

Отчет о теплотреблении по приборам УУЭ за ноябрь 2015

график: 150/70

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

Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725
расходомер

Gmin

Приборы УУЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

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

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

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

Дата	часы	Подающий трубопровод 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				
01.11.15	24	-	66,66	6,00	38,510	-	-	47,06	5,00	17,821	-	-	19,60	20,689	1,729
02.11.15	24	-	66,27	6,00	35,786	-	-	47,28	5,00	19,266	-	-	18,99	16,520	1,461
03.11.15	24	-	65,44	6,00	37,737	-	-	47,09	5,00	18,910	-	-	18,35	18,827	1,580
04.11.15	24	-	53,10	6,00	39,454	-	-	43,09	5,00	15,382	-	-	10,01	24,072	1,430
05.11.15	24	-	36,96	6,00	8,543	-	-	29,13	5,00	4,251	-	-	7,83	4,293	0,192
06.11.15	24	-	63,32	6,00	32,960	-	-	55,03	5,00	15,895	-	-	8,29	17,065	1,213
07.11.15	24	-	65,43	6,00	39,647	-	-	49,77	5,00	17,842	-	-	15,66	21,805	1,707
08.11.15	24	-	66,51	6,00	41,946	-	-	48,92	5,00	20,469	-	-	17,59	21,477	1,789
09.11.15	24	-	55,23	6,00	44,591	-	-	43,44	5,00	21,103	-	-	11,78	23,487	1,544
10.11.15	24	-	54,31	6,00	42,002	-	-	40,97	5,00	21,664	-	-	13,34	20,338	1,393
11.11.15	24	-	66,80	6,00	39,247	-	-	48,15	5,00	20,833	-	-	18,65	18,414	1,620
12.11.15	24	-	65,38	6,00	29,642	-	-	46,88	5,00	9,351	-	-	18,50	20,291	1,500
13.11.15	24	-	65,70	6,00	39,308	-	-	48,43	5,00	18,114	-	-	17,28	21,194	1,706
14.11.15	24	-	66,78	6,00	37,975	-	-	47,30	5,00	18,167	-	-	19,48	19,808	1,677
15.11.15	24	-	69,03	6,00	41,252	-	-	49,71	5,00	19,208	-	-	19,31	22,044	1,894
16.11.15	24	-	68,56	6,00	37,879	-	-	48,51	5,00	18,425	-	-	20,05	19,454	1,704
17.11.15	24	-	68,55	6,00	36,009	-	-	48,14	5,00	18,247	-	-	20,40	17,763	1,591
18.11.15	24	-	68,25	6,00	36,806	-	-	47,85	5,00	16,984	-	-	20,40	19,822	1,700
19.11.15	24	-	53,39	6,00	40,675	-	-	47,85	5,00	19,150	-	-	11,41	21,525	1,366
20.11.15	24	-	59,87	6,00	41,763	-	-	41,97	5,00	22,582	-	-	15,55	19,181	1,498
21.11.15	24	-	69,06	6,00	39,367	-	-	44,32	5,00	20,901	-	-	19,32	18,466	1,680
22.11.15	24	-	68,67	6,00	39,535	-	-	49,74	5,00	16,785	-	-	20,82	22,751	1,913
Среднее	24,00	-	62,88	6,00	37,302	-	-	46,39	5,00	17,789	-	-	16,48	19,513	1,540
Итого	528,0	-			820,634	0,000				391,349	0,000	0,00		429,285	33,89

Ориентировочно до конца месяца(+)

310,896

152,084

158,812

13,09

Итого за ноябрь 2015 :

1131,530

543,433

588,098

46,977675

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
09.11.15 21:00	35486,449	-	16240,523	-	-	1586,112
23.11.15 03:00	35998,586	-	16484,610	-	-	1607,845

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 "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Гкал

Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 на соответствие условиям АКТА допуска УУ
 Дата: 25.11.2015