

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУЭ за февраль 2016**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Приборы УУЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = т/сут$   $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$   $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$ 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				
01.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
02.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
03.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
04.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
05.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
06.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
07.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
08.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	17,82	48,030	4,212
09.02.16	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	16,33	47,920	4,057
10.02.16	-	-	66,19	7,84	102,170	-	-	49,86	7,46	54,250	-	-	18,52	44,890	4,153
11.02.16	-	-	70,28	7,90	98,750	-	-	51,76	7,53	53,860	-	-	18,78	45,760	4,126
12.02.16	-	-	69,22	7,89	96,770	-	-	50,44	7,56	51,010	-	-	18,81	48,660	4,294
13.02.16	-	-	69,32	7,87	97,530	-	-	50,51	7,56	48,870	-	-	18,03	54,580	4,751
14.02.16	-	-	70,60	7,85	104,380	-	-	52,57	7,54	49,800	-	-	20,14	53,450	4,825
15.02.16	-	-	71,77	7,87	102,590	-	-	51,63	7,56	49,140	-	-	19,43	42,220	3,937
16.02.16	-	-	70,13	7,87	92,490	-	-	50,70	7,55	50,270	-	-	17,44	45,190	3,935
17.02.16	-	-	67,23	7,86	96,430	-	-	49,79	7,52	51,240	-	-	17,58	45,440	3,967
18.02.16	-	-	67,25	7,86	97,120	-	-	49,67	7,51	51,680	-	-	16,26	49,390	4,214
19.02.16	-	-	67,28	7,86	104,230	-	-	51,02	7,47	54,840	-	-	16,74	46,410	4,026
20.02.16	-	-	67,25	7,86	100,350	-	-	50,51	7,48	53,940	-	-	16,44	52,880	4,396
21.02.16	-	-	67,24	7,86	103,880	-	-	50,80	7,52	51,000	-	-	17,17	47,600	4,072
22.02.16	-	-	67,22	7,85	98,440	-	-	50,05	7,51	50,840	-	-	17,82	48,030	4,212
Среднее	-	-	68,54	7,86	99,625	-	-	50,72	7,52	51,595	-	-	0,00	1056,660	92,66
Итого	0,0	-	-	-	2191,758	0,000	-	-	-	1135,098	0,000	-	-	-	-

Ориентировочно до конца месяца(+) 692,940 363,810 329,130 28,55

**Итого за февраль 2016 :** 2884,698 1498,908 1385,790 121,20592

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
09.02.16 13:00	97615,150	-	34346,260	-	-	4659,843
23.02.16 01:00	98968,940	-	35044,470	-	-	4716,995

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  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТО УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_

29.02.2016