

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 07434

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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/сутКонстантные 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	-	67,15	5,00	60,700	-	-	53,38	4,00	37,648	-	-	13,77	23,052	2,068
24.01.15	24	-	67,39	5,00	65,516	-	-	54,08	4,00	38,310	-	-	13,31	27,206	2,345
25.01.15	24	-	67,45	5,00	63,879	-	-	54,07	4,00	38,098	-	-	13,38	25,781	2,251
26.01.15	24	-	67,31	5,00	61,696	-	-	54,03	4,00	37,630	-	-	13,28	24,065	2,121
27.01.15	24	-	67,29	5,00	61,786	-	-	54,04	4,00	38,270	-	-	13,25	23,517	2,092
28.01.15	24	-	67,26	5,00	61,906	-	-	54,05	4,00	38,251	-	-	13,21	23,655	2,098
29.01.15	24	-	67,19	5,00	60,435	-	-	53,96	4,00	38,050	-	-	13,23	22,385	2,009
30.01.15	24	-	59,40	5,00	61,458	-	-	49,83	4,00	37,667	-	-	9,57	23,791	1,774
31.01.15	24	-	60,50	5,00	67,530	-	-	50,45	4,00	39,623	-	-	10,05	27,907	2,089
01.02.15	24	-	61,00	5,00	69,923	-	-	50,32	4,00	40,821	-	-	10,69	29,102	2,214
02.02.15	24	-	60,31	5,00	64,938	-	-	49,55	4,00	39,029	-	-	10,75	25,909	1,984
03.02.15	24	-	60,64	5,00	62,386	-	-	49,47	4,00	37,636	-	-	11,17	24,750	1,923
04.02.15	24	-	61,71	5,00	63,700	-	-	50,29	4,00	38,279	-	-	11,42	25,420	2,007
05.02.15	24	-	62,44	5,00	64,015	-	-	51,13	4,00	39,849	-	-	11,30	24,166	1,961
06.02.15	24	-	62,89	5,00	62,614	-	-	51,14	4,00	38,580	-	-	11,75	24,034	1,967
07.02.15	24	-	63,67	5,00	63,037	-	-	51,81	4,00	39,637	-	-	11,86	23,400	1,962
08.02.15	24	-	63,87	5,00	66,518	-	-	52,18	4,00	40,090	-	-	11,69	26,427	2,158
09.02.15	24	-	63,03	5,00	62,709	-	-	51,37	4,00	38,544	-	-	11,65	24,165	1,974
10.02.15	24	-	62,21	5,00	62,469	-	-	50,80	4,00	38,560	-	-	11,41	23,910	1,929
11.02.15	24	-	63,58	5,00	66,299	-	-	52,55	4,00	41,517	-	-	11,04	24,782	2,036
12.02.15	24	-	63,20	5,00	66,368	-	-	52,26	4,00	43,150	-	-	10,93	23,218	1,941
13.02.15	24	-	64,86	5,00	66,449	-	-	53,22	4,00	42,442	-	-	11,64	24,007	2,053
14.02.15	24	-	67,45	5,00	65,062	-	-	54,94	4,00	42,051	-	-	12,51	23,011	2,080
15.02.15	24	-	67,48	5,00	66,232	-	-	54,61	4,00	39,660	-	-	12,87	26,572	2,305
16.02.15	24	-	67,28	5,00	62,753	-	-	53,92	4,00	38,115	-	-	13,36	24,639	2,169
17.02.15	24	-	67,21	5,00	62,517	-	-	53,84	4,00	38,217	-	-	13,37	24,300	2,146
18.02.15	24	-	67,22	5,00	62,902	-	-	53,81	4,00	38,537	-	-	13,41	24,365	2,157
19.02.15	24	-	67,34	5,00	63,665	-	-	54,27	4,00	40,744	-	-	13,07	22,922	2,078
20.02.15	24	-	67,35	5,00	64,166	-	-	54,78	4,00	42,341	-	-	12,57	21,825	2,004
21.02.15	24	-	67,39	5,00	65,800	-	-	54,94	4,00	41,455	-	-	12,45	24,346	2,159
22.02.15	24	-	67,32	5,00	63,404	-	-	54,40	4,00	40,483	-	-	12,92	22,922	2,068
Среднее	24,00	-	64,85	5,00	63,962	-	-	52,69	4,00	39,461	-	-	12,16	24,502	2,069
Итого	744,0	-	-	-	1982,832	0,000	-	-	-	1223,282	0,000	0,00	-	759,550	64,12

Ориентировочно до конца месяца(+)

381,607

239,907

141,701

12,67

Корректировка за прошлый месяц (-)

557,981

340,910

217,071

19,156

Итого за февраль 2015 :

1806,458

1122,279

684,179

57,638217

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 12:00	44477,553	-	39938,521	-	-	3775,179
22.02.15 23:00	46429,361	-	41141,177	-	-	3838,312

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

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

ЗАО "ДомТелеком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ