

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04814

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС VA2305M 15

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот=

Qвент.=

Qтех.пот.=

Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср=

Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот=

Gвент.=

Gтех.пот.=

Gгвс=

Gгвс.м=

Фактические нагрузки:

Gот ф.= т/сут

Gгвс ф.= т/сут

Qот.ф.= Гкал/мес

Qот.ср.ф.= 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	-	64,15	6,00	57,689	-	-	54,93	5,00	48,280	-	-	9,22	9,409	1,050
24.10.15	24	-	65,44	6,00	61,401	-	-	56,41	5,00	51,379	-	-	9,04	10,022	1,122
25.10.15	24	-	66,52	6,00	62,962	-	-	57,56	5,00	52,670	-	-	8,96	10,292	1,159
26.10.15	24	-	65,58	6,00	60,483	-	-	56,63	5,00	50,134	-	-	8,96	10,349	1,129
27.10.15	24	-	65,35	6,00	57,061	-	-	56,07	5,00	48,884	-	-	9,28	8,176	0,990
28.10.15	24	-	65,36	6,00	57,142	-	-	55,85	5,00	47,043	-	-	9,51	10,099	1,109
29.10.15	24	-	65,05	6,00	55,835	-	-	55,46	5,00	47,447	-	-	9,59	8,388	1,002
30.10.15	24	-	65,44	6,00	56,934	-	-	55,95	5,00	48,281	-	-	9,49	8,653	1,026
31.10.15	24	-	66,54	6,00	58,280	-	-	56,63	5,00	48,300	-	-	9,91	9,981	1,144
01.11.15	24	-	66,68	6,00	59,837	-	-	57,27	5,00	50,291	-	-	9,40	9,546	1,111
02.11.15	24	-	66,52	6,00	60,456	-	-	57,41	5,00	50,350	-	-	9,11	10,106	1,133
03.11.15	24	-	65,73	6,00	60,083	-	-	56,84	5,00	50,443	-	-	8,89	9,639	1,084
04.11.15	24	-	51,75	6,00	58,864	-	-	47,43	5,00	47,853	-	-	4,32	11,011	0,774
05.11.15	24	-	60,46	6,00	61,261	-	-	52,80	5,00	51,789	-	-	7,66	9,472	0,969
06.11.15	24	-	65,54	6,00	60,262	-	-	56,51	5,00	50,919	-	-	9,02	9,343	1,073
07.11.15	24	-	65,25	6,00	58,536	-	-	55,88	5,00	48,812	-	-	9,37	9,724	1,093
08.11.15	24	-	66,24	6,00	61,017	-	-	56,73	5,00	49,545	-	-	9,51	11,472	1,233
09.11.15	24	-	66,64	6,00	60,439	-	-	57,39	5,00	51,947	-	-	9,24	8,492	1,048
10.11.15	24	-	65,00	6,00	60,738	-	-	56,06	5,00	51,607	-	-	8,94	9,131	1,056
11.11.15	24	-	66,83	6,00	59,819	-	-	57,33	5,00	50,667	-	-	9,50	9,152	1,095
12.11.15	24	-	66,06	6,00	58,578	-	-	56,79	5,00	49,900	-	-	9,27	8,677	1,037
13.11.15	24	-	65,84	6,00	57,929	-	-	56,41	5,00	48,453	-	-	9,43	9,476	1,083
14.11.15	24	-	66,23	6,00	58,918	-	-	56,12	5,00	47,594	-	-	10,12	11,324	1,233
15.11.15	24	-	68,54	6,00	59,959	-	-	58,12	5,00	48,725	-	-	10,42	11,233	1,279
16.11.15	24	-	68,21	6,00	57,270	-	-	57,64	5,00	48,123	-	-	10,57	9,147	1,134
17.11.15	24	-	68,14	6,00	57,544	-	-	57,36	5,00	47,308	-	-	10,78	10,236	1,209
18.11.15	24	-	68,05	6,00	57,859	-	-	57,54	5,00	47,739	-	-	10,51	10,120	1,192
19.11.15	24	-	54,41	6,00	61,829	-	-	48,40	5,00	48,873	-	-	6,01	12,956	0,997
20.11.15	24	-	60,99	6,00	64,471	-	-	52,63	5,00	53,688	-	-	8,37	10,783	1,107
21.11.15	24	-	68,81	6,00	69,525	-	-	59,77	5,00	58,177	-	-	9,04	11,349	1,309
22.11.15	24	-	68,32	6,00	61,022	-	-	58,18	5,00	50,478	-	-	10,13	10,543	1,234
Среднее	24,00	-	65,15	6,00	59,806	-	-	56,00	5,00	49,861	-	-	9,15	9,945	1,104
Итого	744,0	-			1854,001	0,000				1545,699	0,000	0,00		308,302	34,21

Ориентировочно до конца месяца(+)

490,879

405,011

85,868

9,35

Корректировка за прошлый месяц (-)

552,710

472,263

80,447

9,694

Итого за ноябрь 2015 :

1792,170

1478,447

313,723

33,870773

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 01:00	83196,431	-	69303,885	-	-	1570,038
23.11.15 02:00	85053,737	-	70851,823	-	-	1604,355

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 _____ Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТеплодом"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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