

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Трёхтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05196

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.15	24	-	50,83	9,16	144,289	-	-	35,52	4,56	142,328	-	15,32	1,962	-	-	-	2,291
24.11.15	24	-	54,57	9,16	147,417	-	-	37,31	4,56	145,361	-	17,26	2,056	-	-	-	2,631
25.11.15	24	-	60,44	9,16	150,167	-	-	40,55	4,56	148,068	-	19,89	2,099	-	-	-	3,084
26.11.15	24	-	60,93	9,16	141,404	-	-	40,09	4,56	139,408	-	20,84	1,996	-	-	-	3,038
27.11.15	24	-	65,63	9,16	142,921	-	-	42,20	4,56	140,895	-	23,43	2,026	-	-	-	3,444
28.11.15	24	-	66,42	9,16	144,045	-	-	43,39	4,56	141,953	-	23,03	2,093	-	-	-	3,420
29.11.15	24	-	63,12	9,16	143,787	-	-	41,88	4,56	141,729	-	21,24	2,058	-	-	-	3,152
30.11.15	24	-	61,82	9,16	143,478	-	-	41,33	4,56	141,420	-	20,49	2,058	-	-	-	3,037
01.12.15	24	-	63,11	9,16	144,320	-	-	42,03	4,56	142,255	-	21,08	2,065	-	-	-	3,141
02.12.15	24	-	62,73	9,16	146,065	-	-	42,17	4,56	143,917	-	20,56	2,149	-	-	-	3,106
03.12.15	24	-	62,83	9,16	146,748	-	-	42,12	4,56	144,664	-	20,71	2,084	-	-	-	3,139
04.12.15	24	-	60,71	9,16	147,555	-	-	41,33	4,56	145,473	-	19,38	2,082	-	-	-	2,958
05.12.15	24	-	62,57	9,16	151,188	-	-	42,61	4,56	149,019	-	19,96	2,170	-	-	-	3,123
06.12.15	24	-	65,24	9,16	151,585	-	-	44,29	4,56	149,398	-	20,96	2,187	-	-	-	3,286
07.12.15	24	-	64,62	9,16	151,954	-	-	44,34	4,56	149,762	-	20,28	2,192	-	-	-	3,192
08.12.15	24	-	62,51	9,16	153,767	-	-	43,15	4,56	151,571	-	19,36	2,196	-	-	-	3,192
09.12.15	24	-	63,67	9,16	157,771	-	-	43,89	4,56	155,511	-	19,78	2,260	-	-	-	3,084
10.12.15	24	-	62,81	9,16	154,253	-	-	43,46	4,56	152,028	-	19,35	2,225	-	-	-	3,234
11.12.15	24	-	62,54	9,16	153,203	-	-	43,35	4,56	151,001	-	19,19	2,203	-	-	-	3,095
12.12.15	24	-	61,29	9,16	154,754	-	-	42,78	4,56	152,538	-	18,51	2,216	-	-	-	3,048
13.12.15	24	-	60,15	9,16	154,279	-	-	42,01	4,56	152,089	-	18,14	2,190	-	-	-	2,973
14.12.15	24	-	63,22	9,16	149,301	-	-	42,72	4,56	147,158	-	20,49	2,142	-	-	-	2,904
15.12.15	24	-	63,22	9,16	149,301	-	-	42,72	4,56	147,158	-	20,49	2,142	-	-	-	3,163
16.12.15	24	-	68,45	9,16	156,165	-	-	45,67	4,56	153,868	-	22,78	2,297	-	-	-	3,163
17.12.15	24	-	70,99	9,16	151,251	-	-	46,19	4,56	148,991	-	24,80	2,260	-	-	-	3,676
18.12.15	24	-	69,33	9,16	152,866	-	-	45,77	4,56	150,587	-	23,56	2,279	-	-	-	3,870
19.12.15	24	-	69,68	9,16	151,488	-	-	46,35	4,56	149,254	-	23,33	2,234	-	-	-	3,719
20.12.15	24	-	67,42	9,16	151,043	-	-	45,57	4,56	148,817	-	21,84	2,226	-	-	-	3,651
21.12.15	24	-	69,49	9,16	145,433	-	-	46,51	4,56	143,319	-	22,98	2,115	-	-	-	3,414
22.12.15	24	-	56,13	9,16	147,219	-	-	40,41	4,56	145,213	-	15,72	2,005	-	-	-	3,454
Среднее	24,00	-	63,22	9,16	149,301	-	-	42,72	4,56	147,158	-	20,49	2,142	-	-	-	2,406
Итого	720,0	-	-	-	4479,019	0,000	-	-	-	4414,751	0,000	-	64,267	0,00	0,00	0,00	94,89

Ориентировочно до конца месяца(+)

1357,026

Корректировка за прошлый месяц (-)

1138,368

**Итого за декабрь 2015 :**

4697,677

1337,205

1122,709

4629,246

19,822

15,658

68,431

31,10

17,34

108,65

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
23.11.15 02:00	130274,155	-	128702,013	-	-	-	2783,749	
23.12.15 02:00	134633,987	-	133000,097	-	-	-	2880,452	

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"  
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**25.12.2015**  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АИТА допуска УУ

Дата