16	-		70,41	6,50	115,160	-	49,93	7,95	59,080	-	-	20,48	56,080	5,154	
26.05.16	-		70,10	6,50	119,180	-	50,10	7,95	58,770	-	-	20,00	60,410	5,409	
27.05.16	-		70,33	6,50	115,080	-	51,65	7,91	57,590	-	-	18,68	57,490	5,114	
28.05.16	-		70,06	6,50	114,560	-	50,63	7,95	58,410	-	-	19,43	56,150	5,065	
29.05.16	-		67,31	6,50	123,580	-	48,63	7,93	58,440	-	-	18,68	65,140	5,474	
30.05.16	-		70,16	6,50	121,450	-	50,24	7,94	59,370	-	-	19,92	62,080	5,533	
31.05.16	-		68,70	6,50	117,870	-	49,56	7,94	58,780	-	-	19,14	59,090	5,181	
01.06.16	-		69,42	6,50	116,620	-	49,79	7,95	58,620	-	-	19,63	58,000	5,176	
02.06.16	-		68,27	6,50	118,070	-	49,45	7,95	57,670	-	-	18,82	60,400	5,203	
03.06.16	-		68,29	6,50	109,340	-	49,07	7,95	57,440	-	-	19,22	51,900	4,643	
04.06.16	-		69,20	6,50	111,180	-	49,52	7,95	58,010	-	-	19,68	53,170	4,821	
05.06.16	-		70,23	6,50	119,390	-	49,69	7,94	57,840	-	-	20,54	61,550	5,508	
06.06.16	-		69,93	6,50	116,820	-	49,61	7,93	61,120	-	-	20,32	55,700	5,135	
07.06.16	-		68,46	6,50	119,240	-	48,65	7,94	61,080	-	-	19,81	58,160	5,191	
08.06.16	-		68,19	6,50	121,690	-	48,61	7,94	61,120	-	-	19,58	60,570	5,324	
09.06.16	-		67,47	6,50	120,920	-	47,66	7,94	60,270	-	-	19,81	60,650	5,283	
10.06.16	-		68,32	6,50	122,480	-	48,29	7,94	60,380	-	-	20,03	62,100	5,449	
11.06.16	-		67,96	6,50	119,060	-	47,98	7,94	60,450	-	-	19,98	58,610	5,188	
12.06.16	-		68,45	6,50	117,410	-	47,81	7,94	60,500	-	-	20,64	56,910	5,141	
13.06.16	-		69,10	6,50	133,820	-	48,54	7,86	59,120	-	-	20,56	74,700	6,375	
14.06.16	-		60,97	6,50	73,670	-	46,41	6,91	38,760	-	-	14,56	34,910	2,689	
15.06.16	-		26,38	6,50	0,000	-	19,23	5,90	0,000	-	-	7,15	0,000	0,000	
16.06.16	-		24,64	6,50	0,000	-	19,41	5,90	0,000	-	-	5,23	0,000	0,000	
17.06.16	-		24,59	6,50	0,000	-	19,67	5,90	0,000	-	-	4,92	0,000	0,000	
18.06.16	-		24,40	6,50	0,000	-	19,97	5,90	0,000	-	-	4,43	0,000	0,000	
19.06.16	-		23,53	6,50	0,000	-	18,59	5,90	0,000	-	-	4,94	0,000	0,000	
20.06.16	-		23,36	6,50	0,000	-	19,11	5,90	0,000	-	-	4,25	0,000	0,000	
21.06.16	-		23,58	6,50	0,000	-	19,38	5,90	0,000	-	-	4,20	0,000	0,000	
22.06.16	-		23,11	6,50	0,000	-	19,09	5,90	0,000	-	-	4,02	0,000	0,000	
Среднее	-	-	57,19	6,50	86,681	-	41,43	7,38	43,247	-	-	15,75	43,434	3,834	
Итого	0,0				2687,110	0,000			1340,670	0,000	0,00		1346,440	118,84	

Ориентировочно до конца месяца(+)

358,950

181,330

177,620 15,78

Корректировка за прошлый месяц (-)

1073,979

520,856

553,123 48,613

Итого за июнь 2016 :

1972,081

1001,144

970,937 86,006714

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.05.16 13:00	47234,160	-	29836,390	-	-	1708,148
22.05.16 13:00	47234,160	-	29836,390	-	-	1708,148

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 15,2$

71,54363 Гкал

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

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

29.06.2016