

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Оборона 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТППТ-05

КТППТ-05

КТППТ-05

КТППТ-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{от.гвс.ср.} = Q_{гвс.ср.} =$ 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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.11.15	24	-	57,36	9,20	225,763	-	-	45,11	4,60	224,644	-	12,25	1,119	-	-	-	2,834
02.11.15	24	-	54,26	9,20	224,871	-	-	42,91	4,60	219,998	-	11,35	4,872	-	-	-	2,781
03.11.15	24	-	51,48	9,20	225,761	-	-	42,99	4,60	213,588	-	8,49	12,174	-	-	-	2,459
04.11.15	24	-	39,21	9,20	222,564	-	-	34,04	4,60	220,986	-	5,18	1,577	-	-	-	1,220
05.11.15	24	-	49,80	9,20	231,897	-	-	39,86	4,60	230,327	-	9,94	1,570	-	-	-	2,384
06.11.15	24	-	58,85	9,20	233,394	-	-	45,70	4,60	231,008	-	13,15	2,386	-	-	-	3,199
07.11.15	24	-	59,48	9,20	229,035	-	-	45,51	4,60	226,429	-	13,97	2,606	-	-	-	3,338
08.11.15	24	-	58,24	9,20	230,124	-	-	44,95	4,60	227,418	-	13,29	2,706	-	-	-	3,199
09.11.15	24	-	44,30	9,20	225,179	-	-	36,51	4,60	223,039	-	7,79	2,140	-	-	-	1,841
10.11.15	24	-	34,22	9,20	220,924	-	-	28,54	4,60	219,353	-	5,67	1,571	-	-	-	1,305
11.11.15	24	-	55,34	9,20	215,221	-	-	42,48	4,60	214,079	-	12,86	1,143	-	-	-	2,834
12.11.15	24	-	57,66	9,20	190,938	-	-	43,45	4,60	190,046	-	14,20	0,892	-	-	-	3,159
13.11.15	24	-	62,13	9,20	246,502	-	-	48,00	4,60	245,665	-	14,13	0,837	-	-	-	3,544
14.11.15	24	-	60,93	9,20	228,156	-	-	46,61	4,60	227,653	-	14,32	0,503	-	-	-	3,310
15.11.15	24	-	60,17	9,20	237,479	-	-	46,54	4,60	237,088	-	13,63	0,392	-	-	-	3,275
16.11.15	24	-	62,75	9,20	237,019	-	-	47,71	4,60	236,552	-	15,04	0,467	-	-	-	3,606
17.11.15	24	-	65,81	9,20	235,516	-	-	49,62	4,60	234,939	-	16,19	0,576	-	-	-	3,861
18.11.15	24	-	65,62	9,20	238,796	-	-	49,80	4,60	238,282	-	15,83	0,514	-	-	-	3,826
19.11.15	24	-	47,73	9,20	238,109	-	-	38,94	4,60	238,269	-	8,79	-0,160	-	-	-	2,094
20.11.15	24	-	44,55	9,20	239,266	-	-	35,89	4,60	239,169	-	8,65	0,097	-	-	-	2,089
21.11.15	24	-	60,03	9,20	233,492	-	-	46,48	4,60	233,023	-	13,55	0,469	-	-	-	3,206
22.11.15	24	-	64,48	9,20	220,108	-	-	48,47	4,60	219,205	-	16,01	0,902	-	-	-	3,588
Среднее	24,00	-	55,20	9,20	228,642	-	-	43,19	4,60	226,853	-	12,01	1,789	-	-	-	2,862
Итого	528,0	-	-	-	5030,114	0,000	-	-	-	4990,762	0,000	-	39,352	0,00	0,00	0,00	62,95

Ориентировочно до конца месяца(+) 1876,922 1873,647 3,275 25,45

Итого за ноябрь 2015 : 6907,035 6864,409 42,626 88,41

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
17.11.15 00:00	111408,994	-	109393,048	-	-	-	2208,480	
23.11.15 03:00	112831,712	-	110813,328	-	-	-	2227,415	

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

Гкал

Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по форме для заполнения АКТА допуска УУ
 Дата: 25.11.2015