

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 33, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04816

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС VA2305M 15

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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				
23.12.16	24	-	68,73	6,00	28,844	-	-	48,05	5,00	6,538	-	-	20,68	22,306	1,670
24.12.16	24	-	67,35	6,00	32,055	-	-	46,29	5,00	6,159	-	-	21,06	25,896	1,875
25.12.16	24	-	67,18	6,00	33,739	-	-	46,57	5,00	6,012	-	-	20,61	27,727	1,988
26.12.16	24	-	68,21	6,00	29,799	-	-	47,46	5,00	6,235	-	-	20,75	23,564	1,738
27.12.16	24	-	69,28	6,00	29,447	-	-	47,77	5,00	6,333	-	-	21,51	23,114	1,739
28.12.16	24	-	70,60	6,00	29,111	-	-	48,76	5,00	6,566	-	-	21,84	22,545	1,737
29.12.16	24	-	69,85	6,00	29,843	-	-	48,29	5,00	6,297	-	-	21,56	23,546	1,782
30.12.16	24	-	68,90	6,00	33,364	-	-	48,43	5,00	6,493	-	-	20,47	26,871	1,986
31.12.16	24	-	69,22	6,00	44,383	-	-	47,88	5,00	6,143	-	-	21,33	38,239	2,780
01.01.17	24	-	68,73	6,00	28,978	-	-	49,13	5,00	7,150	-	-	19,61	21,827	1,642
02.01.17	24	-	68,74	6,00	29,269	-	-	47,77	5,00	6,605	-	-	20,97	22,664	1,698
03.01.17	24	-	68,74	6,00	29,722	-	-	47,01	5,00	6,302	-	-	21,73	23,421	1,748
04.01.17	24	-	68,57	6,00	27,067	-	-	46,25	5,00	6,413	-	-	22,32	20,653	1,561
05.01.17	24	-	68,79	6,00	31,761	-	-	45,17	5,00	5,985	-	-	23,62	25,776	1,916
06.01.17	24	-	68,77	6,00	32,111	-	-	45,11	5,00	5,949	-	-	23,65	26,162	1,941
07.01.17	24	-	68,75	6,00	32,486	-	-	45,71	5,00	6,078	-	-	23,04	26,408	1,957
08.01.17	24	-	69,08	6,00	36,850	-	-	45,79	5,00	6,021	-	-	23,28	30,828	2,271
09.01.17	24	-	69,01	6,00	33,556	-	-	47,03	5,00	6,355	-	-	21,97	27,201	2,018
10.01.17	24	-	69,05	6,00	32,204	-	-	47,71	5,00	6,818	-	-	21,34	25,386	1,900
11.01.17	24	-	69,04	6,00	33,691	-	-	47,88	5,00	6,726	-	-	21,16	26,965	2,005
12.01.17	24	-	68,90	6,00	33,709	-	-	48,07	5,00	6,265	-	-	20,83	27,444	2,023
13.01.17	24	-	68,85	6,00	31,069	-	-	47,81	5,00	6,559	-	-	21,04	24,510	1,827
14.01.17	24	-	69,07	6,00	33,471	-	-	48,11	5,00	6,672	-	-	20,96	26,800	1,992
15.01.17	24	-	69,25	6,00	33,997	-	-	47,55	5,00	6,627	-	-	21,70	27,371	2,041
16.01.17	24	-	69,04	6,00	33,314	-	-	48,51	5,00	6,567	-	-	20,53	26,748	1,983
17.01.17	24	-	68,85	6,00	29,971	-	-	47,90	5,00	6,539	-	-	20,95	23,432	1,752
18.01.17	24	-	68,97	6,00	31,595	-	-	48,45	5,00	6,818	-	-	20,52	24,777	1,850
19.01.17	24	-	68,98	6,00	31,148	-	-	49,36	5,00	7,216	-	-	19,62	23,932	1,794
20.01.17	24	-	68,94	6,00	30,168	-	-	48,66	5,00	7,013	-	-	20,28	23,154	1,740
21.01.17	24	-	69,13	6,00	33,285	-	-	47,89	5,00	6,574	-	-	21,24	26,710	1,988
22.01.17	24	-	69,23	6,00	34,002	-	-	48,32	5,00	6,837	-	-	20,90	27,165	2,025
Среднее	24,00	-	68,90	6,00	32,065	-	-	47,57	5,00	6,480	-	-	21,33	25,585	1,902
Итого	744,0	-			994,009	0,000				200,865	0,000	0,00		793,144	58,97

Ориентировочно до конца месяца(+) 287,335 61,154 226,182 16,88  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 284,038 65,213 218,825 16,418  
**Итого за январь 2017 :** 997,306 196,806 800,500 59,431118

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 04:00	57336,791	-	11280,037	-	-	3271,495
23.01.17 04:00	58332,015	-	11481,316	-	-	3330,527

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 учета58,88198 Гкал  
ГкалГлавный 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

30.01.2017