

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502 -1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - hхв)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.01.15	24	-	68,29	5,00	45,443	-	-	57,95	4,00	34,729	-	-	10,34	10,714	1,092
24.01.15	24	-	68,41	5,00	46,027	-	-	58,12	4,00	35,596	-	-	10,28	10,431	1,081
25.01.15	24	-	68,46	5,00	48,389	-	-	58,41	4,00	35,149	-	-	10,05	13,240	1,261
26.01.15	24	-	68,36	5,00	45,587	-	-	58,26	4,00	35,332	-	-	10,11	10,254	1,059
27.01.15	24	-	68,34	5,00	45,324	-	-	58,27	4,00	35,357	-	-	10,07	9,967	1,038
28.01.15	24	-	68,34	5,00	46,133	-	-	58,80	4,00	34,889	-	-	9,54	11,244	1,102
29.01.15	24	-	68,25	5,00	45,529	-	-	59,22	4,00	34,415	-	-	9,03	11,114	1,071
30.01.15	24	-	60,13	5,00	46,688	-	-	53,37	4,00	34,906	-	-	6,76	11,782	0,945
31.01.15	24	-	61,07	5,00	48,924	-	-	52,95	4,00	36,747	-	-	8,12	12,177	1,043
01.02.15	24	-	61,59	5,00	50,809	-	-	53,47	4,00	37,706	-	-	8,12	13,103	1,114
02.02.15	24	-	62,68	5,00	47,298	-	-	52,49	4,00	35,946	-	-	10,19	11,352	1,079
03.02.15	24	-	63,49	5,00	45,273	-	-	52,64	4,00	34,851	-	-	10,85	10,422	1,041
04.02.15	24	-	64,67	5,00	46,079	-	-	53,49	4,00	35,473	-	-	11,18	10,606	1,084
05.02.15	24	-	65,64	5,00	46,880	-	-	54,34	4,00	36,651	-	-	11,30	10,229	1,067
06.02.15	24	-	65,69	5,00	45,716	-	-	54,39	4,00	35,620	-	-	11,30	10,095	1,067
07.02.15	24	-	66,56	5,00	47,599	-	-	55,25	4,00	36,389	-	-	11,31	11,211	1,159
08.02.15	24	-	66,62	5,00	49,462	-	-	55,53	4,00	36,874	-	-	11,09	12,588	1,249
09.02.15	24	-	64,87	5,00	45,957	-	-	54,51	4,00	35,615	-	-	10,36	10,342	1,041
10.02.15	24	-	64,74	5,00	45,408	-	-	53,92	4,00	35,796	-	-	10,83	9,612	1,011
11.02.15	24	-	66,36	5,00	47,972	-	-	55,61	4,00	38,029	-	-	10,75	9,943	1,070
12.02.15	24	-	67,39	5,00	49,506	-	-	55,36	4,00	39,457	-	-	12,03	10,048	1,153
13.02.15	24	-	66,26	5,00	48,887	-	-	56,56	4,00	38,822	-	-	9,70	10,065	1,045
14.02.15	24	-	68,37	5,00	49,518	-	-	58,98	4,00	38,357	-	-	9,39	11,160	1,125
15.02.15	24	-	68,88	5,00	47,580	-	-	58,53	4,00	35,105	-	-	10,35	12,475	1,224
16.02.15	24	-	68,29	5,00	44,298	-	-	57,55	4,00	34,336	-	-	10,74	9,961	1,050
17.02.15	24	-	68,50	5,00	44,492	-	-	57,33	4,00	34,575	-	-	11,16	9,917	1,066
18.02.15	24	-	69,38	5,00	45,353	-	-	57,51	4,00	34,892	-	-	11,87	10,461	1,141
19.02.15	24	-	68,62	5,00	46,419	-	-	58,12	4,00	37,020	-	-	10,50	9,399	1,035
20.02.15	24	-	68,34	5,00	47,357	-	-	58,52	4,00	38,316	-	-	9,82	9,041	0,996
21.02.15	24	-	68,35	5,00	48,372	-	-	58,51	4,00	37,513	-	-	9,84	10,859	1,113
22.02.15	24	-	68,30	5,00	47,901	-	-	58,32	4,00	36,763	-	-	9,99	11,138	1,129
Среднее	24,00	-	66,56	5,00	46,974	-	-	56,33	4,00	36,169	-	-	10,22	10,805	1,089
Итого	744,0				1456,179	0,000				1121,230	0,000	0,00		334,950	33,77

Ориентировочно до конца месяца(+)

277,879

217,213

60,665

6,46

Корректировка за прошлый месяц (-)

413,470

308,134

105,336

10,357

Итого за февраль 2015 :

1320,588

1030,309

290,279

29,869371

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.15 11:00	4797,590	-	3631,229	-	-	115,714
22.02.15 22:00	6229,627	-	4733,471	-	-	148,936

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

_____ Гкал

_____ Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ЗАО "ДомТелеком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ

Дата

20.02.2015