

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 47-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: ВКТ-7 № 201508  
 расходомер

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

**Тхв=0 С**  
 Преобр. давления

Подающий тр.  
 Обратн.тр.  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**  
 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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.15	24	-	60,49	8,68	228,460	-	-	41,90	7,43	228,460	-	18,59	0,000	-	-	-	4,247
24.11.15	24	-	62,37	8,67	226,710	-	-	42,51	7,42	226,410	-	19,86	0,300	-	-	-	4,839
25.11.15	24	-	64,93	8,75	226,610	-	-	43,57	7,46	226,610	-	21,36	0,000	-	-	-	4,515
26.11.15	24	-	66,00	8,63	228,310	-	-	44,15	7,33	228,310	-	21,85	0,000	-	-	-	4,984
27.11.15	24	-	64,52	8,50	228,840	-	-	43,67	7,17	228,840	-	20,85	0,000	-	-	-	4,772
28.11.15	24	-	62,50	8,57	227,400	-	-	42,85	7,25	227,400	-	19,65	0,000	-	-	-	4,464
29.11.15	24	-	63,01	8,70	227,450	-	-	43,04	7,37	227,450	-	19,97	0,000	-	-	-	4,540
30.11.15	24	-	63,48	8,74	228,630	-	-	43,34	7,39	228,630	-	20,14	0,000	-	-	-	4,604
01.12.15	24	-	64,12	8,64	231,160	-	-	43,88	7,26	230,980	-	20,24	0,180	-	-	-	4,689
02.12.15	24	-	64,45	8,68	229,380	-	-	43,87	7,37	232,780	-	20,08	0,130	-	-	-	4,718
03.12.15	24	-	64,46	8,74	232,780	-	-	43,77	6,85	114,280	-	20,08	0,000	-	-	-	4,790
04.12.15	24	-	63,85	7,41	114,410	-	-	43,29	7,06	207,710	-	11,65	0,000	-	-	-	2,304
05.12.15	24	-	54,94	8,37	207,710	-	-	37,54	7,31	226,690	-	13,95	0,000	-	-	-	2,429
06.12.15	24	-	51,49	8,62	226,690	-	-	38,05	7,40	225,650	-	14,62	0,000	-	-	-	3,161
07.12.15	24	-	52,67	8,70	225,650	-	-	40,32	7,12	218,550	-	17,59	0,160	-	-	-	3,296
08.12.15	24	-	57,91	8,64	218,710	-	-	41,44	7,07	237,170	-	17,07	0,130	-	-	-	3,854
09.12.15	24	-	58,51	8,83	237,300	-	-	39,64	6,97	223,110	-	15,52	0,110	-	-	-	4,056
10.12.15	24	-	55,16	8,59	223,220	-	-	37,07	5,34	111,890	-	16,69	-1,660	-	-	-	3,470
11.12.15	24	-	53,76	6,06	110,230	-	-	40,54	7,24	230,910	-	17,65	-1,350	-	-	-	1,859
12.12.15	24	-	58,19	8,90	229,560	-	-	42,03	7,39	227,320	-	19,30	0,000	-	-	-	4,047
13.12.15	24	-	61,33	8,97	227,320	-	-	42,41	7,43	223,630	-	19,95	0,130	-	-	-	4,384
14.12.15	24	-	62,36	8,85	223,760	-	-	40,66	7,52	220,050	-	18,98	0,000	-	-	-	4,470
15.12.15	24	-	59,64	8,73	220,050	-	-	42,80	7,43	228,830	-	21,01	0,000	-	-	-	4,172
16.12.15	24	-	63,81	8,77	228,830	-	-	44,58	7,24	231,430	-	22,62	0,000	-	-	-	4,808
17.12.15	24	-	67,20	8,61	231,430	-	-	44,70	7,29	231,710	-	22,57	0,000	-	-	-	5,236
18.12.15	24	-	67,27	8,67	231,710	-	-	42,43	7,16	231,890	-	18,52	0,000	-	-	-	5,231
19.12.15	24	-	60,95	8,58	231,890	-	-	39,93	7,12	231,670	-	15,79	0,000	-	-	-	4,291
20.12.15	24	-	55,72	8,54	231,670	-	-	40,40	6,99	233,220	-	15,36	0,000	-	-	-	3,659
21.12.15	24	-	55,76	8,45	233,220	-	-	39,93	7,07	233,330	-	14,85	0,000	-	-	-	3,581
22.12.15	24	-	54,78	8,53	233,330	-	-	41,94	7,19	220,143	-	18,58	-0,062	-	-	-	3,465
Среднее	24,00	-	60,52	8,54	220,081	-	-	41,94	7,19	220,143	-	18,58	-0,062	-	-	-	3,465
Итого	720,0	-	60,52	8,54	6602,420	0,000	-	41,94	7,19	6604,290	0,000	-1,870	0,00	0,00	0,00	0,00	122,94

Ориентировочно до конца месяца(+) 2085,531  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1845,737  
**Итого за декабрь 2015 :** 6842,214  
 2085,531  
 1847,909  
 6841,913  
 0,000  
 -2,171  
 0,301  
 38,92  
 29,44  
 132,42

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	42544,650	-	42547,860	-	-	-	780,049	
23.12.15 02:00	49147,130	-	49152,210	-	-	-	902,946	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв= \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ 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**  
**УЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_