

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$  лето:  $M2(h1 - h2) + Mг(h1 - h_{хв})$ 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:  $G_{от.ф.} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс.ф.} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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	-		66,24	6,50	176,230	-	52,43	7,63	105,220	-	-	13,81	71,010	6,034	
21.02.17	-		66,28	6,50	168,360	-	51,74	7,64	97,010	-	-	14,54	71,350	6,017	
22.02.17	-		66,23	6,50	167,140	-	51,59	7,65	96,030	-	-	14,64	71,110	5,993	
23.02.17	-		66,31	6,50	180,330	-	52,68	7,61	104,130	-	-	13,63	76,200	6,343	
24.02.17	-		66,29	6,50	178,200	-	52,39	7,62	103,130	-	-	13,90	75,070	6,282	
25.02.17	-		66,25	6,50	168,550	-	51,25	7,65	92,590	-	-	15,00	75,960	6,293	
26.02.17	-		66,31	6,50	183,960	-	52,32	7,60	96,000	-	-	13,99	87,960	7,032	
27.02.17	-		66,26	6,50	173,230	-	52,19	7,64	98,650	-	-	14,07	74,580	6,203	
28.02.17	-		66,26	6,50	174,310	-	52,44	7,62	103,170	-	-	13,82	71,140	6,017	
01.03.17	-		66,35	6,50	179,910	-	53,07	7,61	106,440	-	-	13,28	73,470	6,162	
02.03.17	-		66,17	6,50	174,740	-	52,39	7,63	100,520	-	-	13,78	74,220	6,170	
03.03.17	-		68,06	6,50	159,290	-	51,76	7,68	89,060	-	-	16,30	70,230	6,107	
04.03.17	-		70,51	6,50	156,670	-	53,00	7,69	86,080	-	-	17,51	70,590	6,355	
05.03.17	-		70,63	6,50	166,670	-	53,35	7,66	83,060	-	-	17,28	83,610	7,194	
06.03.17	-		68,78	6,50	155,130	-	51,97	7,68	83,990	-	-	16,81	71,140	6,179	
07.03.17	-		66,13	6,50	154,730	-	50,12	7,69	86,660	-	-	16,01	68,070	5,771	
08.03.17	-		66,28	6,50	172,600	-	51,73	7,64	90,770	-	-	14,55	81,830	6,610	
09.03.17	-		61,65	6,50	176,010	-	48,94	7,64	100,040	-	-	12,71	75,970	5,836	
10.03.17	-		45,99	6,50	184,720	-	39,49	7,63	95,250	-	-	6,50	89,470	4,639	
11.03.17	-		66,04	6,50	166,760	-	51,03	7,66	90,530	-	-	15,01	76,230	6,265	
12.03.17	-		66,31	6,50	184,300	-	52,24	7,62	92,710	-	-	14,07	91,590	7,230	
13.03.17	-		66,02	6,50	163,880	-	51,27	7,67	94,580	-	-	14,75	69,300	5,851	
14.03.17	-		66,21	6,50	166,450	-	51,50	7,66	95,820	-	-	14,71	70,630	5,964	
15.03.17	-		68,54	6,50	161,370	-	52,32	7,68	92,920	-	-	16,22	68,450	6,075	
16.03.17	-		69,73	6,50	156,340	-	52,73	7,68	89,910	-	-	17,00	66,430	6,037	
17.03.17	-		68,44	6,50	152,280	-	51,76	7,69	86,030	-	-	16,68	66,250	5,850	
18.03.17	-		68,53	6,50	159,210	-	52,31	7,68	86,370	-	-	16,22	72,840	6,265	
19.03.17	-		68,35	6,50	172,060	-	52,88	7,65	84,440	-	-	15,47	87,620	7,149	
20.03.17	-		70,37	6,50	151,980	-	52,85	7,69	85,980	-	-	17,52	66,000	6,028	
21.03.17	-		69,71	6,50	157,140	-	53,35	7,67	90,460	-	-	16,36	66,680	6,006	
22.03.17	-		68,52	6,50	154,510	-	52,21	7,67	89,940	-	-	16,31	64,570	5,773	
Среднее	-	-	66,57	6,50	167,647	-	51,65	7,65	93,467	-	-	14,92	74,180	6,185	
Итого	0,0				5197,060	0,000			2897,490	0,000	0,00		2299,570	191,73	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1418,811

788,310

630,501

55,42

Корректировка за прошлый месяц (-)

1677,600

994,937

682,663

58,377

**Итого за март 2017 :**

4938,271

2690,863

2247,409

188,7704

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 13:00	83817,860	-	49319,460	-	-	3156,976
23.03.17 20:00	89045,250	-	52230,650	-	-	3353,929

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

187,2353 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиал «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата: 29.03.2017