

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31169

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.12.16	24	-	60,94	-	384,839	-	-	42,54	-	387,179	-	18,40	-2,340	0,00	-	0,00	6,982
24.12.16	24	-	61,20	-	380,206	-	-	42,43	-	382,505	-	18,77	-2,299	0,00	-	0,00	7,038
25.12.16	24	-	61,90	-	392,268	-	-	43,17	-	394,549	-	18,72	-2,281	0,00	-	0,00	7,247
26.12.16	24	-	64,23	-	387,451	-	-	44,16	-	389,706	-	20,07	-2,254	0,00	-	0,00	7,677
27.12.16	24	-	62,76	-	390,967	-	-	43,79	-	393,233	-	18,98	-2,266	0,00	-	0,00	7,320
28.12.16	24	-	62,33	-	392,503	-	-	43,43	-	394,750	-	18,89	-2,246	0,00	-	0,00	7,319
29.12.16	24	-	63,76	-	384,943	-	-	43,56	-	387,296	-	20,20	-2,353	0,00	-	0,00	7,674
30.12.16	24	-	61,20	-	394,465	-	-	42,94	-	396,702	-	18,27	-2,237	0,12	-	0,12	7,110
31.12.16	24	-	58,78	-	393,096	-	-	41,63	-	395,626	-	17,15	-2,530	0,00	-	0,00	6,637
01.01.17	24	-	65,55	-	392,583	-	-	45,32	-	395,015	-	20,23	-2,432	0,00	-	0,00	7,832
02.01.17	24	-	63,90	-	385,615	-	-	43,93	-	387,633	-	19,97	-2,018	0,00	-	0,00	7,611
03.01.17	24	-	68,04	-	375,550	-	-	44,90	-	377,273	-	23,15	-1,722	0,00	-	0,00	8,615
04.01.17	24	-	66,07	-	379,652	-	-	42,96	-	381,486	-	23,11	-1,834	0,00	-	0,00	8,694
05.01.17	24	-	74,91	-	383,110	-	-	46,23	-	384,946	-	28,68	-1,836	0,00	-	0,00	10,902
06.01.17	24	-	79,86	-	376,245	-	-	47,80	-	377,486	-	32,05	-1,242	0,00	-	0,00	12,001
07.01.17	24	-	79,53	-	360,209	-	-	46,33	-	361,112	-	33,20	-0,903	0,00	-	0,00	11,917
08.01.17	24	-	83,88	-	361,738	-	-	48,99	-	362,962	-	34,89	-1,224	0,00	-	0,00	12,560
09.01.17	24	-	80,55	-	375,912	-	-	49,61	-	376,991	-	30,93	-1,079	0,00	-	0,00	11,574
10.01.17	23	-	73,06	-	369,370	-	-	47,71	-	370,240	-	25,35	-0,870	0,02	-	0,02	9,323
11.01.17	24	-	66,49	-	388,802	-	-	44,26	-	389,134	-	22,22	-0,332	0,04	-	0,04	8,626
12.01.17	24	-	71,49	-	380,711	-	-	46,41	-	380,944	-	25,08	-0,233	0,05	-	0,05	9,539
13.01.17	24	-	71,60	-	383,109	-	-	46,87	-	384,077	-	24,73	-0,968	0,18	-	0,18	9,427
14.01.17	24	-	69,73	-	389,469	-	-	46,73	-	391,946	-	23,00	-2,477	0,00	-	0,00	8,843
15.01.17	24	-	68,97	-	388,988	-	-	46,41	-	391,176	-	22,57	-2,188	0,00	-	0,00	8,678
16.01.17	24	-	69,33	-	387,917	-	-	46,38	-	390,162	-	22,94	-2,245	0,00	-	0,00	8,796
17.01.17	24	-	70,28	-	384,109	-	-	46,47	-	386,163	-	23,81	-2,054	0,00	-	0,00	9,052
18.01.17	24	-	72,49	-	386,654	-	-	47,39	-	388,111	-	25,10	-1,457	0,00	-	0,00	9,636
19.01.17	24	-	68,68	-	388,393	-	-	46,10	-	390,016	-	22,58	-1,623	0,00	-	0,00	8,696
20.01.17	24	-	68,15	-	365,093	-	-	45,48	-	367,062	-	22,66	-1,968	0,00	-	0,00	8,185
21.01.17	24	-	71,93	-	385,369	-	-	47,82	-	388,330	-	24,12	-2,961	0,00	-	0,00	9,152
22.01.17	24	-	69,20	-	388,448	-	-	46,53	-	391,228	-	22,67	-2,779	0,00	-	0,00	8,675
Среднее	23,96	-	68,73	-	383,154	-	-	45,43	-	385,001	-	23,31	-1,847	0,013	-	0,01	8,817
Итого	742,9	-	-	-	11877,786	0,000	-	-	-	11935,035	0,000	-	-57,250	0,41	0,00	0,41	273,34

Ориентировочно до конца месяца(+) 3453,406
 Корректировка за прошлый месяц (-) 3515,328
Итого за январь 2017 : 11815,864

3472,804
 3528,177
 11879,662
 -19,398
 -12,849
 -63,798
 79,96
 74,58
 278,72

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
03.06.15 11:00	229930,701	-	227073,047	-	2857,693	-	4635,165	
03.06.15 11:00	229930,701	-	227073,047	-	2857,693	-	4635,165	

Время аварийных ситуаций: 1,15 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 278,72 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

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