

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09744  
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Термопреобр.

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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:  $G_{от.ф.} =$  т/сут  $G_{гвс.ф.} =$  т/сут  $Q_{от.ф.} =$  Гкал/мес  $Q_{от.ср.ф.} =$  Гкал/сутКонстантные 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	-	66,75	6,00	14,475	-	-	50,52	5,00	6,865	-	-	16,23	7,611	0,620
24.12.16	24	-	65,12	6,00	13,998	-	-	49,32	5,00	6,613	-	-	15,79	7,386	0,586
25.12.16	24	-	65,52	6,00	16,173	-	-	49,36	5,00	6,227	-	-	16,16	9,946	0,753
26.12.16	24	-	66,02	6,00	13,752	-	-	50,03	5,00	6,768	-	-	16,00	6,985	0,570
27.12.16	24	-	67,07	6,00	13,159	-	-	49,67	5,00	5,856	-	-	17,40	7,303	0,592
28.12.16	24	-	68,34	6,00	13,559	-	-	50,34	5,00	5,352	-	-	18,00	8,207	0,658
29.12.16	24	-	67,69	6,00	14,694	-	-	50,38	5,00	6,069	-	-	17,31	8,625	0,689
30.12.16	24	-	66,85	6,00	14,848	-	-	49,88	5,00	5,887	-	-	16,96	8,961	0,699
31.12.16	24	-	67,47	6,00	18,076	-	-	49,49	5,00	4,590	-	-	17,98	13,486	0,993
01.01.17	24	-	66,52	6,00	12,824	-	-	49,40	5,00	6,763	-	-	17,12	6,061	0,519
02.01.17	24	-	66,47	6,00	13,114	-	-	49,29	5,00	6,548	-	-	17,18	6,566	0,549
03.01.17	24	-	66,37	6,00	13,517	-	-	49,48	5,00	7,359	-	-	16,88	6,158	0,533
04.01.17	24	-	66,61	6,00	15,369	-	-	49,91	5,00	7,161	-	-	16,70	8,207	0,667
05.01.17	24	-	66,33	6,00	14,856	-	-	49,47	5,00	7,064	-	-	16,86	7,792	0,637
06.01.17	24	-	66,53	6,00	16,246	-	-	50,61	5,00	8,305	-	-	15,92	7,941	0,661
07.01.17	24	-	66,63	6,00	16,894	-	-	50,05	5,00	7,749	-	-	16,58	9,145	0,738
08.01.17	24	-	66,97	6,00	17,596	-	-	50,93	5,00	7,820	-	-	16,04	9,777	0,781
09.01.17	24	-	66,76	6,00	15,396	-	-	50,32	5,00	7,959	-	-	16,44	7,438	0,628
10.01.17	24	-	66,92	6,00	15,398	-	-	50,02	5,00	6,618	-	-	16,90	8,779	0,700
11.01.17	24	-	66,72	6,00	14,979	-	-	50,87	5,00	7,809	-	-	15,85	7,170	0,603
12.01.17	24	-	66,74	6,00	15,395	-	-	50,44	5,00	7,130	-	-	16,30	8,264	0,668
13.01.17	24	-	66,61	6,00	14,538	-	-	50,48	5,00	7,542	-	-	16,14	6,995	0,588
14.01.17	24	-	66,83	6,00	14,534	-	-	49,38	5,00	6,278	-	-	17,46	8,256	0,662
15.01.17	24	-	66,99	6,00	15,080	-	-	49,78	5,00	6,305	-	-	17,20	8,775	0,697
16.01.17	24	-	66,78	6,00	14,721	-	-	49,99	5,00	6,005	-	-	16,80	8,716	0,684
17.01.17	24	-	66,55	6,00	14,264	-	-	50,13	5,00	6,853	-	-	16,42	7,411	0,606
18.01.17	24	-	66,64	6,00	14,191	-	-	50,24	5,00	6,979	-	-	16,40	7,212	0,596
19.01.17	24	-	67,13	6,00	15,909	-	-	49,84	5,00	5,935	-	-	17,29	9,975	0,773
20.01.17	24	-	66,79	6,00	14,353	-	-	50,25	5,00	6,588	-	-	16,54	7,765	0,628
21.01.17	24	-	67,08	6,00	15,529	-	-	50,01	5,00	6,295	-	-	17,06	9,234	0,727
22.01.17	24	-	67,16	6,00	15,614	-	-	50,12	5,00	6,936	-	-	17,04	8,678	0,702
Среднее	24,00	-	66,74	6,00	14,937	-	-	50,00	5,00	6,717	-	-	16,74	8,220	0,662
Итого	744,0				463,052	0,000				208,230	0,000	0,00		254,822	20,51

Ориентировочно до конца месяца(+)

134,461

58,617

75,844

6,06

Корректировка за прошлый месяц (-)

127,805

56,638

71,166

5,735

**Итого за январь 2017 :**

469,708

210,209

259,499

20,83493

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 06:00	6823,352	-	3009,402	-	-	291,788
23.01.17 06:00	7286,738	-	3217,743	-	-	312,314

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  0,7

20,65691 Гкал

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Проверка по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

30.01.2017