

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

КТПТР-05

Тр. Подпитки

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

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, 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				
23.01.16	24	-	64,77	6,00	64,119	-	-	37,69	5,00	23,409	-	-	27,08	40,709	3,272
24.01.16	24	-	65,06	6,00	68,878	-	-	37,76	5,00	22,183	-	-	27,30	46,695	3,645
25.01.16	24	-	64,91	6,00	66,394	-	-	38,95	5,00	23,235	-	-	25,96	43,159	3,406
26.01.16	24	-	64,77	6,00	62,446	-	-	38,76	5,00	25,285	-	-	26,00	37,162	3,066
27.01.16	24	-	65,01	6,00	63,965	-	-	40,02	5,00	26,211	-	-	24,99	37,754	3,111
28.01.16	24	-	65,01	6,00	63,826	-	-	40,53	5,00	27,208	-	-	24,48	36,618	3,048
29.01.16	24	-	64,97	6,00	64,713	-	-	40,45	5,00	25,648	-	-	24,52	39,065	3,168
30.01.16	24	-	65,05	6,00	64,859	-	-	40,36	5,00	26,190	-	-	24,69	38,669	3,164
31.01.16	24	-	65,20	6,00	70,172	-	-	40,11	5,00	23,402	-	-	25,09	46,770	3,638
01.02.16	24	-	64,96	6,00	64,642	-	-	40,39	5,00	25,354	-	-	24,56	39,288	3,176
02.02.16	24	-	64,83	6,00	61,630	-	-	39,82	5,00	24,694	-	-	25,01	36,936	3,013
03.02.16	24	-	64,91	6,00	62,819	-	-	40,34	5,00	26,015	-	-	24,57	36,804	3,029
04.02.16	24	-	64,87	6,00	63,193	-	-	40,11	5,00	25,474	-	-	24,76	37,719	3,079
05.02.16	24	-	64,87	6,00	61,457	-	-	40,06	5,00	26,220	-	-	24,81	35,237	2,937
06.02.16	24	-	64,96	6,00	68,857	-	-	39,77	5,00	22,365	-	-	25,20	46,492	3,585
07.02.16	24	-	65,12	6,00	69,238	-	-	39,52	5,00	23,718	-	-	25,60	45,520	3,573
08.02.16	24	-	64,98	6,00	63,927	-	-	40,43	5,00	26,816	-	-	24,55	37,112	3,071
09.02.16	24	-	64,97	6,00	64,283	-	-	40,25	5,00	26,284	-	-	24,72	38,000	3,120
10.02.16	24	-	65,58	6,00	63,974	-	-	40,66	5,00	26,386	-	-	24,92	37,589	3,124
11.02.16	24	-	68,11	6,00	63,923	-	-	41,32	5,00	25,570	-	-	26,79	38,353	3,299
12.02.16	24	-	66,87	6,00	61,920	-	-	40,84	5,00	25,323	-	-	26,03	36,596	3,108
13.02.16	24	-	66,87	6,00	63,857	-	-	40,50	5,00	23,649	-	-	26,37	40,208	3,314
14.02.16	24	-	68,30	6,00	67,915	-	-	40,90	5,00	22,373	-	-	27,40	45,541	3,725
15.02.16	24	-	68,96	6,00	61,794	-	-	41,21	5,00	24,529	-	-	27,75	37,265	3,252
16.02.16	24	-	68,79	6,00	60,432	-	-	41,40	5,00	25,613	-	-	27,39	34,819	3,098
17.02.16	24	-	64,86	6,00	62,639	-	-	39,83	5,00	25,292	-	-	25,03	37,348	3,057
18.02.16	24	-	64,95	6,00	64,561	-	-	40,09	5,00	24,950	-	-	24,86	39,612	3,194
19.02.16	24	-	65,03	6,00	65,176	-	-	40,45	5,00	26,115	-	-	24,58	39,061	3,184
20.02.16	24	-	65,00	6,00	64,155	-	-	40,64	5,00	26,315	-	-	24,36	37,840	3,102
21.02.16	24	-	65,01	6,00	67,602	-	-	40,12	5,00	23,944	-	-	24,89	43,658	3,436
22.02.16	24	-	64,99	6,00	66,352	-	-	39,84	5,00	23,733	-	-	25,15	42,619	3,368
Среднее	24,00	-	65,57	6,00	64,636	-	-	40,10	5,00	24,952	-	-	25,47	39,684	3,237
Итого	744,0	-			2003,719	0,000				773,503	0,000	0,00		1230,216	100,36

Ориентировочно до конца месяца(+) 450,918

175,960

274,957

22,44

Корректировка за прошлый месяц (-) 593,122

205,848

387,275

30,644

Итого за февраль 2016 : 1861,514

743,615

1117,898

92,156989

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.16 00:00	48090,642	-	10148,932	-	-	2744,340
23.02.16 02:00	50098,836	-	10924,955	-	-	2844,890

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

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Классификация по событию тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ СЛОВНО
 по заявке № _____ АКТА допуска УУ

29.02.2016