

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

TCO: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, СЦО

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48414  
 расходомер  
 Подающий тр. ПРЭМ 40  
 Обратн.тр. ПРЭМ 40  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmin Gmax Термопреобр. КТППР-05 КТППР-05  
**Тхв=0 С**  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$   
 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.ср.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	dGгвс тонн	Q Гкал	
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал							
23.10.15	24	-	51,40	10,20	284,850	-	-	39,49	5,60	284,850	-	11,91	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,412
24.10.15	24	-	52,71	10,20	285,720	-	-	40,30	5,60	285,720	-	12,41	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,568
25.10.15	24	-	54,37	10,20	307,050	-	-	42,22	5,60	306,580	-	12,15	0,470	0,00	0,00	0,00	0,00	3,770
26.10.15	24	-	54,30	10,20	299,280	-	-	41,94	5,60	299,280	-	12,36	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,717
27.10.15	24	-	53,36	10,20	290,810	-	-	41,07	5,60	290,810	-	12,29	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,593
28.10.15	24	-	54,65	10,20	278,970	-	-	41,14	5,60	278,970	-	13,51	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,789
29.10.15	24	-	56,73	10,20	266,090	-	-	41,79	5,60	266,090	-	14,94	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,988
30.10.15	24	-	56,44	10,20	273,280	-	-	41,98	5,60	273,280	-	14,46	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,970
31.10.15	24	-	56,30	10,20	277,970	-	-	41,88	5,60	277,970	-	14,42	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,026
01.11.15	24	-	58,04	10,20	275,630	-	-	43,05	5,60	275,630	-	14,99	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,152
02.11.15	24	-	59,32	10,20	282,420	-	-	44,36	5,60	282,420	-	14,96	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,244
03.11.15	24	-	59,69	10,20	285,070	-	-	44,74	5,60	285,070	-	14,95	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,284
04.11.15	24	-	44,35	10,20	262,110	-	-	36,19	5,60	262,110	-	8,16	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2,140
05.11.15	24	-	55,60	10,20	274,600	-	-	41,47	5,60	274,600	-	14,13	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,895
06.11.15	24	-	54,03	10,20	284,630	-	-	41,34	5,60	284,630	-	12,69	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,628
07.11.15	24	-	54,97	10,20	270,850	-	-	41,23	5,60	270,850	-	13,74	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,739
08.11.15	24	-	57,20	10,20	269,620	-	-	42,31	5,60	269,620	-	14,89	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,033
09.11.15	24	-	59,28	10,20	269,120	-	-	43,51	5,60	269,120	-	15,77	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,263
10.11.15	24	-	57,79	10,20	270,010	-	-	42,98	5,60	270,010	-	14,81	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,015
11.11.15	24	-	59,09	10,20	269,490	-	-	43,59	5,60	269,490	-	15,50	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,194
12.11.15	24	-	57,37	10,20	268,570	-	-	42,62	5,60	268,570	-	14,75	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,979
13.11.15	24	-	56,45	10,20	267,470	-	-	42,04	5,60	267,470	-	14,41	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	3,871
14.11.15	24	-	57,44	10,20	262,210	-	-	42,06	5,60	262,210	-	15,38	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,049
15.11.15	24	-	58,92	10,20	259,710	-	-	42,71	5,60	259,710	-	16,21	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,224
16.11.15	24	-	57,30	10,20	256,750	-	-	41,60	5,60	256,750	-	15,70	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,046
17.11.15	24	-	57,35	10,20	263,800	-	-	41,82	5,60	263,800	-	15,53	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,113
18.11.15	24	-	57,98	10,20	274,080	-	-	42,67	5,60	274,080	-	15,31	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	4,215
19.11.15	24	-	43,48	10,20	280,250	-	-	35,03	5,60	280,250	-	8,45	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2,374
20.11.15	24	-	45,39	10,20	266,610	-	-	34,97	5,60	266,610	-	10,42	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2,794
21.11.15	24	-	45,04	10,20	260,530	-	-	34,97	5,60	260,530	-	10,07	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2,642
22.11.15	24	-	47,47	10,20	257,400	-	-	36,04	5,60	257,400	-	11,43	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2,959
Среднее	24,00	-	54,64	10,20	274,031	-	-	41,07	5,60	274,015	-	13,57	0,015	-	-	-	-	3,732
Итого	744,0	-	-	-	8494,950	0,000	-	-	5,60	8494,480	0,000	-	0,470	0,00	0,00	0,00	0,00	115,69

Ориентировочно до конца месяца(+) 2125,051  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2761,496  
**Итого за ноябрь 2015 :** 7858,506  
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 7858,036 0,000 0,470 111,55

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.10.15 01:00	5692,030	-	5653,810	-	0,000	0,000	51,634	
23.11.15 02:00	14186,980	-	14148,290	-	0,000	0,000	167,320	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  \_\_\_\_\_  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком" Гкал  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ Гкал  
 Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКГА допуска УУ  
 Дата 25.11.2015