

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 20, ГВС

график: 150/7
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48506

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40
 Обратн.тр. ПРЭМ 20
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

Термопреобр.
 КТППТР-05
 КТППТР-05

Tхв = 0,7
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ **лето:** $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=
 Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.12.16	24	-	66,53	7,00	22,920	-	-	58,64	6,50	16,230	-	7,89	6,690	-	-	-	0,561
24.12.16	24	-	66,51	7,00	22,980	-	-	58,75	6,50	15,650	-	7,76	7,330	-	-	-	0,601
25.12.16	24	-	66,72	7,00	24,750	-	-	59,41	6,50	15,540	-	7,31	9,210	-	-	-	0,712
26.12.16	24	-	67,56	7,00	22,330	-	-	59,18	6,50	15,760	-	8,38	6,570	-	-	-	0,566
27.12.16	24	-	68,70	7,00	22,970	-	-	59,82	6,50	15,780	-	8,88	6,240	-	-	-	0,552
28.12.16	24	-	70,19	7,00	22,330	-	-	61,65	6,50	16,400	-	8,54	6,570	-	-	-	0,583
29.12.16	24	-	66,48	7,00	22,330	-	-	58,63	6,50	15,960	-	7,85	6,370	-	-	-	0,538
30.12.16	24	-	64,45	7,00	25,800	-	-	58,17	6,50	16,620	-	6,28	9,180	-	-	-	0,683
31.12.16	24	-	64,87	7,00	27,500	-	-	58,73	6,50	17,170	-	6,14	10,330	-	-	-	0,755
01.01.17	24	-	64,11	7,00	23,770	-	-	57,23	6,50	17,840	-	6,88	5,930	-	-	-	0,489
02.01.17	24	-	64,07	7,00	22,970	-	-	56,67	6,50	16,580	-	7,40	6,390	-	-	-	0,521
03.01.17	24	-	63,99	7,00	23,170	-	-	56,51	6,50	16,050	-	7,48	7,120	-	-	-	0,566
04.01.17	24	-	63,88	7,00	22,490	-	-	56,25	6,50	16,160	-	7,63	6,330	-	-	-	0,516
05.01.17	24	-	63,80	7,00	22,400	-	-	55,37	6,50	15,450	-	8,43	6,950	-	-	-	0,567
06.01.17	24	-	63,82	7,00	22,590	-	-	55,58	6,50	15,350	-	8,24	7,240	-	-	-	0,578
07.01.17	24	-	64,00	7,00	24,230	-	-	56,23	6,50	15,680	-	7,77	8,550	-	-	-	0,657
08.01.17	24	-	64,25	7,00	25,970	-	-	56,77	6,50	16,060	-	7,48	9,910	-	-	-	0,744
09.01.17	24	-	64,15	7,00	23,990	-	-	56,59	6,50	16,730	-	7,56	7,260	-	-	-	0,576
10.01.17	24	-	64,24	7,00	24,720	-	-	56,99	6,50	17,700	-	7,25	7,020	-	-	-	0,566
11.01.17	24	-	64,25	7,00	25,010	-	-	56,82	6,50	17,300	-	7,43	7,710	-	-	-	0,612
12.01.17	24	-	64,12	7,00	23,930	-	-	56,89	6,50	16,440	-	7,23	7,490	-	-	-	0,583
13.01.17	24	-	64,11	7,00	23,500	-	-	56,61	6,50	17,020	-	7,50	6,480	-	-	-	0,529
14.01.17	24	-	64,31	7,00	24,740	-	-	57,42	6,50	17,380	-	6,89	7,360	-	-	-	0,583
15.01.17	24	-	64,44	7,00	25,450	-	-	57,52	6,50	17,450	-	6,92	8,000	-	-	-	0,628
16.01.17	24	-	64,15	7,00	23,720	-	-	57,17	6,50	17,030	-	6,98	6,690	-	-	-	0,536
17.01.17	24	-	64,08	7,00	23,100	-	-	56,50	6,50	16,870	-	7,58	6,230	-	-	-	0,516
18.01.17	24	-	64,10	7,00	23,260	-	-	56,63	6,50	17,560	-	7,47	5,700	-	-	-	0,488
19.01.17	24	-	64,27	7,00	24,940	-	-	57,18	6,50	18,500	-	7,09	6,440	-	-	-	0,532
20.01.17	24	-	64,21	7,00	24,140	-	-	57,32	6,50	17,860	-	6,89	6,280	-	-	-	0,515
21.01.17	24	-	64,26	7,00	24,880	-	-	57,42	6,50	17,270	-	6,84	7,610	-	-	-	0,598
22.01.17	24	-	64,51	7,00	27,020	-	-	58,08	6,50	18,070	-	6,43	8,950	-	-	-	0,678
Среднее	24,00	-	64,94	7,00	23,987	-	-	57,51	6,50	16,692	-	7,43	7,295	-	-	-	0,585
Итого	744,0	-			743,590	0,000			517,460	0,000		226,130	0,00	0,00	0,00		18,13

Ориентировочно до конца месяца(+)	219,934			
Корректировка за прошлый месяц (-)	221,014	158,349	61,586	4,97
Итого за январь 2017 :	742,510	162,707	58,307	4,77
		513,101	229,409	18,33

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
23.12.16 02:00	7929,670	-	6792,740	-	-	-	107,451	
23.01.17 03:00	8673,800	-	7311,060	-	-	-	125,569	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0,7
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 18,17 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

[Подпись]

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 30.01.2017