

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09748  
расходомер

Gmin

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

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн. тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m_1 \cdot (h_1 - h_{хв}) - m_2 \cdot (h_2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m_3 \cdot (h_3 - h_{хв})$ 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:  $G_{от \phi.} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс \phi.} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/сут}$ 

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
01.12.15	24	-	64,14	6,00	9,975	-	-	44,72	5,00	2,979	-	-	19,42	6,996	0,507
02.12.15	24	-	64,26	6,00	10,274	-	-	44,67	5,00	2,959	-	-	19,59	7,314	0,528
03.12.15	24	-	64,25	6,00	10,045	-	-	44,42	5,00	2,936	-	-	19,83	7,109	0,515
04.12.15	24	-	64,31	6,00	11,202	-	-	46,06	5,00	3,043	-	-	18,25	8,159	0,581
05.12.15	24	-	65,05	6,00	12,056	-	-	46,66	5,00	3,150	-	-	18,39	8,906	0,638
06.12.15	24	-	64,94	6,00	12,423	-	-	48,15	5,00	3,585	-	-	16,79	8,838	0,635
07.12.15	24	-	65,65	6,00	11,709	-	-	47,45	5,00	3,292	-	-	18,20	8,416	0,613
08.12.15	24	-	65,88	6,00	10,403	-	-	45,41	5,00	2,889	-	-	20,47	7,514	0,555
09.12.15	24	-	67,10	6,00	10,438	-	-	46,51	5,00	2,785	-	-	20,59	7,653	0,571
10.12.15	24	-	66,16	6,00	11,033	-	-	46,98	5,00	3,037	-	-	19,18	7,997	0,588
11.12.15	24	-	66,03	6,00	10,694	-	-	46,49	5,00	3,277	-	-	19,54	7,417	0,554
12.12.15	24	-	66,69	6,00	10,859	-	-	46,67	5,00	3,139	-	-	20,02	7,719	0,578
13.12.15	24	-	67,44	6,00	12,015	-	-	47,18	5,00	3,006	-	-	20,26	9,009	0,669
14.12.15	24	-	66,00	6,00	11,107	-	-	46,81	5,00	3,274	-	-	19,19	7,833	0,580
15.12.15	24	-	65,84	6,00	10,309	-	-	45,97	5,00	2,885	-	-	19,88	7,424	0,547
16.12.15	24	-	64,38	6,00	10,436	-	-	45,25	5,00	3,238	-	-	19,14	7,197	0,526
17.12.15	24	-	64,25	6,00	10,032	-	-	45,02	5,00	3,250	-	-	19,23	6,782	0,499
18.12.15	24	-	64,38	6,00	12,364	-	-	45,42	5,00	3,026	-	-	18,96	9,338	0,659
19.12.15	24	-	66,57	6,00	12,102	-	-	48,40	5,00	3,677	-	-	18,17	8,425	0,628
20.12.15	24	-	70,84	6,00	12,741	-	-	51,43	5,00	3,903	-	-	19,41	8,838	0,702
21.12.15	24	-	69,33	6,00	11,444	-	-	50,51	5,00	4,245	-	-	18,82	7,199	0,580
22.12.15	24	-	68,51	6,00	10,692	-	-	49,70	5,00	4,460	-	-	18,81	6,232	0,511
Среднее	24,00	-	66,00	6,00	11,107	-	-	46,81	5,00	3,274	-	-	19,19	7,833	0,580
Итого	528,0				244,354	0,000				72,036	0,000	0,00		172,318	12,76

Ориентировочно до конца месяца(+)

102,616

33,172

69,444

5,28

**Итого за декабрь 2015 :**

346,970

105,208

241,762 18,042003

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
14.12.15 13:00	1546,323	-	518,113	-	-	75,983
23.12.15 02:00	1642,624	-	548,560	-	-	80,970

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $\Delta t_{кв} =$  \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ФАКТИЧ. УСЛОВНО**  
 по фактке до получения АКТА допускн 2015  
 Дата \_\_\_\_\_