ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ за январь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
Договор: 31502-4
Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

	расходомер	Gmin	Gmax		
Подающий тр.	ПРЭМ 40			Термопреобр. КТПТР-05	Txв=0 C
Обратн.тр.	ПРЭМ 40			КТПТР-05	Преобр. давления
тр-д. ГВС	ПРЭМ 50			КТПТР-05	КРТ-9
тр.цирк. ГВС	ПРЭМ 32			КТПТР-05	КРТ-9
Тр. Подпитки					

Приборы УУТЭ поверены до _____

Расчетный алгоритм: **зима:** Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв) **лето:** Q=M1*(h1-hхв)-M2*(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 ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.12.14	-		69,62	7,74	221,060	-		62,88	6,02	169,910	-	-	6,74	51,150	4,714
24.12.14	-		69,60	7,74	220,830	-		62,83	5,98	172,330	-	-	6,77	48,500	4,552
25.12.14	-		69,59	7,74	224,770	-		63,13	5,95	173,760	-	-	6,46	51,010	4,677
26.12.14	-		69,60	7,74	224,890	-		63,08	5,92	175,140	-	-	6,52	49,750	4,613
27.12.14	-		69,64	7,72	233,910	-		63,49	5,88	176,630	-	-	6,15	57,280	5,080
28.12.14	-		69,59	7,70	238,530	-		63,62	5,83	178,330	-	-	5,97	60,200	5,261
29.12.14	-		69,54	7,73	233,220	-		63,13	5,81	180,750	-	-	6,41	52,470	4,816
30.12.14	-		69,63	7,72	238,440	-		63,33	5,78	181,700	-	-	6,30	56,740	5,103
31.12.14	-		69,63	7,64	259,690	-		64,16	5,66	183,510	-	-	5,47	76,180	6,320
01.01.15	-		69,65	7,74	231,610	-		63,11	5,65	188,300	-	-	6,54	43,310	4,253
02.01.15	-		69,61	7,72	246,580	-		63,65	5,38	199,320	-	-	5,96	47,260	4,484
03.01.15	-		69,55	7,71	255,430	-		63,80	5,15	209,170	-	-	5,75	46,260	4,434
04.01.15	-		69,61	7,70	258,250	-		63,93	5,15	208,940	-	-	5,68	49,310	4,633
05.01.15	-		69,64	7,70	259,700	-		63,93	5,15	208,920	-	-	5,71	50,780	4,741
06.01.15	-		69,51	7,76	217,110	-		62,57	5,84	170,630	-	-	6,94	46,480	4,424
07.01.15	-		69,13	7,88	111,770	-		53,26	7,62	61,080	-	-	15,87	50,690	4,474
08.01.15	-		69,12	7,88	106,450	-		52,29	7,63	58,880	-	-	16,83	47,570	4,279
09.01.15	-		69,15	7,88	108,240	-		53,04	7,61	61,490	-	-	16,11	46,750	4,225
10.01.15	-		69,20	7,87	112,200	-		54,03	7,60	62,320	-	-	15,17	49,880	4,398
11.01.15	-		69,24	7,85	121,440	-		54,96	7,57	63,660	-	-	14,28	57,780	4,913
12.01.15	-		69,23	7,87	113,070	-		54,04	7,58	64,370	-	-	15,19	48,700	4,350
13.01.15	-		69,08	7,88	108,310	-		52,98	7,61	61,280	-	-	16,10	47,030	4,238
14.01.15	-		69,12	7,88	105,100	-		52,63	7,63	58,660	-	-	16,49	46,440	4,178
15.01.15	-		69,10	7,88	105,760	-		52,66	7,66	56,020	-	-	16,44	49,740	4,360
16.01.15	-		69,09	7,89	98,470	-		51,22	7,69	52,240	-	-	17,87	46,230	4,129
17.01.15	-		69,15	7,89	100,570	-		51,89	7,68	51,920	-	-	17,26	48,650	4,264
18.01.15	-		69,16	7,87	108,300	-		53,00	7,66	53,110	-	-	16,16	55,190	4,674
19.01.15	-		69,06	7,89	98,050	-		51,29	7,69	51,410	-	-	17,77	46,640	4,134
20.01.15	-		69,15	7,88	99,950	-		51,40	7,69	51,050	-	-	17,75	48,900	4,289
21.01.15	-		69,23	7,87	102,050	-		50,91	7,66	53,150	-	-	18,32	48,900	4,361
22.01.15	-		69,24	7,87	103,120	-		50,95	7,66	53,760	-	-	18,29	49,360	4,402
Среднее	-	-	69,37	7,80	169,899	-	-	57,78	6,69	119,088	-	-	11,59	50,811	4,573
Итого	0,0				5266,870	0,000				3691,740	0,000	0,00		1575,130	141,77
Ориентировочно до конца месяца(+)					913,513					471,394				442,119	38,90
Корректировка за прошлый месяц (-)					1627,007					1195,894				431,113	41,712
Итого за январь 2015 :					4553,376					2967,240				1586,136	138,95729

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q,Гкал
23.12.14 01:00	39881,540	-	22538,170	-	-	1473,348
23.01.15 11:00	45179,060	-	26247,630	-	-	1616,466

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв= ____ 'C ____ Гкал
Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета ____ Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента) _____

ЗАО "ДомТелеком" ДЛЯ ОТЧЁТОВ

29.01.2015