

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 14723

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax

Tхв = 0,7
 Преобр. давления

Подающий тр. расходомер
 Обратн.тр. ПРЭМ-1 50
 тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32
 Тр. Подпитки

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$
 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: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$
 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				
23.01.17	24	-	66,09	6,00	85,156	-	47,10	5,00	44,075	-	-	-	18,99	41,081	3,554
24.01.17	24	-	65,90	6,00	81,658	-	46,61	5,00	45,493	-	-	-	19,29	36,165	3,263
25.01.17	24	-	65,77	6,00	82,483	-	46,09	5,00	43,812	-	-	-	19,69	38,671	3,408
26.01.17	24	-	65,80	6,00	82,469	-	45,89	5,00	43,309	-	-	-	19,91	39,161	3,441
27.01.17	24	-	66,05	6,00	82,149	-	46,68	5,00	45,397	-	-	-	19,37	36,753	3,309
28.01.17	24	-	66,03	6,00	82,395	-	46,62	5,00	45,529	-	-	-	19,41	36,866	3,320
29.01.17	24	-	66,00	6,00	85,908	-	46,40	5,00	41,989	-	-	-	19,60	43,919	3,724
30.01.17	24	-	66,06	6,00	83,967	-	46,97	5,00	43,621	-	-	-	19,09	40,345	3,500
31.01.17	24	-	66,05	6,00	83,239	-	46,74	5,00	44,614	-	-	-	19,31	38,625	3,415
01.02.17	24	-	65,99	6,00	82,899	-	46,46	5,00	43,148	-	-	-	19,54	39,751	3,468
02.02.17	24	-	66,03	6,00	82,152	-	46,30	5,00	43,412	-	-	-	19,73	38,740	3,416
03.02.17	24	-	66,03	6,00	82,302	-	46,54	5,00	44,489	-	-	-	19,49	37,813	3,366
04.02.17	24	-	66,06	6,00	84,180	-	46,45	5,00	43,190	-	-	-	19,61	40,990	3,557
05.02.17	24	-	66,14	6,00	86,918	-	46,33	5,00	40,784	-	-	-	19,81	46,135	3,861
06.02.17	24	-	65,95	6,00	84,923	-	46,11	5,00	42,070	-	-	-	19,84	42,853	3,663
07.02.17	24	-	65,95	6,00	82,847	-	45,48	5,00	43,547	-	-	-	20,48	39,300	3,485
08.02.17	24	-	66,01	6,00	84,030	-	45,63	5,00	43,153	-	-	-	20,37	40,877	3,579
09.02.17	24	-	65,99	6,00	85,573	-	45,93	5,00	42,735	-	-	-	20,06	42,837	3,686
10.02.17	24	-	66,06	6,00	83,325	-	46,22	5,00	45,172	-	-	-	19,84	38,153	3,418
11.02.17	24	-	82,72	9,20	120,072	-	53,05	4,60	119,431	-	-	-	29,67	0,641	3,610
12.02.17	24	-	78,75	9,20	124,914	-	51,35	4,60	124,359	-	-	-	27,40	0,555	3,464
13.02.17	24	-	66,25	6,00	82,468	-	46,16	5,00	42,240	-	-	-	20,10	40,228	3,516
14.02.17	24	-	66,24	6,00	83,015	-	46,75	5,00	44,430	-	-	-	19,49	38,585	3,424
15.02.17	24	-	65,92	6,00	80,687	-	46,20	5,00	43,118	-	-	-	19,71	37,569	3,328
16.02.17	24	-	65,92	6,00	82,086	-	46,24	5,00	42,454	-	-	-	19,68	39,632	3,450
17.02.17	24	-	65,97	6,00	80,945	-	46,38	5,00	43,671	-	-	-	19,59	37,273	3,316
18.02.17	24	-	66,00	6,00	83,340	-	46,22	5,00	40,877	-	-	-	19,78	42,463	3,613
19.02.17	24	-	65,95	6,00	86,903	-	46,25	5,00	37,601	-	-	-	19,70	49,302	3,994
Среднее	24,00	-	67,06	6,23	86,179	-	46,75	4,97	48,847	-	-	-	20,31	37,332	3,505
Итого	672,0	-			2413,003	0,000			1367,720	0,000	0,00		1045,283	98,15	

Ориентировочно до конца месяца(+) 744,999 378,504 366,495 31,68
 Корректировка за прошлый месяц (-) 751,595 395,184 356,411 30,627
Итого за февраль 2017 : 2406,407 1351,039 1055,367 99,201983

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.17 04:00	70184,589	-	19643,004	-	-	3843,206
20.02.17 04:00	72522,711	-	20849,502	-	-	3941,775

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 98,478 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: 28.02.2017