

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 48406

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ лето:

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	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	-	71,09	10,20	91,540	-	-	47,32	5,60	91,540	-	23,77	0,000	0,00	0,00	0,00	2,183
24.01.17	24	-	68,37	10,20	91,300	-	-	45,77	5,60	91,300	-	22,60	0,000	0,00	0,00	0,00	2,071
25.01.17	24	-	67,51	10,20	91,130	-	-	44,89	5,60	91,130	-	22,62	0,000	0,00	0,00	0,00	2,067
26.01.17	24	-	70,82	10,20	90,230	-	-	46,05	5,60	90,230	-	24,77	0,000	0,00	0,00	0,00	2,240
27.01.17	24	-	73,81	10,20	89,910	-	-	48,19	5,60	89,910	-	25,62	0,000	0,00	0,00	0,00	2,310
28.01.17	24	-	68,40	10,20	89,930	-	-	45,51	5,60	89,930	-	22,89	0,000	0,00	0,00	0,00	2,064
29.01.17	24	-	65,98	10,20	90,220	-	-	44,28	5,60	90,220	-	21,70	0,000	0,00	0,00	0,00	1,966
30.01.17	24	-	67,23	10,20	90,260	-	-	44,88	5,60	90,260	-	22,35	0,000	0,00	0,00	0,00	2,021
31.01.17	24	-	68,62	10,20	90,910	-	-	45,65	5,60	90,910	-	22,97	0,000	0,00	0,00	0,00	2,093
01.02.17	24	-	69,81	10,20	91,070	-	-	46,25	5,60	91,070	-	23,56	0,000	0,00	0,00	0,00	2,151
02.02.17	24	-	71,31	10,20	96,490	-	-	47,86	5,60	96,330	-	23,45	0,160	0,00	0,00	0,00	2,276
03.02.17	24	-	72,00	10,20	109,050	-	-	50,06	5,60	109,050	-	21,94	0,000	0,00	0,00	0,00	2,401
04.02.17	24	-	74,53	10,20	108,900	-	-	51,51	5,60	108,900	-	23,02	0,000	0,00	0,00	0,00	2,516
05.02.17	24	-	75,17	10,20	109,940	-	-	51,91	5,60	109,940	-	23,26	0,000	0,00	0,00	0,00	2,566
06.02.17	24	-	75,49	10,20	111,740	-	-	51,76	5,60	111,740	-	23,73	0,000	0,00	0,00	0,00	2,661
07.02.17	24	-	78,78	10,20	111,230	-	-	52,65	5,60	111,230	-	26,13	0,000	0,00	0,00	0,00	2,916
08.02.17	24	-	81,78	10,20	111,410	-	-	54,70	5,60	111,410	-	27,08	0,000	0,00	0,00	0,00	3,030
09.02.17	24	-	82,49	10,20	112,030	-	-	55,27	5,60	112,030	-	27,22	0,000	0,00	0,00	0,00	3,061
10.02.17	24	-	79,42	10,20	112,080	-	-	54,12	5,60	112,080	-	25,30	0,000	0,00	0,00	0,00	2,843
11.02.17	24	-	75,77	10,20	112,170	-	-	52,13	5,60	112,170	-	23,64	0,000	0,00	0,00	0,00	2,661
12.02.17	24	-	77,30	10,20	111,960	-	-	52,91	5,60	111,960	-	24,39	0,000	0,00	0,00	0,00	2,741
13.02.17	24	-	75,47	10,20	112,230	-	-	52,45	5,60	112,230	-	23,02	0,000	0,00	0,00	0,00	2,595
14.02.17	24	-	71,13	10,20	112,790	-	-	50,76	5,60	112,790	-	20,37	0,000	0,00	0,00	0,00	2,304
15.02.17	24	-	65,25	10,20	112,950	-	-	47,43	5,60	112,950	-	17,82	0,000	0,00	0,00	0,00	2,022
16.02.17	24	-	62,95	10,20	113,630	-	-	45,86	5,60	113,630	-	17,09	0,000	0,00	0,00	0,00	1,948
17.02.17	24	-	68,06	10,20	98,560	-	-	46,89	5,60	98,560	-	21,17	0,000	0,00	0,00	0,00	2,095
18.02.17	24	-	67,15	10,20	89,330	-	-	45,27	5,60	89,330	-	21,88	0,000	0,00	0,00	0,00	1,959
19.02.17	24	-	64,48	10,20	89,390	-	-	43,78	5,60	89,390	-	20,70	0,000	0,00	0,00	0,00	1,855
Среднее	24,00	-	71,79	10,20	101,514	-	-	48,79	5,60	101,508	-	23,00	0,006	-	-	-	2,343
Итого	672,0	-	-	-	2842,380	0,000	-	-	-	2842,220	0,000	-	0,160	0,00	0,00	0,00	65,62

Ориентировочно до конца месяца(+) 937,131 937,131 0,000 19,00
 Корректировка за прошлый месяц (-) 824,979 824,979 0,000 20,32
Итого за февраль 2017 : 2954,533 2954,373 0,160 64,30

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 03:00	28844,850	-	27652,110	-	0,000	0,000	614,455	
20.02.17 02:00	31683,290	-	30490,390	-	0,000	0,000	679,968	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 64,30 ГкалГлавный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дисконт по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 28.02.2017