

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 215582
 расходомер

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.

T_{хв}=0 C
 Преобр. давления

Подающий тр.
 Обратн. тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**
 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.}= т/сут G_{гвс ф.}= т/сут Q_{от.ф.}= ГКал/мес Q_{от.ср.ф.}= ГКал/сут
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT C	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 C	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 C	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.15	24	-	63,94	9,50	336,200	-	-	47,47	6,65	332,970	-	16,47	3,230	-	-	-	5,700
24.11.15	24	-	64,26	9,46	337,090	-	-	47,54	6,61	332,790	-	16,72	4,300	-	-	-	6,194
25.11.15	24	-	67,82	9,12	310,870	-	-	48,60	6,56	306,620	-	19,22	4,250	-	-	-	5,851
26.11.15	24	-	73,12	9,52	344,370	-	-	52,70	6,52	339,880	-	20,42	4,490	-	-	-	6,567
27.11.15	24	-	69,37	9,49	341,990	-	-	50,77	6,45	338,100	-	18,60	3,890	-	-	-	7,282
28.11.15	24	-	64,59	9,52	348,610	-	-	48,32	6,45	344,360	-	16,27	4,250	-	-	-	6,567
29.11.15	24	-	64,53	9,42	336,280	-	-	47,94	6,49	332,660	-	16,59	3,620	-	-	-	5,888
30.11.15	24	-	64,61	9,59	349,510	-	-	48,25	6,49	346,080	-	16,36	3,430	-	-	-	5,767
01.12.15	24	-	65,09	9,55	351,350	-	-	49,25	6,45	347,290	-	16,33	4,060	-	-	-	5,938
02.12.15	24	-	65,58	9,55	351,350	-	-	49,09	6,47	346,450	-	16,50	3,780	-	-	-	5,954
03.12.15	24	-	63,05	9,53	351,430	-	-	47,73	6,41	347,500	-	15,32	3,930	-	-	-	5,980
04.12.15	24	-	58,66	9,38	338,050	-	-	44,82	6,45	335,330	-	13,84	2,720	-	-	-	5,584
05.12.15	24	-	53,24	9,42	348,330	-	-	41,98	6,34	345,350	-	11,26	2,980	-	-	-	4,812
06.12.15	24	-	53,74	9,48	347,230	-	-	42,12	6,43	343,990	-	11,62	3,240	-	-	-	4,057
07.12.15	24	-	59,56	9,64	314,280	-	-	44,40	6,52	311,170	-	15,16	3,110	-	-	-	4,182
08.12.15	24	-	59,81	9,62	313,010	-	-	44,45	6,46	310,280	-	15,36	2,730	-	-	-	4,918
09.12.15	24	-	56,09	9,51	313,600	-	-	42,36	6,34	310,620	-	13,73	2,980	-	-	-	4,943
10.12.15	24	-	55,65	9,47	335,400	-	-	42,85	6,33	332,090	-	12,80	3,310	-	-	-	4,441
11.12.15	24	-	60,02	9,59	351,480	-	-	45,82	6,46	348,170	-	14,20	3,310	-	-	-	4,450
12.12.15	24	-	63,40	9,61	352,050	-	-	47,90	6,48	348,570	-	15,50	3,480	-	-	-	5,159
13.12.15	24	-	64,60	9,54	347,600	-	-	48,53	6,50	344,130	-	16,07	3,470	-	-	-	5,639
14.12.15	24	-	65,75	9,48	344,510	-	-	48,85	6,49	340,680	-	16,90	3,830	-	-	-	5,768
15.12.15	24	-	67,56	9,48	345,220	-	-	49,96	6,48	340,760	-	17,60	4,460	-	-	-	6,021
16.12.15	24	-	67,55	9,43	343,070	-	-	49,73	6,47	338,720	-	17,82	4,350	-	-	-	6,314
17.12.15	24	-	67,55	9,49	344,400	-	-	49,80	6,50	340,120	-	17,75	4,280	-	-	-	6,340
18.12.15	24	-	62,13	9,34	364,730	-	-	47,72	5,96	360,820	-	14,41	3,910	-	-	-	6,340
19.12.15	24	-	59,64	9,49	372,740	-	-	46,62	5,93	370,620	-	13,02	2,120	-	-	-	5,455
20.12.15	24	-	59,63	9,41	358,370	-	-	46,61	6,12	356,320	-	13,02	2,050	-	-	-	4,967
21.12.15	24	-	57,25	9,45	341,500	-	-	44,70	6,48	339,450	-	12,55	2,050	-	-	-	4,774
22.12.15	24	-	62,78	9,49	342,827	-	-	47,19	6,42	339,315	-	15,59	3,512	-	-	-	4,394
Среднее	24,00	-	62,78	9,49	342,827	-	-	47,19	6,42	339,315	-	15,59	3,512	-	-	-	4,394
Итого	720,0	-	-	-	10284,810	0,000	-	-	-	10179,450	0,000	-	105,360	0,00	0,00	0,00	165,58

Ориентировочно до конца месяца(+) 3175,753
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2729,520
Итого за декабрь 2015 : 10731,043
 Показания счетчиков на момент снятия данных:
 10179,450 2709,440 29,854 49,61
 115,134 20,080 41,34
 173,84

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
21.12.15 17:00	69132,080	-	76061,190	-	-	-	1076,456	
23.12.15 02:00	69601,450	-	76527,710	-	-	-	1082,594	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Всего с учетом среднемесячной температуры колодной воды t_{хв}= _____ °C
 с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

[Подпись]

АО "ДомТелеком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 25.12.2015
 Дата _____