

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

TCO: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-941 № 31168

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmin Gmax

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 50  
 Обратн.тр. VA2305M 50  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

**Tхв=0 C**  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxв)$  **лето:**  
 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:  $G_{от.ф.} = G_{кал/мес} = G_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$   
 Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT C	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 C	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 C	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.15	24	-	61,51	-	269,134	-	-	41,53	-	269,660	-	19,98	-0,525	-	-	-	5,396
24.11.15	24	-	63,13	-	266,038	-	-	41,83	-	266,461	-	21,30	-0,424	-	-	-	6,071
25.11.15	24	-	65,96	-	265,295	-	-	43,15	-	265,994	-	22,81	-0,699	-	-	-	6,254
26.11.15	24	-	67,01	-	267,605	-	-	43,71	-	268,409	-	23,29	-0,803	-	-	-	6,040
27.11.15	24	-	65,90	-	268,582	-	-	43,48	-	269,290	-	22,41	-0,707	-	-	-	5,596
28.11.15	24	-	63,52	-	267,063	-	-	42,64	-	267,736	-	20,88	-0,673	-	-	-	5,725
29.11.15	24	-	63,97	-	267,649	-	-	42,66	-	268,302	-	21,32	-0,653	-	-	-	5,828
30.11.15	24	-	64,48	-	269,402	-	-	42,93	-	269,907	-	21,56	-0,505	-	-	-	5,896
01.12.15	24	-	65,08	-	272,818	-	-	43,54	-	273,354	-	21,53	-0,536	-	-	-	5,947
02.12.15	24	-	65,50	-	274,318	-	-	43,90	-	274,617	-	21,60	-0,299	-	-	-	5,971
03.12.15	24	-	65,52	-	273,779	-	-	43,80	-	273,812	-	21,72	-0,033	-	-	-	3,343
04.12.15	24	-	64,98	-	156,473	-	-	43,71	-	156,520	-	21,27	-0,047	-	-	-	2,769
05.12.15	24	-	54,14	-	155,285	-	-	36,41	-	155,194	-	17,73	0,090	-	-	-	4,053
06.12.15	24	-	52,53	-	270,225	-	-	37,63	-	270,077	-	14,90	0,147	-	-	-	4,168
07.12.15	24	-	53,15	-	268,897	-	-	37,76	-	268,674	-	15,40	0,223	-	-	-	4,841
08.12.15	24	-	58,36	-	250,712	-	-	39,15	-	250,517	-	19,21	0,195	-	-	-	4,255
09.12.15	24	-	59,83	-	200,040	-	-	38,77	-	199,376	-	21,06	0,664	-	-	-	4,224
10.12.15	24	-	56,39	-	215,887	-	-	37,05	-	214,966	-	19,34	0,921	-	-	-	5,163
11.12.15	24	-	61,70	-	252,220	-	-	41,31	-	252,256	-	20,39	-0,035	-	-	-	4,544
12.12.15	24	-	58,71	-	214,249	-	-	37,60	-	214,032	-	21,10	0,217	-	-	-	4,931
13.12.15	24	-	62,25	-	210,859	-	-	38,97	-	210,653	-	23,28	0,206	-	-	-	5,305
14.12.15	24	-	63,46	-	233,005	-	-	40,82	-	232,719	-	22,64	0,286	-	-	-	5,226
15.12.15	24	-	61,00	-	259,605	-	-	40,98	-	259,373	-	20,02	0,232	-	-	-	5,855
16.12.15	24	-	64,24	-	269,435	-	-	42,59	-	269,423	-	21,65	0,012	-	-	-	6,468
17.12.15	24	-	68,40	-	273,501	-	-	44,86	-	273,361	-	23,54	0,140	-	-	-	6,476
18.12.15	24	-	68,43	-	273,546	-	-	44,88	-	273,290	-	23,55	0,256	-	-	-	6,476
19.12.15	24	-	62,87	-	274,116	-	-	42,95	-	273,843	-	19,92	0,273	-	-	-	5,491
20.12.15	24	-	56,61	-	274,581	-	-	39,98	-	274,240	-	16,63	0,341	-	-	-	4,600
21.12.15	24	-	56,62	-	275,691	-	-	40,58	-	275,272	-	16,04	0,419	-	-	-	4,459
22.12.15	24	-	55,77	-	276,596	-	-	40,26	-	276,342	-	15,51	0,253	-	-	-	4,321
Среднее	24,00	-	61,70	-	252,220	-	-	41,31	-	252,256	-	20,39	-0,035	-	-	-	5,163
Итого	720,0	-	-	-	7566,605	0,000	-	-	-	7567,668	0,000	-	-1,064	0,00	0,00	0,00	154,90

Ориентировочно до конца месяца (+) 2465,313  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2147,330  
**Итого за декабрь 2015 :** 7884,587  
 2463,133  
 2150,064  
 7880,738  
 2,179  
 -2,734  
 3,849  
 48,43  
 37,62  
 165,71

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
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	-	-
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	-
							1816,239	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды /Tхв= \_\_\_\_\_ °C  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

**АО "ДомТелеком"**  
**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: **25.12.2015**