

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31184

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КППТР-05

КППТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ **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: $G_{от \text{ ф.}} = \text{т/сут}$ $G_{гвс \text{ ф.}} = \text{т/сут}$ $Q_{от \text{ ф.}} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \text{ ср.ф.}} = \text{Гкал/сут}$ 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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.16	24	-	61,11	-	332,054	-	-	50,34	-	334,490	-	10,77	-2,436	-	-	-	3,602
24.11.16	24	-	66,10	-	329,489	-	-	53,96	-	331,804	-	12,13	-2,315	-	-	-	4,024
25.11.16	24	-	68,59	-	334,914	-	-	55,91	-	336,864	-	12,68	-1,950	-	-	-	4,275
26.11.16	24	-	66,17	-	343,061	-	-	54,30	-	344,920	-	11,87	-1,859	-	-	-	4,097
27.11.16	24	-	65,72	-	305,690	-	-	53,78	-	307,509	-	11,94	-1,819	-	-	-	3,675
28.11.16	24	-	66,52	-	348,052	-	-	54,29	-	350,208	-	12,24	-2,156	-	-	-	4,286
29.11.16	24	-	67,70	-	361,115	-	-	55,24	-	363,002	-	12,45	-1,888	-	-	-	4,526
30.11.16	24	-	70,79	-	362,500	-	-	57,41	-	364,139	-	13,38	-1,639	-	-	-	4,878
01.12.16	24	-	69,04	-	364,258	-	-	56,66	-	365,586	-	12,38	-1,329	-	-	-	4,534
02.12.16	24	-	72,54	-	351,966	-	-	58,82	-	352,784	-	13,72	-0,818	-	-	-	4,859
03.12.16	24	-	76,69	-	350,246	-	-	61,92	-	350,874	-	14,77	-0,628	-	-	-	5,204
04.12.16	24	-	73,63	-	349,726	-	-	59,58	-	350,495	-	14,05	-0,769	-	-	-	4,945
05.12.16	24	-	72,23	-	348,585	-	-	58,65	-	349,323	-	13,59	-0,738	-	-	-	4,762
06.12.16	24	-	76,27	-	339,700	-	-	61,06	-	340,381	-	15,21	-0,681	-	-	-	5,196
07.12.16	24	-	76,55	-	338,267	-	-	60,97	-	338,976	-	15,58	-0,709	-	-	-	5,300
08.12.16	24	-	69,22	-	347,774	-	-	56,57	-	348,656	-	12,65	-0,882	-	-	-	4,421
09.12.16	24	-	65,38	-	351,727	-	-	54,02	-	352,712	-	11,36	-0,984	-	-	-	4,025
10.12.16	24	-	67,74	-	350,786	-	-	55,33	-	351,834	-	12,42	-1,048	-	-	-	4,383
11.12.16	24	-	72,30	-	348,043	-	-	58,48	-	348,983	-	13,82	-0,940	-	-	-	4,838
12.12.16	24	-	74,75	-	344,503	-	-	60,04	-	345,302	-	14,72	-0,799	-	-	-	5,099
13.12.16	24	-	78,64	-	341,590	-	-	62,60	-	342,417	-	16,04	-0,828	-	-	-	5,512
14.12.16	24	-	81,88	-	343,217	-	-	65,25	-	343,941	-	16,63	-0,723	-	-	-	5,739
15.12.16	24	-	76,29	-	350,660	-	-	61,61	-	351,551	-	14,68	-0,890	-	-	-	5,177
16.12.16	24	-	69,60	-	354,895	-	-	57,05	-	356,011	-	12,55	-1,117	-	-	-	4,482
17.12.16	24	-	71,86	-	355,317	-	-	58,72	-	356,389	-	13,14	-1,072	-	-	-	4,699
18.12.16	24	-	67,54	-	356,178	-	-	55,75	-	357,423	-	11,79	-1,244	-	-	-	4,229
19.12.16	24	-	66,11	-	355,942	-	-	54,70	-	357,236	-	11,41	-1,294	-	-	-	4,091
20.12.16	24	-	63,11	-	356,484	-	-	52,59	-	357,816	-	10,52	-1,332	-	-	-	3,779
21.12.16	24	-	61,07	-	359,755	-	-	51,11	-	361,188	-	9,96	-1,433	-	-	-	3,610
22.12.16	24	-	63,66	-	356,294	-	-	53,06	-	357,009	-	10,60	-0,715	-	-	-	3,812
Среднее	24,00	-	69,96	-	347,760	-	-	56,99	-	348,994	-	12,97	-1,235	-	-	-	4,535
Итого	720,0				10432,785	0,000				10469,822	0,000		-37,036	0,00	0,00	0,00	136,06

Ориентировочно до конца месяца(+)

3207,683

3218,235

-10,553

36,90

Корректировка за прошлый месяц (-)

2764,602

2775,552

-10,950

31,22

Итого за декабрь 2016 :

10875,866

10912,505

-36,639

141,74

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
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв = 0

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

141,74 Гкал
Гкал

Отрегулировать СЦО.
 Соблюдать договорные
 нормы расходов и T₂

Согласно графику.
 Акция по содействию энергоснабжения

Филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа

теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО

по заявке на получение АКТА допуска УУ

29.12.2016