

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-5
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-2 СЦО

Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 35177

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$ **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: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.15	24	-	58,10	-	208,105	-	-	40,34	-	207,930	-	17,77	0,175	-	-	-	3,719
24.10.15	24	-	51,78	-	211,862	-	-	37,66	-	211,787	-	14,11	0,075	-	-	-	2,904
25.10.15	24	-	50,94	-	213,827	-	-	37,45	-	213,715	-	13,49	0,112	-	-	-	2,976
26.10.15	24	-	51,53	-	214,883	-	-	37,76	-	214,877	-	13,77	0,006	-	-	-	3,910
27.10.15	24	-	53,36	-	216,209	-	-	38,04	-	200,856	-	15,31	15,353	-	-	-	4,938
28.10.15	24	-	58,43	-	216,927	-	-	39,95	-	194,013	-	18,47	22,914	-	-	-	4,070
29.10.15	24	-	60,54	-	212,179	-	-	41,51	-	211,778	-	19,03	0,401	-	-	-	4,123
30.10.15	24	-	60,92	-	215,820	-	-	41,97	-	215,395	-	18,95	0,425	-	-	-	4,188
31.10.15	24	-	60,48	-	217,839	-	-	41,40	-	217,477	-	19,08	0,362	-	-	-	3,595
01.11.15	24	-	56,47	-	217,272	-	-	40,05	-	216,942	-	16,42	0,330	-	-	-	3,278
02.11.15	24	-	54,18	-	217,305	-	-	39,20	-	217,093	-	14,97	0,212	-	-	-	2,874
03.11.15	24	-	51,17	-	218,927	-	-	38,14	-	218,727	-	13,02	0,200	-	-	-	1,700
04.11.15	24	-	41,01	-	201,630	-	-	32,69	-	201,216	-	8,32	0,414	-	-	-	2,765
05.11.15	24	-	48,97	-	197,488	-	-	35,06	-	197,188	-	13,91	0,299	-	-	-	3,673
06.11.15	24	-	56,84	-	209,886	-	-	39,47	-	209,564	-	17,37	0,322	-	-	-	3,986
07.11.15	24	-	58,61	-	230,337	-	-	41,48	-	230,141	-	17,13	0,195	-	-	-	6,506
08.11.15	24	-	54,05	-	163,399	-	-	39,52	-	164,526	-	14,53	-1,127	-	-	-	2,922
09.11.15	24	-	44,85	-	242,929	-	-	35,15	-	244,218	-	9,70	-1,289	-	-	-	2,541
10.11.15	24	-	38,27	-	239,711	-	-	30,14	-	240,128	-	8,13	-0,417	-	-	-	4,203
11.11.15	24	-	58,58	-	254,995	-	-	42,26	-	254,441	-	16,32	0,554	-	-	-	4,050
12.11.15	24	-	58,45	-	247,783	-	-	42,19	-	247,931	-	16,26	-0,147	-	-	-	4,079
13.11.15	24	-	58,89	-	246,346	-	-	42,41	-	246,837	-	16,49	-0,491	-	-	-	4,182
14.11.15	24	-	59,73	-	244,609	-	-	42,70	-	245,444	-	17,03	-0,834	-	-	-	4,423
15.11.15	24	-	61,87	-	242,895	-	-	43,73	-	243,376	-	18,13	-0,481	-	-	-	4,522
16.11.15	24	-	62,23	-	242,793	-	-	43,68	-	243,682	-	18,55	-0,889	-	-	-	4,845
17.11.15	24	-	64,94	-	242,827	-	-	45,07	-	243,554	-	19,88	-0,727	-	-	-	4,779
18.11.15	24	-	64,93	-	244,047	-	-	45,43	-	245,681	-	19,51	-1,634	-	-	-	2,705
19.11.15	24	-	48,29	-	234,740	-	-	36,73	-	236,579	-	11,56	-1,839	-	-	-	2,242
20.11.15	24	-	40,96	-	232,687	-	-	31,32	-	233,899	-	9,64	-1,212	-	-	-	3,568
21.11.15	24	-	54,46	-	228,546	-	-	38,90	-	229,609	-	15,56	-1,063	-	-	-	4,881
22.11.15	24	-	67,58	-	207,801	-	-	44,16	-	208,517	-	23,42	-0,716	-	-	-	3,747
Среднее	24,00	-	55,21	-	223,761	-	-	39,53	-	222,810	-	15,67	0,951	-	-	-	116,16
Итого	744,0	-	-	-	6936,605	0,000	-	-	-	6907,121	0,000	-	29,484	0,00	0,00	0,00	-

Ориентировочно до конца месяца(+)

1866,790

1876,024

-9,234

31,48

Корректировка за прошлый месяц (-)

1911,888

1914,752

-2,864

28,26

Итого за ноябрь 2015 :

6891,507

6868,393

23,114

119,37

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
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДваТеплоком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Гкал

Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата 25.11.2015