

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2015**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваевская 38, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 226008  
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
Gmax Термопреобр.Тхв=0 С  
Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн. тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**

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	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				
01.04.15	24	-	66,51	7,80	52,900	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,51	52,900	3,522
02.04.15	24	-	65,95	7,82	50,170	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,95	50,170	3,310
03.04.15	24	-	66,32	7,82	51,440	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,32	51,440	3,413
04.04.15	24	-	66,06	7,80	52,500	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,06	52,500	3,470
05.04.15	24	-	65,90	7,76	60,190	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,90	60,190	3,968
06.04.15	24	-	66,31	7,82	49,430	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,31	49,430	3,277
07.04.15	24	-	66,34	7,83	46,710	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,34	46,710	3,103
08.04.15	24	-	67,64	7,82	49,570	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,64	49,570	3,356
09.04.15	24	-	67,54	7,80	51,890	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,54	51,890	3,505
10.04.15	24	-	68,48	7,81	51,110	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	68,48	51,110	3,500
11.04.15	24	-	68,56	7,77	52,500	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	68,56	52,500	3,601
12.04.15	24	-	67,19	7,77	52,010	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,19	52,010	3,495
13.04.15	24	-	66,32	7,81	46,270	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,32	46,270	3,070
14.04.15	24	-	66,34	7,80	49,260	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,34	49,260	3,271
15.04.15	24	-	66,76	7,81	46,740	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,76	46,740	3,124
16.04.15	24	-	66,13	7,81	50,470	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,13	50,470	3,338
17.04.15	24	-	66,51	7,83	44,820	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,51	44,820	2,981
18.04.15	24	-	65,22	7,81	51,070	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,22	51,070	3,332
19.04.15	24	-	67,44	7,77	59,810	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,44	59,810	4,034
20.04.15	24	-	66,63	7,81	49,340	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,63	49,340	3,286
21.04.15	24	-	66,71	7,80	50,910	-	-	0,00	-	-	-	-	66,71	50,910	3,398
22.04.15	24	-	66,71	7,80	50,910	-	-	0,00	-	-	-	-	66,71	50,910	3,398
Среднее	24,00	-	66,71	7,80	50,910	-	-	0,00	-	-	-	-	66,71	50,910	3,398
Итого	528,0				1120,020	0,000				0,000	0,000	0,00		1120,020	74,75

Ориентировочно до конца месяца(+) 408,377 0,000 408,377 27,16

**Итого за апрель 2015 :** 1528,397 0,000 1528,397 101,91343

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	-	0,000
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	-	0,000

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды, tхв= \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)

