

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

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

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04881

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7  
Преобр. давленияРасчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$  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:  $G_{от ф.} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс ф.} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dТ, 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	-	70,25	6,00	51,674	-	-	42,43	5,00	2,279	-	-	27,82	49,395	3,456
24.12.16	24	-	68,87	6,00	46,729	-	-	40,75	5,00	2,535	-	-	28,13	44,194	3,050
25.12.16	24	-	68,89	6,00	56,369	-	-	41,94	5,00	2,748	-	-	26,94	53,621	3,689
26.12.16	24	-	70,31	6,00	49,593	-	-	43,70	5,00	2,747	-	-	26,60	46,847	3,293
27.12.16	24	-	71,50	6,00	46,971	-	-	43,45	5,00	2,839	-	-	28,05	44,132	3,162
28.12.16	24	-	72,92	6,00	53,002	-	-	43,90	5,00	2,913	-	-	29,02	50,089	3,650
29.12.16	24	-	71,20	6,00	51,020	-	-	44,07	5,00	2,907	-	-	27,13	48,113	3,426
30.12.16	24	-	70,39	6,00	60,247	-	-	44,37	5,00	3,090	-	-	26,02	57,157	4,014
31.12.16	24	-	70,65	6,00	74,602	-	-	45,06	5,00	3,229	-	-	25,59	71,373	5,013
01.01.17	24	-	70,28	6,00	43,298	-	-	41,47	5,00	3,328	-	-	28,82	39,970	2,841
02.01.17	24	-	70,27	6,00	45,495	-	-	40,91	5,00	3,149	-	-	29,36	42,346	3,001
03.01.17	24	-	70,25	6,00	51,570	-	-	42,57	5,00	3,056	-	-	27,68	48,515	3,416
04.01.17	24	-	70,36	6,00	55,551	-	-	39,38	5,00	3,053	-	-	30,98	52,499	3,705
05.01.17	24	-	70,37	6,00	54,553	-	-	40,56	5,00	3,005	-	-	29,81	51,548	3,636
06.01.17	24	-	70,41	6,00	53,583	-	-	39,47	5,00	2,941	-	-	30,94	50,642	3,577
07.01.17	24	-	70,45	6,00	57,722	-	-	40,30	5,00	2,988	-	-	30,15	54,734	3,860
08.01.17	24	-	70,52	6,00	66,932	-	-	43,24	5,00	3,091	-	-	27,27	63,841	4,486
09.01.17	24	-	70,41	6,00	56,281	-	-	43,52	5,00	3,148	-	-	26,89	53,133	3,742
10.01.17	24	-	70,46	6,00	53,304	-	-	43,41	5,00	3,275	-	-	27,05	50,029	3,534
11.01.17	24	-	70,44	6,00	53,748	-	-	42,24	5,00	3,314	-	-	28,19	50,434	3,566
12.01.17	24	-	70,41	6,00	51,656	-	-	43,25	5,00	3,153	-	-	27,16	48,503	3,424
13.01.17	24	-	70,44	6,00	50,309	-	-	42,80	5,00	3,210	-	-	27,64	47,099	3,331
14.01.17	24	-	70,41	6,00	51,761	-	-	43,80	5,00	3,279	-	-	26,61	48,482	3,424
15.01.17	24	-	70,49	6,00	59,270	-	-	44,04	5,00	3,294	-	-	26,45	55,976	3,944
16.01.17	24	-	70,43	6,00	49,521	-	-	43,30	5,00	3,240	-	-	27,14	46,281	3,274
17.01.17	24	-	70,42	6,00	51,462	-	-	42,84	5,00	3,236	-	-	27,58	48,226	3,409
18.01.17	24	-	70,47	6,00	51,945	-	-	42,76	5,00	3,341	-	-	27,71	48,604	3,440
19.01.17	24	-	70,49	6,00	51,565	-	-	43,33	5,00	3,448	-	-	27,16	48,117	3,409
20.01.17	23	-	70,41	6,00	45,247	-	-	42,65	5,00	3,206	-	-	27,76	42,041	2,982
21.01.17	24	-	70,43	6,00	51,322	-	-	42,61	5,00	3,265	-	-	27,82	48,057	3,399
22.01.17	24	-	70,54	6,00	57,043	-	-	42,43	5,00	3,387	-	-	28,11	53,656	3,795
Среднее	23,97	-	70,46	6,00	53,334	-	-	42,60	5,00	3,087	-	-	27,86	50,247	3,547
Итого	743,0	-	-	-	1653,345	0,000	-	-	-	95,698	0,000	0,00	-	1557,647	109,95

Ориентировочно до конца месяца(+)

460,421

Корректировка за прошлый месяц (-)

442,653

Итого за январь 2017 :

1671,113

29,731

23,066

102,363

430,689

410,021

1578,315

30,48

29,404

111,02191

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 03:00	7011,188	-	342,774	-	-	463,907
23.01.17 03:00	8667,198	-	438,864	-	-	574,021

Время аварийных ситуаций:

0,95 часов

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

0,7

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

109,9392 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

000 «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

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