

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 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
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв =

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: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ 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, $Q_{от.гвс.ср.} = Q_{гвс.ср.} =$ 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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.01.17	24	-	71,77	10,30	178,350	-	-	50,21	5,60	174,700	-	21,56	3,650	-	-	-	4,044
24.01.17	24	-	69,07	10,30	177,870	-	-	48,68	5,60	174,290	-	20,39	3,580	-	-	-	3,813
25.01.17	24	-	68,16	10,30	177,490	-	-	47,66	5,60	173,920	-	20,50	3,570	-	-	-	3,821
26.01.17	24	-	71,32	10,30	175,330	-	-	48,92	5,60	171,730	-	22,40	3,600	-	-	-	4,116
27.01.17	24	-	74,68	10,30	174,910	-	-	51,24	5,60	171,380	-	23,44	3,530	-	-	-	4,295
28.01.17	24	-	69,13	10,30	174,920	-	-	48,52	5,60	171,410	-	20,61	3,510	-	-	-	3,784
29.01.17	24	-	66,59	10,30	175,410	-	-	47,14	5,60	171,910	-	19,45	3,500	-	-	-	3,588
30.01.17	24	-	67,81	10,30	175,610	-	-	47,68	5,60	172,010	-	20,13	3,600	-	-	-	3,718
31.01.17	24	-	69,22	10,30	176,870	-	-	48,48	5,60	173,290	-	20,74	3,580	-	-	-	3,854
01.02.17	24	-	70,50	10,30	177,180	-	-	49,10	5,60	173,600	-	21,40	3,580	-	-	-	3,981
02.02.17	24	-	71,81	10,30	177,090	-	-	49,54	5,60	173,490	-	22,27	3,600	-	-	-	4,132
03.02.17	24	-	72,60	10,30	176,620	-	-	50,09	5,60	173,040	-	22,51	3,580	-	-	-	4,168
04.02.17	24	-	75,05	10,30	176,460	-	-	51,41	5,60	172,860	-	23,64	3,600	-	-	-	4,371
05.02.17	24	-	75,84	10,30	178,020	-	-	51,82	5,60	174,360	-	24,02	3,660	-	-	-	4,475
06.02.17	24	-	76,08	10,30	181,030	-	-	51,39	5,60	177,290	-	24,69	3,740	-	-	-	4,676
07.02.17	24	-	79,34	10,30	180,170	-	-	52,19	5,60	176,430	-	27,15	3,740	-	-	-	5,100
08.02.17	24	-	82,49	10,30	180,500	-	-	54,21	5,60	176,790	-	28,28	3,710	-	-	-	5,322
09.02.17	24	-	83,20	10,30	181,810	-	-	55,05	5,60	177,940	-	28,15	3,870	-	-	-	5,351
10.02.17	24	-	80,32	10,30	181,660	-	-	54,01	5,60	177,840	-	26,31	3,820	-	-	-	5,001
11.02.17	24	-	76,34	10,30	181,630	-	-	52,04	5,60	177,950	-	24,30	3,680	-	-	-	4,622
12.02.17	24	-	77,88	10,30	181,430	-	-	52,77	5,60	177,720	-	25,11	3,710	-	-	-	4,766
13.02.17	24	-	76,19	10,30	181,810	-	-	52,33	5,60	178,130	-	23,86	3,680	-	-	-	4,544
14.02.17	24	-	71,93	10,30	182,610	-	-	50,79	5,60	178,970	-	21,14	3,640	-	-	-	4,059
15.02.17	24	-	65,80	10,30	182,740	-	-	47,45	5,60	179,150	-	18,35	3,590	-	-	-	3,535
16.02.17	24	-	63,31	10,30	183,150	-	-	45,94	5,60	179,630	-	17,37	3,520	-	-	-	3,355
17.02.17	24	-	68,56	10,30	178,380	-	-	48,36	5,60	174,890	-	20,20	3,490	-	-	-	3,787
18.02.17	24	-	67,98	10,30	177,500	-	-	48,23	5,60	174,010	-	19,75	3,490	-	-	-	3,683
19.02.17	24	-	65,03	10,30	177,520	-	-	46,73	5,60	174,080	-	18,30	3,440	-	-	-	3,419
Среднее	24,00	-	72,43	10,30	178,717	-	-	50,07	5,60	175,100	-	22,36	3,616	-	-	-	4,192
Итого	672,0				5004,070	0,000				4902,810	0,000		101,260	0,00	0,00	0,00	117,38

Ориентировочно до конца месяца(+)

1624,770

1592,820

31,950

33,92

Корректировка за прошлый месяц (-)

1584,116

1551,647

32,469

36,88

Итого за февраль 2017 :

5044,724

4943,983

100,741

114,42

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
23.01.17 05:00	110559,940	-	108835,140	-	-	-	2122,847	
20.02.17 05:00	115556,380	-	113730,510	-	-	-	2239,971	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0

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

114,42 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» РАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 28.02.2017