

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 2,2

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	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				
23.03.17	24	-	62,94	6,00	18,450	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,94	18,450	1,162
24.03.17	24	-	62,13	6,00	16,688	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,13	16,688	1,038
25.03.17	24	-	62,20	6,00	20,009	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,20	20,009	1,245
26.03.17	24	-	62,49	6,00	19,908	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,49	19,908	1,245
27.03.17	24	-	62,44	6,00	19,256	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,44	19,256	1,203
28.03.17	24	-	63,39	6,00	18,675	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,39	18,675	1,185
29.03.17	24	-	65,55	6,00	19,567	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,55	19,567	1,283
30.03.17	24	-	66,96	6,00	16,581	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,96	16,581	1,111
31.03.17	24	-	65,87	6,00	17,765	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,87	17,765	1,171
01.04.17	24	-	66,38	6,00	17,209	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,38	17,209	1,143
02.04.17	24	-	67,04	6,00	20,705	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,04	20,705	1,389
03.04.17	24	-	64,74	6,00	17,043	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,74	17,043	1,104
04.04.17	24	-	64,12	6,00	15,790	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,12	15,790	1,013
05.04.17	24	-	64,57	6,00	18,315	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,57	18,315	1,183
06.04.17	24	-	64,37	6,00	18,309	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,37	18,309	1,179
07.04.17	24	-	63,52	6,00	17,103	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,52	17,103	1,087
08.04.17	24	-	63,62	6,00	18,266	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,62	18,266	1,163
09.04.17	24	-	63,87	6,00	21,280	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,87	21,280	1,360
10.04.17	24	-	63,59	6,00	16,711	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,59	16,711	1,064
11.04.17	24	-	64,16	6,00	15,735	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,16	15,735	1,010
12.04.17	24	-	64,39	6,00	17,327	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,39	17,327	1,117
13.04.17	24	-	66,57	6,00	18,373	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,57	18,373	1,224
14.04.17	24	-	66,00	6,00	16,437	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,00	16,437	1,086
15.04.17	24	-	65,12	6,00	20,342	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,12	20,342	1,326
16.04.17	24	-	65,05	6,00	19,242	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,05	19,242	1,253
17.04.17	24	-	64,91	6,00	17,027	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,91	17,027	1,106
18.04.17	24	-	65,06	6,00	17,119	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,06	17,119	1,115
19.04.17	24	-	64,97	6,00	16,049	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,97	16,049	1,044
20.04.17	24	-	65,16	6,00	17,707	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,16	17,707	1,155
21.04.17	24	-	64,30	6,00	15,399	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,30	15,399	0,991
22.04.17	24	-	62,79	6,00	19,547	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,79	19,547	1,228
Среднее	24,00	-	64,46	6,00	17,998	-	-	0,00	-	-	-	-	64,46	17,998	1,161
Итого	744,0				557,933	0,000				0,000	0,000	0,00		557,933	35,98

Ориентировочно до конца месяца(+)

139,531

0,000

139,531

9,02

Корректировка за прошлый месяц (-)

161,565

0,000

161,565

10,409

**Итого за апрель 2017 :**

535,899

0,000

535,899

34,591762

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.03.17 18:00	48340,868	-	0,000	-	-	3061,181
23.04.17 01:00	48887,462	-	0,000	-	-	3096,455

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 2,2$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

33,43636 Гкал

Главный инженер  
(по доверенности абонента)

000 «ИнфраХит Монтаж»  
 Гкал  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

1. Проверка по счету тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата: 20.04.2017