

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

Gmin
 Gmax

Приборы УУТЭ поверены до _____

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв=0 С
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$

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/сут, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.}$

Фактические нагрузки: $G_{от \phi} = \text{т/сут}$ $G_{гвс \phi} = \text{т/сут}$ $Q_{от \phi} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \phi} = \text{Гкал/сут}$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.15	24	-	64,88	5,00	51,910	-	-	56,65	4,00	41,446	-	-	8,23	10,463	1,021
24.10.15	24	-	66,52	5,00	53,524	-	-	58,10	4,00	44,059	-	-	8,42	9,465	1,002
25.10.15	24	-	67,36	5,00	55,731	-	-	59,13	4,00	45,053	-	-	8,23	10,677	1,092
26.10.15	24	-	66,43	5,00	52,010	-	-	58,08	4,00	42,975	-	-	8,35	9,035	0,960
27.10.15	24	-	66,11	5,00	50,663	-	-	57,45	4,00	41,669	-	-	8,66	8,994	0,957
28.10.15	24	-	66,19	5,00	50,220	-	-	57,35	4,00	40,498	-	-	8,84	9,722	1,003
29.10.15	24	-	65,92	5,00	50,222	-	-	57,12	4,00	40,644	-	-	8,81	9,578	0,991
30.10.15	24	-	66,36	5,00	50,176	-	-	57,55	4,00	41,374	-	-	8,81	8,802	0,950
31.10.15	24	-	67,59	5,00	52,123	-	-	58,58	4,00	41,518	-	-	9,00	10,606	1,092
01.11.15	24	-	67,53	5,00	54,738	-	-	58,94	4,00	42,976	-	-	8,59	11,762	1,165
02.11.15	24	-	67,11	5,00	52,096	-	-	58,74	4,00	43,182	-	-	8,37	8,914	0,961
03.11.15	24	-	66,55	5,00	53,973	-	-	58,34	4,00	43,113	-	-	8,20	10,860	1,078
04.11.15	24	-	49,24	5,00	55,673	-	-	47,00	4,00	40,866	-	-	2,24	14,807	0,818
05.11.15	24	-	63,00	5,00	55,562	-	-	55,35	4,00	44,324	-	-	7,65	11,238	1,047
06.11.15	24	-	66,34	5,00	52,889	-	-	58,05	4,00	43,267	-	-	8,29	9,621	0,998
07.11.15	24	-	66,16	5,00	52,762	-	-	57,75	4,00	41,728	-	-	8,41	11,034	1,082
08.11.15	24	-	67,41	5,00	54,706	-	-	58,79	4,00	42,630	-	-	8,62	12,075	1,183
09.11.15	24	-	67,44	5,00	54,424	-	-	59,19	4,00	44,076	-	-	8,26	10,348	1,063
10.11.15	24	-	65,97	5,00	53,872	-	-	57,96	4,00	43,728	-	-	8,01	10,143	1,021
11.11.15	24	-	67,92	5,00	52,948	-	-	59,26	4,00	43,219	-	-	8,66	9,729	1,036
12.11.15	24	-	66,77	5,00	53,016	-	-	58,45	4,00	42,327	-	-	8,32	10,688	1,067
13.11.15	24	-	66,58	5,00	51,296	-	-	58,10	4,00	41,324	-	-	8,48	9,972	1,016
14.11.15	24	-	67,64	5,00	50,814	-	-	58,59	4,00	41,076	-	-	9,05	9,738	1,032
15.11.15	24	-	69,87	5,00	54,003	-	-	60,72	4,00	41,724	-	-	9,16	12,279	1,242
16.11.15	24	-	69,39	5,00	50,830	-	-	60,01	4,00	41,005	-	-	9,39	9,825	1,068
17.11.15	24	-	69,52	5,00	50,511	-	-	60,00	4,00	40,568	-	-	9,52	9,943	1,079
18.11.15	24	-	69,21	5,00	50,225	-	-	59,80	4,00	41,006	-	-	9,41	9,219	1,025
19.11.15	24	-	53,46	5,00	57,581	-	-	48,98	4,00	43,235	-	-	4,48	14,346	0,959
20.11.15	24	-	62,93	5,00	57,086	-	-	55,25	4,00	46,139	-	-	7,68	10,947	1,044
21.11.15	24	-	69,60	5,00	59,947	-	-	61,32	4,00	49,114	-	-	8,28	10,833	1,162
22.11.15	24	-	69,52	5,00	54,063	-	-	60,21	4,00	43,204	-	-	9,31	10,859	1,159
Среднее	24,00	-	66,02	5,00	53,213	-	-	57,77	4,00	42,680	-	-	8,25	10,533	1,044
Итого	744,0	-			1649,593	0,000				1323,067	0,000	0,00		326,526	32,37

Ориентировочно до конца месяца(+) 434,563
 Корректировка за прошлый месяц (-) 482,495
Итого за ноябрь 2015 : 1601,660

347,739
 400,457
 1270,348
 86,824
 82,038
 8,934
 331,312 32,007136

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.15 04:00	19057,815	-	12633,211	-	-	553,974
23.11.15 02:00	20706,171	-	13954,896	-	-	586,355

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= _____ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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