

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017

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

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ лето: $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ 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: $G_{от.ф.} = т/сут$ $G_{гвс.ф.} = т/сут$ $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$ 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				
20.02.17	-	67,08	7,86	99,440	-	50,70	7,54	55,160	-	-	16,38	44,280	3,873		
21.02.17	-	67,04	7,87	98,210	-	50,20	7,60	51,100	-	-	16,84	47,110	4,019		
22.02.17	-	67,00	7,87	97,190	-	49,76	7,60	50,480	-	-	17,24	46,710	4,002		
23.02.17	-	67,20	7,86	102,810	-	51,04	7,54	54,800	-	-	16,16	48,010	4,112		
24.02.17	-	67,19	7,86	100,280	-	50,68	7,55	54,210	-	-	16,51	46,070	3,990		
25.02.17	-	67,05	7,87	97,970	-	49,79	7,62	48,930	-	-	17,26	49,040	4,133		
26.02.17	-	67,22	7,84	106,750	-	51,22	7,57	51,320	-	-	16,00	55,430	4,546		
27.02.17	-	67,14	7,87	98,270	-	50,31	7,58	51,810	-	-	16,83	46,460	3,993		
28.02.17	-	67,11	7,86	102,020	-	51,07	7,55	53,930	-	-	16,04	48,090	4,090		
01.03.17	-	67,08	7,86	101,720	-	51,41	7,53	55,660	-	-	15,67	46,060	3,963		
02.03.17	-	66,99	7,87	95,960	-	50,19	7,56	52,720	-	-	16,80	43,240	3,783		
03.03.17	-	69,11	7,88	91,470	-	50,07	7,64	46,760	-	-	19,04	44,710	3,982		
04.03.17	-	71,54	7,88	90,210	-	50,95	7,66	45,350	-	-	20,59	44,860	4,147		
05.03.17	-	71,59	7,87	98,270	-	52,06	7,65	44,550	-	-	19,53	53,720	4,718		
06.03.17	-	69,81	7,88	91,090	-	50,17	7,67	44,290	-	-	19,64	46,800	4,137		
07.03.17	-	67,09	7,88	89,810	-	48,20	7,65	45,430	-	-	18,89	44,380	3,836		
08.03.17	-	67,17	7,86	98,380	-	50,02	7,61	48,080	-	-	17,15	50,300	4,201		
09.03.17	-	62,09	7,86	100,740	-	47,51	7,56	52,170	-	-	14,58	48,570	3,774		
10.03.17	-	46,50	7,84	103,690	-	38,75	7,57	50,000	-	-	7,75	53,690	2,879		
11.03.17	-	66,90	7,87	94,770	-	49,09	7,62	47,300	-	-	17,81	47,470	4,020		
12.03.17	-	67,15	7,85	105,840	-	50,83	7,58	49,130	-	-	16,32	56,710	4,611		
13.03.17	-	66,99	7,87	95,560	-	49,50	7,60	49,030	-	-	17,49	46,530	3,975		
14.03.17	-	67,03	7,87	98,340	-	50,61	7,59	49,600	-	-	16,42	48,740	4,083		
15.03.17	-	69,63	7,87	92,340	-	50,75	7,62	48,040	-	-	18,88	44,300	3,993		
16.03.17	-	70,81	7,88	88,600	-	50,78	7,63	46,620	-	-	20,03	41,980	3,906		
17.03.17	-	69,40	7,88	88,110	-	49,59	7,66	44,720	-	-	19,81	43,390	3,901		
18.03.17	-	69,48	7,88	91,860	-	50,50	7,65	45,120	-	-	18,98	46,740	4,106		
19.03.17	-	69,21	7,87	96,400	-	50,89	7,64	45,020	-	-	18,32	51,380	4,381		
20.03.17	-	71,41	7,88	86,830	-	50,40	7,66	44,670	-	-	21,01	42,160	3,950		
21.03.17	-	70,68	7,87	86,910	-	50,54	7,62	46,930	-	-	20,14	39,980	3,773		
22.03.17	-	69,56	7,87	89,240	-	50,23	7,62	46,540	-	-	19,33	42,700	3,870		
Среднее	-	67,46	7,87	96,099	-	49,93	7,60	49,015	-	-	17,53	47,084	4,024		
Итого	0,0			2979,080	0,000			1519,470	0,000	0,00		1459,610	124,75		

Ориентировочно до конца месяца(+)

807,364

410,940

396,424

35,85

Корректировка за прошлый месяц (-)

956,057

524,533

431,524

36,756

Итого за март 2017 :

2830,387

1405,877

1424,510

123,84571

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
20.02.17 05:00	130511,970	-	49653,870	-	-	6124,520
23.03.17 20:00	133544,290	-	51199,060	-	-	6251,610

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,7$

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

122,8685 Гкал

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 29.03.2017