

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

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

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

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:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $Q_{гвс}=m3*(h3-hxv)$ Договорные нагрузки (ср.час), 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				
23.11.15	24	-	67,19	6,00	63,544	-	-	39,79	5,00	19,724	-	-	27,40	43,821	3,486
24.11.15	24	-	68,67	6,00	59,867	-	-	40,38	5,00	20,568	-	-	28,29	39,299	3,282
25.11.15	24	-	66,76	6,00	59,600	-	-	40,09	5,00	20,232	-	-	26,66	39,368	3,169
26.11.15	24	-	64,01	6,00	61,297	-	-	38,92	5,00	20,525	-	-	25,09	40,773	3,126
27.11.15	24	-	64,08	6,00	59,597	-	-	39,08	5,00	22,423	-	-	25,00	37,174	2,944
28.11.15	24	-	64,24	6,00	62,931	-	-	39,49	5,00	21,950	-	-	24,76	40,981	3,177
29.11.15	24	-	64,46	6,00	66,474	-	-	39,09	5,00	19,790	-	-	25,37	46,684	3,513
30.11.15	24	-	64,10	6,00	60,310	-	-	39,37	5,00	21,359	-	-	24,73	38,951	3,026
01.12.15	24	-	63,93	6,00	60,194	-	-	39,15	5,00	21,621	-	-	24,77	38,572	3,003
02.12.15	24	-	64,05	6,00	59,861	-	-	39,47	5,00	21,974	-	-	24,58	37,887	2,968
03.12.15	24	-	63,98	6,00	59,870	-	-	39,22	5,00	21,864	-	-	24,77	38,007	2,974
04.12.15	24	-	64,08	6,00	61,972	-	-	39,59	5,00	21,720	-	-	24,49	40,252	3,113
05.12.15	24	-	64,62	6,00	63,047	-	-	40,00	5,00	22,197	-	-	24,62	40,850	3,188
06.12.15	24	-	64,89	6,00	68,725	-	-	40,03	5,00	21,762	-	-	24,86	46,963	3,590
07.12.15	24	-	65,35	6,00	62,919	-	-	40,64	5,00	22,564	-	-	24,71	40,355	3,196
08.12.15	24	-	65,36	6,00	58,564	-	-	39,81	5,00	22,317	-	-	25,55	36,247	2,941
09.12.15	24	-	66,87	6,00	59,717	-	-	40,01	5,00	21,532	-	-	26,86	38,185	3,133
10.12.15	24	-	66,05	6,00	60,005	-	-	40,03	5,00	22,937	-	-	26,03	37,068	3,047
11.12.15	24	-	65,87	6,00	62,048	-	-	40,72	5,00	23,829	-	-	25,15	38,218	3,118
12.12.15	24	-	66,40	6,00	62,424	-	-	40,62	5,00	22,350	-	-	25,78	40,074	3,238
13.12.15	24	-	67,05	6,00	65,369	-	-	40,35	5,00	20,614	-	-	26,70	44,755	3,553
14.12.15	24	-	68,09	6,00	60,254	-	-	40,62	5,00	21,527	-	-	27,46	38,727	3,229
15.12.15	24	-	65,92	6,00	58,352	-	-	39,74	5,00	22,564	-	-	26,18	35,788	2,951
16.12.15	24	-	64,09	6,00	60,536	-	-	39,02	5,00	22,964	-	-	25,07	37,572	2,985
17.12.15	24	-	64,01	6,00	60,198	-	-	38,62	5,00	23,532	-	-	25,39	36,667	2,946
18.12.15	24	-	64,04	6,00	61,417	-	-	38,96	5,00	23,206	-	-	25,08	38,211	3,030
19.12.15	24	-	65,77	6,00	64,070	-	-	40,36	5,00	25,115	-	-	25,40	38,955	3,201
20.12.15	24	-	70,74	6,00	69,202	-	-	43,25	5,00	26,004	-	-	27,49	43,197	3,773
21.12.15	24	-	69,36	6,00	65,231	-	-	43,65	5,00	28,557	-	-	25,71	36,674	3,279
22.12.15	24	-	68,28	6,00	64,868	-	-	43,04	5,00	29,073	-	-	25,24	35,795	3,179
Среднее	24,00	-	65,74	6,00	62,082	-	-	40,11	5,00	22,546	-	-	25,64	39,536	3,179
Итого	720,0				1862,464	0,000				676,394	0,000	0,00		1186,070	95,36

Ориентировочно до конца месяца(+)

572,815

229,437

343,377

28,79

Корректировка за прошлый месяц (-)

527,721

158,267

369,454

27,961

Итого за декабрь 2015 :

1907,558

747,564

1159,994

96,188841

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.15 03:00	44195,962	-	8754,662	-	-	2544,652
23.12.15 02:00	46056,746	-	9431,325	-	-	2639,873

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УДОБНО
 по форме до получения АКТА допуска
 Дата _____