

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 04809

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmax

Термопреобр.
 КППТР-05
 КППТР-05
 ТПТ-15-2

Тхв =
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$
 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: $G_{от.ф.} = G_{гвс.ф.} =$ 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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.01.17	24	-	68,97	9,16	153,407	-	-	46,99	4,56	153,753	-	21,98	-0,345	-	-	-	3,389
24.01.17	24	-	68,97	9,16	153,407	-	-	46,99	4,56	153,753	-	21,98	-0,345	-	-	-	3,389
25.01.17	24	-	68,97	9,16	153,407	-	-	46,99	4,56	153,753	-	21,98	-0,345	-	-	-	3,389
26.01.17	24	-	68,97	9,16	153,407	-	-	46,99	4,56	153,753	-	21,98	-0,345	-	-	-	3,389
27.01.17	24	-	67,68	9,16	152,511	-	-	47,77	4,56	154,103	-	19,91	-0,879	-	-	-	3,389
28.01.17	24	-	70,28	9,16	152,511	-	-	49,00	4,56	153,322	-	21,28	-0,532	-	-	-	0,759
29.01.17	24	-	68,88	9,16	153,746	-	-	46,99	4,56	152,722	-	21,89	-0,211	-	-	-	2,374
30.01.17	24	-	68,90	9,16	153,965	-	-	46,83	4,56	154,179	-	22,07	-0,433	-	-	-	3,359
31.01.17	24	-	69,14	9,16	153,965	-	-	47,14	4,56	154,357	-	22,00	-0,392	-	-	-	3,407
01.02.17	24	-	71,17	9,16	154,935	-	-	48,03	4,56	154,182	-	23,14	-0,413	-	-	-	3,401
02.02.17	24	-	72,76	9,16	156,815	-	-	48,88	4,56	155,339	-	23,88	-0,404	-	-	-	3,573
03.02.17	24	-	74,51	9,16	156,219	-	-	49,90	4,56	157,147	-	24,60	-0,332	-	-	-	3,715
04.02.17	24	-	75,67	9,16	155,987	-	-	50,75	4,56	156,625	-	24,92	-0,407	-	-	-	3,874
05.02.17	24	-	77,12	9,16	155,963	-	-	51,26	4,56	156,444	-	25,86	-0,456	-	-	-	3,909
06.02.17	24	-	80,29	9,16	155,165	-	-	52,26	4,56	156,433	-	28,03	-0,470	-	-	-	4,049
07.02.17	24	-	82,31	9,16	156,248	-	-	52,34	4,56	155,662	-	29,97	-0,496	-	-	-	4,388
08.02.17	24	-	83,87	9,16	156,318	-	-	53,39	4,56	156,760	-	30,48	-0,511	-	-	-	4,668
09.02.17	24	-	85,13	9,16	156,318	-	-	54,29	4,56	156,820	-	30,84	-0,502	-	-	-	4,779
10.02.17	24	-	82,66	9,16	156,255	-	-	53,58	4,56	156,730	-	29,08	-0,476	-	-	-	4,839
11.02.17	24	-	79,43	9,16	149,297	-	-	51,73	4,56	149,735	-	27,70	-0,438	-	-	-	4,560
12.02.17	24	-	77,52	9,16	154,504	-	-	50,95	4,56	154,948	-	26,57	-0,444	-	-	-	4,151
13.02.17	24	-	74,23	9,16	156,032	-	-	49,93	4,56	156,444	-	24,31	-0,412	-	-	-	4,120
14.02.17	24	-	70,36	9,16	155,763	-	-	48,40	4,56	156,188	-	21,96	-0,425	-	-	-	3,807
15.02.17	24	-	69,69	9,16	155,873	-	-	47,88	4,56	156,293	-	21,81	-0,420	-	-	-	3,434
16.02.17	24	-	71,43	9,16	156,057	-	-	48,66	4,56	156,476	-	22,77	-0,419	-	-	-	3,413
17.02.17	24	-	69,69	9,16	155,706	-	-	47,80	4,56	156,138	-	21,89	-0,432	-	-	-	3,567
18.02.17	24	-	68,38	9,16	155,131	-	-	47,28	4,56	155,496	-	21,10	-0,365	-	-	-	3,422
19.02.17	24	-	67,92	9,16	155,372	-	-	47,15	4,56	155,739	-	20,77	-0,367	-	-	-	3,287
Среднее	24,00	-	73,39	9,16	149,224	-	-	49,29	4,56	149,653	-	24,10	-0,429	-	-	-	3,241
Итого	672,0	-			4178,273	0,000	-			4190,292	0,000						3,630
																	101,65

Ориентировочно до конца месяца(+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)

1401,343
 1445,532
Итого за февраль 2017:
 4134,085

1404,996
 1445,532
 4149,756

-3,652
 0,000
 -15,671

31,08
 34,32
 98,41

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 04:00	156848,614	-	160617,541	-	-	-	-	-
20.02.17 04:00	160805,102	-	164822,190	-	-	-	4513,778	-
							4644,159	-

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

98,41 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Итого по объему тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 28.02.2017
 Дата