

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 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

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Тхв = 0,7

расходомер

Gmin

Gmax

Термопреобр.

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

КТПТР-05

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 * (h3 - hхв)$ 

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	-	67,85	6,00	77,898	-	-	46,85	5,00	43,172	-	-	21,00	34,725	3,198
24.12.16	24	-	68,37	6,00	78,991	-	-	47,01	5,00	40,676	-	-	21,36	38,316	3,419
25.12.16	24	-	68,34	6,00	83,418	-	-	46,91	5,00	36,524	-	-	21,43	46,893	3,907
26.12.16	24	-	69,49	6,00	81,479	-	-	48,49	5,00	44,931	-	-	21,01	36,548	3,414
27.12.16	24	-	70,69	6,00	80,126	-	-	49,15	5,00	45,256	-	-	21,54	34,870	3,371
28.12.16	24	-	72,00	6,00	80,135	-	-	49,66	5,00	45,814	-	-	22,34	34,322	3,425
29.12.16	24	-	69,25	6,00	81,405	-	-	48,26	5,00	44,145	-	-	20,99	37,260	3,437
30.12.16	24	-	70,49	9,20	127,763	-	-	49,04	4,60	127,342	-	-	21,44	0,421	2,705
31.12.16	24	-	64,82	9,20	127,031	-	-	46,35	4,60	126,684	-	-	18,47	0,347	2,315
01.01.17	24	-	65,80	6,00	76,795	-	-	46,52	5,00	47,163	-	-	19,28	29,632	2,802
02.01.17	24	-	65,67	6,00	78,600	-	-	46,32	5,00	45,738	-	-	19,35	32,862	2,982
03.01.17	24	-	65,68	6,00	79,594	-	-	45,99	5,00	44,838	-	-	19,69	34,757	3,103
04.01.17	24	-	65,75	6,00	82,008	-	-	45,38	5,00	42,986	-	-	20,37	39,022	3,372
05.01.17	24	-	65,68	6,00	81,536	-	-	44,20	5,00	41,471	-	-	21,48	40,064	3,452
06.01.17	24	-	65,75	6,00	83,947	-	-	43,61	5,00	39,671	-	-	22,14	44,277	3,714
07.01.17	24	-	65,87	6,00	82,294	-	-	43,58	5,00	41,693	-	-	22,28	40,601	3,531
08.01.17	24	-	66,07	6,00	87,782	-	-	44,03	5,00	37,618	-	-	22,04	50,164	4,060
09.01.17	24	-	66,05	6,00	85,795	-	-	45,46	5,00	43,206	-	-	20,59	42,590	3,629
10.01.17	24	-	66,13	6,00	90,237	-	-	47,17	5,00	49,448	-	-	18,96	40,789	3,562
11.01.17	24	-	66,13	6,00	97,223	-	-	48,50	5,00	55,402	-	-	17,63	41,821	3,668
12.01.17	24	-	65,99	6,00	86,795	-	-	46,63	5,00	47,750	-	-	19,36	39,046	3,431
13.01.17	24	-	65,77	6,00	79,784	-	-	45,05	5,00	40,671	-	-	20,73	39,113	3,347
14.01.17	24	-	65,90	6,00	83,129	-	-	45,76	5,00	40,297	-	-	20,14	42,832	3,562
15.01.17	24	-	65,91	6,00	84,756	-	-	45,64	5,00	39,460	-	-	20,26	45,295	3,709
16.01.17	24	-	65,93	6,00	82,424	-	-	45,97	5,00	43,121	-	-	19,96	39,303	3,383
17.01.17	24	-	65,93	6,00	81,780	-	-	45,86	5,00	43,318	-	-	20,07	38,462	3,337
18.01.17	24	-	65,86	6,00	82,165	-	-	46,09	5,00	43,620	-	-	19,77	38,545	3,333
19.01.17	24	-	65,92	6,00	84,855	-	-	46,69	5,00	45,183	-	-	19,24	39,673	3,415
20.01.17	24	-	65,98	6,00	82,566	-	-	46,75	5,00	45,459	-	-	19,23	37,107	3,256
21.01.17	24	-	65,97	6,00	83,640	-	-	46,42	5,00	44,556	-	-	19,55	39,084	3,381
22.01.17	24	-	66,09	6,00	87,144	-	-	46,72	5,00	42,108	-	-	19,37	45,036	3,716
Среднее	24,00	-	66,81	6,21	85,906	-	-	46,45	4,97	49,010	-	-	20,36	36,896	3,385
Итого	744,0	-			2663,096	0,000				1519,322	0,000	0,00		1143,775	104,93

Ориентировочно до конца месяца(+) 751,595 395,184 356,411 30,63  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 788,253 501,831 286,422 29,182  
**Итого за январь 2017 :** 2626,438 1412,674 1213,763 106,37896

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	67597,788	-	18295,236	-	-	3733,257
23.01.17 04:00	70184,589	-	19643,004	-	-	3843,206

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 Гкал105,5463 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата \_\_\_\_\_ 30.01.2017