

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 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

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

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

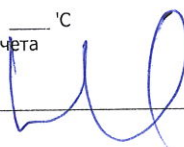
Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.12.15	24	-	66,18	6,00	66,122	-	-	42,22	5,00	27,917	-	-	23,96	38,205	3,199
24.12.15	24	-	65,80	6,00	63,307	-	-	41,12	5,00	26,255	-	-	24,68	37,052	3,087
25.12.15	24	-	66,24	6,00	61,256	-	-	41,02	5,00	25,657	-	-	25,22	35,599	3,007
26.12.15	24	-	65,22	6,00	62,970	-	-	40,46	5,00	25,196	-	-	24,75	37,774	3,089
27.12.15	24	-	67,18	6,00	66,862	-	-	40,29	5,00	22,027	-	-	26,89	44,835	3,606
28.12.15	24	-	66,23	6,00	61,675	-	-	39,58	5,00	23,581	-	-	26,65	38,094	3,152
29.12.15	24	-	64,82	6,00	62,359	-	-	39,50	5,00	24,107	-	-	25,32	38,251	3,091
30.12.15	24	-	65,03	6,00	67,309	-	-	40,06	5,00	25,025	-	-	24,97	42,284	3,376
31.12.15	24	-	65,50	6,00	81,686	-	-	40,52	5,00	20,584	-	-	24,98	61,102	4,518
01.01.16	24	-	64,63	6,00	60,558	-	-	38,74	5,00	24,932	-	-	25,89	35,626	2,949
02.01.16	24	-	64,55	6,00	60,551	-	-	38,31	5,00	24,874	-	-	26,24	35,677	2,957
03.01.16	24	-	64,70	6,00	63,349	-	-	38,49	5,00	24,289	-	-	26,20	39,060	3,165
04.01.16	24	-	64,68	6,00	63,534	-	-	38,03	5,00	23,287	-	-	26,65	40,247	3,225
05.01.16	24	-	64,65	6,00	65,359	-	-	37,64	5,00	22,257	-	-	27,01	43,102	3,389
06.01.16	24	-	64,65	6,00	66,335	-	-	37,17	5,00	22,118	-	-	27,49	44,217	3,468
07.01.16	24	-	64,58	6,00	64,773	-	-	36,50	5,00	22,390	-	-	28,08	42,383	3,367
08.01.16	24	-	64,70	6,00	69,279	-	-	36,31	5,00	19,939	-	-	28,39	49,340	3,760
09.01.16	24	-	64,72	6,00	67,527	-	-	36,46	5,00	21,546	-	-	28,26	45,981	3,586
10.01.16	24	-	65,02	6,00	72,876	-	-	36,54	5,00	20,570	-	-	28,48	52,306	3,988
11.01.16	24	-	64,87	6,00	70,153	-	-	37,35	5,00	20,934	-	-	27,51	49,218	3,770
12.01.16	24	-	64,79	6,00	65,349	-	-	37,57	5,00	23,783	-	-	27,22	41,566	3,342
13.01.16	24	-	64,84	6,00	63,442	-	-	38,07	5,00	24,224	-	-	26,77	39,218	3,193
14.01.16	24	-	64,82	6,00	65,360	-	-	38,13	5,00	22,719	-	-	26,69	42,642	3,372
15.01.16	24	-	60,94	6,00	64,343	-	-	35,83	5,00	20,714	-	-	25,12	43,629	3,179
16.01.16	24	-	64,98	6,00	66,261	-	-	37,34	5,00	22,333	-	-	27,64	43,928	3,473
17.01.16	24	-	65,02	6,00	70,671	-	-	37,47	5,00	21,206	-	-	27,55	49,465	3,802
18.01.16	24	-	64,90	6,00	67,047	-	-	38,19	5,00	22,396	-	-	26,72	44,651	3,498
19.01.16	24	-	64,91	6,00	66,613	-	-	38,15	5,00	22,712	-	-	26,76	43,900	3,459
20.01.16	24	-	64,87	6,00	64,140	-	-	38,84	5,00	23,730	-	-	26,03	40,410	3,240
21.01.16	24	-	64,85	6,00	64,707	-	-	38,74	5,00	23,581	-	-	26,11	41,127	3,284
22.01.16	24	-	64,73	6,00	61,879	-	-	38,44	5,00	24,145	-	-	26,29	37,734	3,079
Среднее	24,00	-	64,96	6,00	65,731	-	-	38,49	5,00	23,194	-	-	26,47	42,536	3,376
Итого	744,0	-			2037,650	0,000				719,028	0,000	0,00		1318,623	104,67

Ориентировочно до конца месяца(+) 593,122 205,848 387,275 30,64
 Корректировка за прошлый месяц (-) 572,815 229,437 343,377 28,791
Итого за январь 2016 : 2057,958 695,438 1362,520 106,52123

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.15 02:00	46056,746	-	9431,325	-	-	2639,873
23.01.16 00:00	48090,642	-	10148,932	-	-	2744,340

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 учетаГлавный инженер
 (по доверенности абонента)


АО "ДЭМ-Электром"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Редакция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке на получение АКТА допуска УУ
 Дата: 29.01.2016