

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 22, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 45113

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

--

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 * (h1 - h_{хв}) - M2 * (h2 - h_{хв})$  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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
24.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
25.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
26.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
27.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
28.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
29.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
30.11.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
01.12.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
02.12.15	24	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
03.12.15	24	-	65,71	10,30	147,730	-	-	47,09	5,60	144,980	-	16,35	2,712	-	-	-	2,494
04.12.15	24	-	61,56	10,30	144,690	-	-	44,74	5,60	141,980	-	18,62	2,750	0,00	0,00	0,00	2,890
05.12.15	24	-	60,91	10,30	144,930	-	-	44,47	5,60	142,200	-	16,44	2,730	0,00	0,00	0,00	2,564
06.12.15	24	-	56,24	10,30	145,150	-	-	42,31	5,60	142,500	-	13,93	2,650	0,00	0,00	0,00	2,514
07.12.15	24	-	55,05	10,30	145,240	-	-	41,57	5,60	142,590	-	13,48	2,650	0,00	0,00	0,00	2,143
08.12.15	24	-	56,60	10,30	144,870	-	-	41,91	5,60	142,240	-	14,69	2,630	0,00	0,00	0,00	2,077
09.12.15	24	-	60,67	10,30	144,230	-	-	44,17	5,60	141,490	-	16,50	2,740	0,00	0,00	0,00	2,248
10.12.15	24	-	57,31	10,30	144,480	-	-	42,65	5,60	141,820	-	14,66	2,660	0,00	0,00	0,00	2,509
11.12.15	24	-	55,63	10,30	144,690	-	-	41,76	5,60	141,990	-	13,87	2,660	0,00	0,00	0,00	2,239
12.12.15	24	-	58,17	10,30	144,780	-	-	42,91	5,60	142,080	-	15,26	2,700	0,00	0,00	0,00	2,128
13.12.15	24	-	61,87	10,30	144,970	-	-	44,84	5,60	142,200	-	17,03	2,770	0,00	0,00	0,00	2,334
14.12.15	24	-	64,35	10,30	145,030	-	-	45,99	5,60	142,100	-	18,36	2,930	0,00	0,00	0,00	2,604
15.12.15	24	-	66,29	10,30	145,070	-	-	46,70	5,60	142,340	-	19,59	2,730	0,00	0,00	0,00	2,809
16.12.15	24	-	67,29	10,30	144,240	-	-	47,26	5,60	141,470	-	20,03	2,770	0,00	0,00	0,00	2,977
17.12.15	24	-	69,56	10,30	143,950	-	-	48,24	5,60	141,180	-	21,32	2,770	0,00	0,00	0,00	3,029
18.12.15	24	-	67,82	10,30	144,160	-	-	47,34	5,60	141,470	-	20,48	2,690	0,00	0,00	0,00	3,213
19.12.15	24	-	48,93	10,30	143,350	-	-	37,52	5,60	140,720	-	11,41	2,630	0,00	0,00	0,00	3,092
20.12.15	24	-	54,30	10,30	143,960	-	-	39,53	5,60	141,370	-	14,77	2,590	0,00	0,00	0,00	1,726
21.12.15	24	-	60,40	10,30	144,610	-	-	44,35	5,60	141,850	-	16,05	2,760	0,00	0,00	0,00	2,230
22.12.15	24	-	55,21	10,30	144,400	-	-	41,54	5,60	141,730	-	13,67	2,670	0,00	0,00	0,00	2,455
Среднее	24,00	-	60,19	10,30	144,727	-	-	43,84	5,60	142,015	-	16,35	2,712	-	-	-	2,097
Итого	720,0	-	-	-	4341,795	0,000	-	-	-	4260,450	0,000	-	81,345	0,00	0,00	0,00	74,82

Ориентировочно до конца месяца (+)

1296,861

Корректировка за прошлый месяц (-)

1100,937

**Итого за декабрь 2015 :**

4537,719

1272,587

1075,181

4457,856

24,274

25,756

79,863

22,94

17,94

79,82

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 01:00	5251,110	-	5141,300	-	0,000	0,000	83,069	
23.12.15 01:00	9564,950	-	9373,210	-	0,000	0,000	160,477	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  \_\_\_\_\_ 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  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_  
 25.12.2015