

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015**

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

Схема подключения: Трёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05458

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

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	-	60,55	6,00	17,675	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,55	17,675	1,071
24.10.15	24	-	62,00	6,00	20,882	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,00	20,882	1,296
25.10.15	24	-	63,25	6,00	19,908	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,25	19,908	1,260
26.10.15	24	-	61,97	6,00	20,895	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,97	20,895	1,296
27.10.15	24	-	61,22	6,00	18,660	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,22	18,660	1,143
28.10.15	24	-	61,29	6,00	16,670	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,29	17,469	1,071
29.10.15	24	-	61,24	6,00	17,469	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,24	17,663	1,089
30.10.15	24	-	61,63	6,00	17,663	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,38	20,987	1,331
31.10.15	24	-	63,38	6,00	20,987	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,11	19,679	1,243
01.11.15	24	-	63,11	6,00	19,679	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,41	19,544	1,221
02.11.15	24	-	62,41	6,00	19,544	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,52	15,961	0,983
03.11.15	24	-	61,52	6,00	15,961	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	41,65	22,333	0,930
04.11.15	24	-	41,65	6,00	22,333	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,40	19,881	1,161
05.11.15	24	-	58,40	6,00	19,881	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,49	18,510	1,139
06.11.15	24	-	61,49	6,00	18,510	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,56	19,650	1,210
07.11.15	24	-	61,56	6,00	19,650	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,08	21,245	1,341
08.11.15	24	-	63,08	6,00	21,245	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,57	19,085	1,195
09.11.15	24	-	62,57	6,00	19,085	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,37	19,058	1,171
10.11.15	24	-	61,37	6,00	19,058	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,91	17,689	1,114
11.11.15	24	-	62,91	6,00	17,689	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,04	17,992	1,117
12.11.15	24	-	62,04	6,00	17,992	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,67	18,614	1,149
13.11.15	24	-	61,67	6,00	18,614	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,46	17,932	1,139
14.11.15	24	-	63,46	6,00	17,932	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,35	21,695	1,419
15.11.15	24	-	65,35	6,00	21,695	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,18	19,289	1,239
16.11.15	24	-	64,18	6,00	19,289	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,48	19,201	1,239
17.11.15	24	-	64,48	6,00	19,201	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,07	18,944	1,215
18.11.15	24	-	64,07	6,00	18,944	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	49,61	20,921	1,038
19.11.15	24	-	49,61	6,00	20,921	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,11	19,221	1,137
20.11.15	24	-	59,11	6,00	19,221	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,40	21,083	1,359
21.11.15	24	-	64,40	6,00	21,083	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,07	21,814	1,420
22.11.15	24	-	65,07	6,00	21,814	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,29	19,360	1,186
Среднее	24,00	-	61,29	6,00	19,360	-	0,00	-	0,000	0,000	0,00	-	600,151	36,76	
Итого	744,0	-			600,151	0,000			0,000	0,000	0,00		600,151	36,76	

Ориентировочно до конца месяца(+)

160,541

0,000

160,541

9,88

Корректировка за прошлый месяц (-)

167,960

0,000

167,960

10,502

**Итого за ноябрь 2015 :**

592,731

0,000

592,731

36,135323

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	43150,837	-	0,000	-	-	2777,689
23.11.15 02:00	43751,611	-	0,000	-	-	2814,493

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв= \_\_\_\_\_ Гкал

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТепло" Гкал  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ Гкал

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