

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  лето:  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - hхв)$ 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:  $G_{от.ф.} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс.ф.} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подающий трубопровод 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	-	65,89	6,00	83,308	-	46,56	5,00	42,227	-	-	19,32	41,082	3,525	
21.02.17	24	-	65,79	6,00	81,700	-	46,35	5,00	43,141	-	-	19,44	38,559	3,378	
22.02.17	24	-	65,78	6,00	81,083	-	46,11	5,00	42,904	-	-	19,68	38,179	3,358	
23.02.17	24	-	65,89	6,00	82,926	-	46,04	5,00	42,098	-	-	19,85	40,827	3,528	
24.02.17	24	-	65,88	6,00	82,161	-	46,19	5,00	43,742	-	-	19,69	38,419	3,394	
25.02.17	24	-	65,84	6,00	83,739	-	45,94	5,00	42,245	-	-	19,90	41,494	3,575	
26.02.17	24	-	66,09	6,00	84,642	-	46,10	5,00	42,116	-	-	19,98	42,526	3,654	
27.02.17	24	-	66,00	6,00	84,658	-	46,73	5,00	42,804	-	-	19,28	41,854	3,590	
28.02.17	24	-	66,03	6,00	83,515	-	46,71	5,00	44,378	-	-	19,32	39,136	3,443	
01.03.17	24	-	65,97	6,00	82,363	-	47,12	5,00	46,497	-	-	18,85	35,866	3,244	
02.03.17	24	-	65,94	6,00	81,414	-	46,78	5,00	45,904	-	-	19,16	35,510	3,223	
03.03.17	24	-	67,23	6,00	79,608	-	46,90	5,00	43,669	-	-	20,32	35,939	3,305	
04.03.17	24	-	70,12	6,00	75,361	-	47,56	5,00	42,236	-	-	22,56	33,126	3,277	
05.03.17	24	-	70,26	6,00	80,220	-	47,35	5,00	36,683	-	-	22,91	43,537	3,901	
06.03.17	24	-	68,96	6,00	75,910	-	46,59	5,00	37,770	-	-	22,37	38,141	3,477	
07.03.17	24	-	65,77	6,00	80,554	-	45,86	5,00	43,719	-	-	19,91	36,835	3,295	
08.03.17	24	-	65,92	6,00	87,044	-	47,18	5,00	47,803	-	-	18,74	39,241	3,485	
09.03.17	24	-	65,92	6,00	86,035	-	47,44	5,00	48,548	-	-	18,47	37,486	3,370	
10.03.17	24	-	65,89	6,00	84,259	-	47,37	5,00	50,047	-	-	18,52	34,212	3,183	
11.03.17	24	-	65,96	6,00	87,260	-	47,53	5,00	48,375	-	-	18,43	38,885	3,459	
12.03.17	24	-	66,02	6,00	90,605	-	47,47	5,00	46,587	-	-	18,55	44,018	3,773	
13.03.17	24	-	65,93	6,00	85,936	-	47,61	5,00	49,321	-	-	18,32	36,614	3,320	
14.03.17	24	-	65,90	6,00	84,996	-	47,58	5,00	49,910	-	-	18,33	35,086	3,229	
15.03.17	24	-	68,01	6,00	87,368	-	48,60	5,00	48,257	-	-	19,42	39,111	3,599	
16.03.17	24	-	69,20	6,00	85,886	-	49,31	5,00	49,207	-	-	19,89	36,679	3,519	
17.03.17	24	-	68,51	6,00	84,647	-	48,92	5,00	49,129	-	-	19,59	35,518	3,398	
18.03.17	24	-	68,19	6,00	85,620	-	48,84	5,00	48,990	-	-	19,35	36,630	3,448	
19.03.17	24	-	68,11	6,00	89,959	-	48,89	5,00	46,669	-	-	19,22	43,290	3,848	
20.03.17	24	-	69,59	6,00	86,841	-	49,69	5,00	48,602	-	-	19,91	38,239	3,631	
21.03.17	24	-	69,97	6,00	84,390	-	49,94	5,00	50,115	-	-	20,03	34,275	3,404	
22.03.17	24	-	67,98	6,00	86,475	-	48,83	5,00	48,815	-	-	19,15	37,660	3,497	
Среднее	24,00	-	67,05	6,00	83,887	-	47,42	5,00	45,565	-	-	19,63	38,322	3,462	
Итого	744,0				2600,484	0,000			1412,509	0,000	0,00		1187,975	107,33	

Ориентировочно до конца месяца(+)

776,339

439,106

337,232

31,81

Корректировка за прошлый месяц (-)

744,999

378,504

366,495

31,682

**Итого за март 2017 :**

2631,824

1473,112

1158,713

107,45924

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	72522,711	-	20849,502	-	-	3941,775
23.03.17 18:00	75171,155	-	22293,659	-	-	4050,761

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0,7$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ Гкал

106,6644 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