

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

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

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 09748  
 расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Тхв =  
Преобр. давления

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

Термопреобр.

Расчетный алгоритм: зима:  $Q_{от} = m_1 \cdot (h_1 - h_{хв}) - m_2 \cdot (h_2 - h_{хв})$  лето:  $Q_{гвс} = m_3 \cdot (h_3 - h_{хв})$   
 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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.01.17	24	-	72,11	7,80	51,862	-	-	42,66	6,20	52,136	-	29,45	-0,275	-	-	-	1,528
24.01.17	24	-	71,12	7,80	73,323	-	-	46,20	6,20	73,440	-	24,91	-0,118	-	-	-	1,829
25.01.17	24	-	73,45	7,80	86,085	-	-	48,99	6,20	86,077	-	24,45	0,009	-	-	-	2,110
26.01.17	24	-	74,71	7,80	70,016	-	-	47,66	6,20	70,142	-	27,05	-0,127	-	-	-	1,897
27.01.17	24	-	74,33	7,80	47,773	-	-	42,39	6,20	48,074	-	31,94	-0,300	-	-	-	1,527
28.01.17	24	-	69,60	7,80	63,628	-	-	43,76	6,20	63,767	-	25,84	-0,139	-	-	-	1,646
29.01.17	24	-	70,83	7,80	62,097	-	-	44,15	6,20	62,318	-	26,69	-0,221	-	-	-	1,659
30.01.17	24	-	70,54	7,80	60,710	-	-	43,77	6,20	60,883	-	26,76	-0,173	-	-	-	1,627
31.01.17	24	-	71,51	7,80	55,335	-	-	43,07	6,20	55,495	-	28,44	-0,160	-	-	-	1,575
01.02.17	24	-	73,13	7,80	61,121	-	-	44,72	6,20	61,193	-	28,40	-0,071	-	-	-	1,738
02.02.17	24	-	75,17	7,80	66,735	-	-	46,67	6,20	66,825	-	28,50	-0,090	-	-	-	1,905
03.02.17	24	-	76,73	7,80	55,614	-	-	45,17	6,20	55,824	-	31,56	-0,210	-	-	-	1,757
04.02.17	24	-	76,29	7,80	54,411	-	-	44,64	6,20	54,594	-	31,65	-0,183	-	-	-	1,724
05.02.17	24	-	78,62	7,80	59,159	-	-	46,46	6,20	59,328	-	32,16	-0,169	-	-	-	1,905
06.02.17	24	-	80,67	7,80	74,089	-	-	49,95	6,20	74,130	-	30,72	-0,041	-	-	-	2,281
07.02.17	24	-	85,92	7,80	67,024	-	-	49,94	6,20	67,124	-	35,98	-0,100	-	-	-	2,415
08.02.17	24	-	88,76	7,80	59,818	-	-	49,69	6,20	59,921	-	39,06	-0,103	-	-	-	2,341
09.02.17	24	-	87,61	7,80	60,944	-	-	49,67	6,20	61,037	-	37,95	-0,093	-	-	-	2,317
10.02.17	24	-	85,90	7,80	58,032	-	-	48,79	6,20	58,177	-	37,12	-0,145	-	-	-	2,157
11.02.17	24	-	82,28	7,80	55,325	-	-	46,64	6,20	55,483	-	35,64	-0,158	-	-	-	2,160
12.02.17	24	-	79,05	7,80	69,550	-	-	48,66	6,20	69,579	-	30,39	-0,029	-	-	-	2,118
13.02.17	24	-	76,63	7,80	51,205	-	-	43,92	6,20	51,504	-	32,71	-0,299	-	-	-	1,676
14.02.17	24	-	72,91	7,80	42,049	-	-	40,35	6,20	42,437	-	32,56	-0,388	-	-	-	1,883
15.02.17	24	-	72,36	7,80	54,875	-	-	43,06	6,20	55,164	-	29,30	-0,289	-	-	-	1,609
16.02.17	24	-	71,62	7,80	67,298	-	-	45,25	6,20	67,495	-	26,37	-0,197	-	-	-	1,777
17.02.17	24	-	73,32	7,80	50,376	-	-	43,76	6,20	50,666	-	29,56	-0,291	-	-	-	1,911
18.02.17	24	-	69,90	7,80	54,075	-	-	41,77	6,20	54,326	-	28,13	-0,250	-	-	-	1,522
19.02.17	24	-	67,74	7,80	59,119	-	-	42,43	6,20	59,314	-	25,30	-0,194	-	-	-	1,497
Среднее	24,00	-	75,81	7,80	60,416	-	-	45,51	6,20	60,588	-	30,31	-0,172	-	-	-	1,860
Итого	672,0				1691,647	0,000				1696,450	0,000		-4,804	0,00	0,00	0,00	52,09

Ориентировочно до конца месяца(+) 487,281 489,735 -2,454  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 506,131 508,186 -2,056 15,27  
**Итого за февраль 2017 :** 1672,797 1677,999 -5,202 15,81  
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 51,55

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.01.17 04:00	24956,344	-	25265,095	-	-	-	1550,709	
20.02.17 04:00	26646,168	-	26959,668	-	-	-	1602,713	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0$  51,55 Гкал  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 0 51,55 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

28.02.2017