

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017**

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

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09748  
 расходомер

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

Tхв = 0,7  
 Преобр. давления

Подающий тр. \_\_\_\_\_  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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:  $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от} \text{ ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от} \text{ ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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				
20.02.17	24	-	66,07	6,00	20,661	-	58,23	5,00	12,230	-	-	7,84	8,430	0,654	
21.02.17	24	-	65,99	6,00	18,617	-	57,36	5,00	12,169	-	-	8,63	6,448	0,531	
22.02.17	24	-	65,94	6,00	18,829	-	57,35	5,00	12,136	-	-	8,58	6,692	0,546	
23.02.17	24	-	66,06	6,00	19,636	-	57,76	5,00	12,302	-	-	8,30	7,333	0,587	
24.02.17	24	-	66,01	6,00	18,725	-	57,42	5,00	12,294	-	-	8,59	6,431	0,531	
25.02.17	24	-	66,02	6,00	19,188	-	57,47	5,00	12,235	-	-	8,55	6,953	0,564	
26.02.17	24	-	66,27	6,00	21,899	-	58,16	5,00	12,218	-	-	8,11	9,682	0,742	
27.02.17	24	-	66,16	6,00	19,623	-	57,97	5,00	12,234	-	-	8,19	7,389	0,590	
28.02.17	24	-	66,16	6,00	19,590	-	57,83	5,00	12,163	-	-	8,33	7,428	0,593	
01.03.17	24	-	66,12	6,00	18,948	-	57,60	5,00	12,203	-	-	8,52	6,746	0,551	
02.03.17	24	-	66,07	6,00	18,643	-	57,40	5,00	12,122	-	-	8,67	6,521	0,537	
03.03.17	24	-	67,59	6,00	18,330	-	58,48	5,00	12,069	-	-	9,11	6,262	0,534	
04.03.17	24	-	70,38	6,00	19,428	-	61,32	5,00	12,179	-	-	9,06	7,249	0,621	
05.03.17	24	-	70,43	6,00	19,871	-	61,17	5,00	12,469	-	-	9,26	7,403	0,638	
06.03.17	24	-	68,99	6,00	19,011	-	59,88	5,00	12,407	-	-	9,11	6,604	0,569	
07.03.17	24	-	65,97	6,00	17,905	-	56,84	5,00	11,865	-	-	9,13	6,041	0,507	
08.03.17	24	-	66,06	6,00	18,850	-	57,50	5,00	11,577	-	-	8,56	7,273	0,580	
09.03.17	24	-	66,04	6,00	17,212	-	56,68	5,00	11,605	-	-	9,36	5,607	0,480	
10.03.17	24	-	66,04	6,00	17,443	-	56,74	5,00	11,514	-	-	9,30	5,930	0,499	
11.03.17	24	-	66,11	6,00	19,244	-	57,65	5,00	11,450	-	-	8,47	7,794	0,613	
12.03.17	24	-	66,15	6,00	19,962	-	57,90	5,00	11,628	-	-	8,25	8,333	0,648	
13.03.17	24	-	66,05	6,00	18,028	-	57,14	5,00	11,457	-	-	8,91	6,571	0,537	
14.03.17	24	-	66,01	6,00	17,538	-	56,94	5,00	11,505	-	-	9,07	6,033	0,503	
15.03.17	24	-	68,21	6,00	18,202	-	58,82	5,00	11,474	-	-	9,39	6,728	0,567	
16.03.17	24	-	69,44	6,00	17,666	-	59,51	5,00	11,428	-	-	9,93	6,238	0,547	
17.03.17	24	-	68,45	6,00	18,695	-	59,38	5,00	11,294	-	-	9,07	7,401	0,610	
18.03.17	24	-	68,27	6,00	18,138	-	58,91	5,00	11,327	-	-	9,36	6,811	0,572	
19.03.17	24	-	68,21	6,00	19,717	-	59,40	5,00	11,417	-	-	8,81	8,301	0,668	
20.03.17	24	-	69,92	6,00	18,397	-	60,01	5,00	11,299	-	-	9,91	7,098	0,609	
21.03.17	24	-	69,86	6,00	18,791	-	60,40	5,00	11,289	-	-	9,45	7,502	0,632	
22.03.17	24	-	68,16	6,00	17,605	-	58,51	5,00	11,378	-	-	9,64	6,226	0,535	
Среднее	24,00	-	67,20	6,00	18,851	-	58,31	5,00	11,837	-	-	8,89	7,015	0,577	
Итого	744,0	-		6,00	584,395	0,000			366,937	0,000	0,00		217,458	17,89	

Ориентировочно до конца месяца(+)

165,870

102,128

63,743

5,36

Корректировка за прошлый месяц (-)

179,414

111,416

67,997

5,426

**Итого за март 2017 :**

570,852

357,649

213,203

17,829865

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
20.02.17 04:00	6952,480	-	2851,782	-	-	316,204
23.03.17 18:00	7546,599	-	3225,095	-	-	334,379

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,7  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

17,68361 Гкал  
 Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**

Дата: 29.03.2017