

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-5  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-1 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65382

расходомер

Gmin

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$  **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	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2, %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
20.02.17	24	-	69,16	-	235,503	-	-	47,44	-	236,949	-	21,72	-1,446	-	-	-	5,133
21.02.17	24	-	72,38	-	234,435	-	-	48,54	-	236,060	-	23,84	-1,625	-	-	-	5,608
22.02.17	24	-	75,34	-	235,882	-	-	49,64	-	236,997	-	25,69	-1,115	-	-	-	6,081
23.02.17	24	-	73,21	-	235,995	-	-	48,72	-	237,208	-	24,49	-1,213	-	-	-	5,797
24.02.17	24	-	70,37	-	236,220	-	-	47,39	-	237,514	-	22,98	-1,294	-	-	-	5,447
25.02.17	24	-	72,80	-	235,703	-	-	48,02	-	236,995	-	24,77	-1,292	-	-	-	5,857
26.02.17	24	-	77,76	-	235,333	-	-	50,70	-	236,406	-	27,06	-1,073	-	-	-	6,389
27.02.17	24	-	77,36	-	235,338	-	-	50,68	-	236,344	-	26,67	-1,007	-	-	-	6,299
28.02.17	24	-	73,53	-	235,696	-	-	49,29	-	236,688	-	24,25	-0,992	-	-	-	5,733
01.03.17	24	-	63,99	-	238,669	-	-	45,14	-	239,908	-	18,84	-1,239	-	-	-	4,515
02.03.17	24	-	61,86	-	238,245	-	-	43,87	-	239,550	-	17,99	-1,305	-	-	-	4,305
03.03.17	24	-	64,60	-	234,918	-	-	44,87	-	236,253	-	19,73	-1,335	-	-	-	4,653
04.03.17	24	-	67,07	-	235,284	-	-	46,09	-	236,392	-	20,98	-1,107	-	-	-	4,954
05.03.17	24	-	67,63	-	231,403	-	-	45,80	-	232,548	-	21,83	-1,145	-	-	-	5,068
06.03.17	24	-	70,03	-	228,603	-	-	46,64	-	229,486	-	23,38	-0,883	-	-	-	5,364
07.03.17	24	-	69,77	-	231,855	-	-	46,51	-	232,611	-	23,26	-0,756	-	-	-	5,412
08.03.17	24	-	68,11	-	234,517	-	-	46,19	-	235,474	-	21,92	-0,957	-	-	-	5,158
09.03.17	24	-	66,87	-	236,696	-	-	46,05	-	237,608	-	20,82	-0,913	-	-	-	4,946
10.03.17	24	-	65,34	-	238,501	-	-	45,46	-	239,282	-	19,88	-0,781	-	-	-	4,759
11.03.17	24	-	63,76	-	238,432	-	-	44,56	-	239,223	-	19,19	-0,791	-	-	-	4,594
12.03.17	24	-	65,78	-	238,215	-	-	45,47	-	238,943	-	20,31	-0,728	-	-	-	4,856
13.03.17	24	-	66,20	-	238,083	-	-	45,68	-	238,850	-	20,52	-0,767	-	-	-	4,905
14.03.17	24	-	66,20	-	238,617	-	-	45,78	-	239,525	-	20,42	-0,909	-	-	-	4,891
15.03.17	24	-	64,29	-	240,655	-	-	45,09	-	241,791	-	19,20	-1,136	-	-	-	4,638
16.03.17	24	-	63,65	-	240,193	-	-	44,83	-	241,821	-	18,83	-1,627	-	-	-	4,540
17.03.17	24	-	63,05	-	239,994	-	-	44,49	-	241,732	-	18,56	-1,738	-	-	-	4,472
18.03.17	24	-	63,90	-	239,486	-	-	44,98	-	241,321	-	18,93	-1,835	-	-	-	4,550
19.03.17	24	-	63,97	-	239,504	-	-	44,93	-	241,279	-	19,04	-1,775	-	-	-	4,577
20.03.17	24	-	66,79	-	239,102	-	-	46,40	-	240,300	-	20,38	-1,198	-	-	-	4,892
21.03.17	24	-	64,89	-	239,364	-	-	45,44	-	240,967	-	19,45	-1,603	-	-	-	4,673
22.03.17	24	-	64,89	-	239,364	-	-	45,44	-	240,967	-	19,45	-1,603	-	-	-	4,673
Среднее	24,00	-	67,89	-	236,768	-	-	46,46	-	237,968	-	21,43	-1,200	-	-	-	5,088
Итого	744,0	-	-	-	7339,805	0,000	-	-	-	7376,993	0,000	-	-37,188	0,00	0,00	0,00	157,74

Ориентировочно до конца месяца(+) 2156,150 2170,782 -14,632 41,63  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2099,907 2112,035 -12,129 47,44  
**Итого за март 2017 :** 7396,049 7435,740 -39,691 151,92

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
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 151,92 ГкалГлавный инженер  
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Специализированный по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата: 29.03.2017