

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05196

расходомер VA2305M 40

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

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,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ 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:  $G_{от.ф.} = \tau/сут$   $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$   $Q_{от.ф.} = \Gamma\text{Кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \Gamma\text{Кал/сут}$ 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	-	65,83	6,00	16,161	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,83	16,161	1,065
24.12.16	24	-	64,69	6,00	16,821	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,69	16,821	1,089
25.12.16	24	-	64,72	6,00	19,470	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,72	19,470	1,261
26.12.16	24	-	65,36	6,00	17,776	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,36	17,776	1,163
27.12.16	24	-	66,26	6,00	17,601	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,26	17,601	1,167
28.12.16	24	-	67,32	6,00	17,395	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,32	17,395	1,172
29.12.16	24	-	66,91	6,00	16,317	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,91	16,317	1,093
30.12.16	24	-	66,09	6,00	18,534	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,09	18,534	1,226
31.12.16	24	-	66,90	6,00	24,122	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,90	24,122	1,615
01.01.17	24	-	65,28	6,00	13,268	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,28	13,268	0,867
02.01.17	24	-	65,38	6,00	14,864	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,38	14,864	0,973
03.01.17	24	-	65,35	6,00	16,573	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,35	16,573	1,084
04.01.17	24	-	65,54	6,00	16,515	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,54	16,515	1,083
05.01.17	24	-	65,26	6,00	17,270	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,26	17,270	1,128
06.01.17	24	-	65,80	6,00	20,233	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,80	20,233	1,332
07.01.17	24	-	65,57	6,00	21,125	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,57	21,125	1,386
08.01.17	24	-	66,22	6,00	21,174	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,22	21,174	1,403
09.01.17	24	-	65,92	6,00	19,867	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,92	19,867	1,311
10.01.17	24	-	66,17	6,00	17,215	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,17	17,215	1,140
11.01.17	24	-	66,17	6,00	17,179	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,17	17,179	1,138
12.01.17	24	-	65,86	6,00	18,198	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,86	18,198	1,199
13.01.17	24	-	65,66	6,00	15,738	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,66	15,738	1,034
14.01.17	24	-	66,22	6,00	17,662	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,22	17,662	1,170
15.01.17	24	-	66,96	6,00	20,991	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,96	20,991	1,407
16.01.17	24	-	65,85	6,00	16,671	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,85	16,671	1,099
17.01.17	24	-	66,01	6,00	17,671	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,01	17,671	1,167
18.01.17	24	-	66,09	6,00	17,883	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,09	17,883	1,183
19.01.17	24	-	66,13	6,00	16,932	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,13	16,932	1,120
20.01.17	24	-	66,12	6,00	18,428	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,12	18,428	1,219
21.01.17	24	-	66,35	6,00	17,698	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,35	17,698	1,175
22.01.17	24	-	66,86	6,00	19,105	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,86	19,105	1,278
Среднее	24,00	-	65,96	6,00	17,950	-	-	0,00	-	-	-	-	65,96	17,950	1,185
Итого	744,0				556,456	0,000				0,000	0,000	0,00		556,456	36,75

Ориентировочно до конца месяца(+)

159,927

0,000

159,927

10,60

Корректировка за прошлый месяц (-)

160,317

0,000

160,317

10,626

**Итого за январь 2017 :**

556,065

0,000

556,065

36,716937

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	46702,585	-	0,000	-	-	2954,604
23.01.17 04:00	47259,874	-	0,000	-	-	2991,405

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 угла учета

36,33548 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

подписан по событию тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 30.01.2017