

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

график: 150/70

Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО+ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

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/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	dGгвс 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	-	57,13	9,20	138,146	-	-	39,86	4,60	135,939	-	17,27	2,207	-	-	-	2,484
02.11.15	24	-	53,96	9,20	138,143	-	-	38,45	4,60	135,793	-	15,50	2,350	-	-	-	2,243
03.11.15	24	-	51,24	9,20	138,992	-	-	37,25	4,60	136,486	-	13,99	2,506	-	-	-	2,048
04.11.15	24	-	39,87	9,20	129,901	-	-	31,41	4,60	127,206	-	8,46	2,696	-	-	-	1,191
05.11.15	24	-	49,19	9,20	131,431	-	-	34,62	4,60	129,406	-	14,57	2,024	-	-	-	1,992
06.11.15	24	-	58,44	9,20	135,550	-	-	39,34	4,60	134,035	-	19,10	1,515	-	-	-	2,659
07.11.15	24	-	59,14	9,20	136,447	-	-	39,77	4,60	134,457	-	19,37	1,990	-	-	-	2,732
08.11.15	24	-	57,93	9,20	138,378	-	-	39,51	4,60	136,391	-	18,42	1,987	-	-	-	2,638
09.11.15	24	-	44,33	9,20	138,004	-	-	33,26	4,60	136,049	-	11,07	1,955	-	-	-	1,596
10.11.15	24	-	33,79	9,20	138,932	-	-	26,45	4,60	137,474	-	7,34	1,458	-	-	-	1,461
11.11.15	24	-	54,98	9,20	138,035	-	-	37,97	4,60	136,458	-	17,01	1,577	-	-	-	2,419
12.11.15	24	-	56,86	9,20	111,975	-	-	37,47	4,60	110,842	-	19,39	1,134	-	-	-	3,002
13.11.15	24	-	61,75	9,20	134,539	-	-	40,84	4,60	132,775	-	20,91	1,764	-	-	-	2,896
14.11.15	24	-	60,55	9,20	126,271	-	-	39,83	4,60	124,904	-	20,73	1,367	-	-	-	2,682
15.11.15	24	-	59,83	9,20	132,615	-	-	40,18	4,60	131,166	-	19,65	1,448	-	-	-	2,675
16.11.15	24	-	62,22	9,20	133,381	-	-	40,67	4,60	131,972	-	21,54	1,409	-	-	-	2,941
17.11.15	24	-	65,40	9,20	133,002	-	-	42,27	4,60	131,596	-	23,13	1,406	-	-	-	3,146
18.11.15	24	-	65,18	9,20	135,853	-	-	42,61	4,60	134,332	-	22,57	1,521	-	-	-	3,142
19.11.15	24	-	47,92	9,20	136,914	-	-	35,24	4,60	134,883	-	12,68	2,032	-	-	-	1,803
20.11.15	24	-	43,72	9,20	137,873	-	-	31,56	4,60	136,103	-	12,15	1,770	-	-	-	1,730
21.11.15	24	-	59,61	9,20	137,745	-	-	40,15	4,60	136,924	-	19,46	0,822	-	-	-	2,724
22.11.15	24	-	64,04	9,20	131,995	-	-	41,47	4,60	130,319	-	22,57	1,676	-	-	-	3,059
Среднее	24,00	-	54,87	9,20	134,278	-	-	37,74	4,60	132,523	-	17,13	1,755	-	-	-	2,421
Итого	528,0				2954,122	0,000				2915,509	0,000		38,613	0,00	0,00	0,00	53,26

Ориентировочно до конца месяца(+) 1082,015 1069,861 12,155 21,20

Итого за ноябрь 2015 : 4036,138 3985,370 50,768 74,46

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
09.11.15 21:00	85954,916	-	85339,534	-	-	-	1842,490	
23.11.15 03:00	87711,872	-	87076,754	-	-	-	1876,564	

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 _____ ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)АО "ДомТелеком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ _____ Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» СЦО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ

Дата _____
25.11.2015