

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 33, СЦО+ГВС

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

## Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04816  
 расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 50  
 Обратн.тр. VA2305M 50  
 тр-д. ГВС VA2305M 25  
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 

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	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				
23.12.15	24	-	65,56	6,00	28,204	-	-	45,28	5,00	3,837	-	-	20,27	24,367	1,677
24.12.15	24	-	65,33	6,00	27,700	-	-	43,91	5,00	3,213	-	-	21,42	24,487	1,670
25.12.15	24	-	65,84	6,00	27,156	-	-	43,90	5,00	3,098	-	-	21,94	24,059	1,653
26.12.15	24	-	64,87	6,00	30,963	-	-	43,08	5,00	2,980	-	-	21,79	27,983	1,882
27.12.15	24	-	67,12	6,00	30,189	-	-	42,67	5,00	2,799	-	-	24,45	27,390	1,908
28.12.15	24	-	66,77	6,00	27,915	-	-	42,98	5,00	2,761	-	-	23,79	25,154	1,747
29.12.15	24	-	66,62	6,00	28,708	-	-	43,22	5,00	3,004	-	-	23,39	25,704	1,784
30.12.15	24	-	66,87	6,00	31,933	-	-	43,80	5,00	3,159	-	-	23,07	28,773	1,998
31.12.15	24	-	64,80	6,00	41,931	-	-	43,27	5,00	3,209	-	-	21,54	38,722	2,580
01.01.16	24	-	60,73	6,00	25,630	-	-	39,93	5,00	3,497	-	-	20,80	22,133	1,418
02.01.16	24	-	61,59	6,00	31,046	-	-	38,95	5,00	3,918	-	-	22,63	27,128	1,761
03.01.16	24	-	62,91	6,00	31,636	-	-	40,55	5,00	3,885	-	-	22,36	27,751	1,834
04.01.16	24	-	65,86	6,00	31,440	-	-	41,15	5,00	4,055	-	-	24,71	27,385	1,905
05.01.16	24	-	66,33	6,00	29,516	-	-	41,02	5,00	4,263	-	-	25,31	25,253	1,784
06.01.16	24	-	66,56	6,00	31,066	-	-	41,59	5,00	4,402	-	-	24,97	26,665	1,886
07.01.16	24	-	62,35	6,00	33,914	-	-	39,81	5,00	4,343	-	-	22,54	29,570	1,943
08.01.16	24	-	61,35	6,00	34,579	-	-	38,78	5,00	4,279	-	-	22,57	30,300	1,957
09.01.16	24	-	65,32	6,00	34,985	-	-	40,83	5,00	4,463	-	-	24,49	30,522	2,105
10.01.16	24	-	63,74	6,00	37,013	-	-	40,93	5,00	4,596	-	-	22,81	32,417	2,172
11.01.16	24	-	67,57	6,00	32,150	-	-	42,62	5,00	4,638	-	-	24,95	27,512	1,976
12.01.16	24	-	66,94	6,00	31,145	-	-	42,96	5,00	4,791	-	-	23,98	26,354	1,880
13.01.16	24	-	67,65	6,00	29,765	-	-	43,60	5,00	4,886	-	-	24,05	24,879	1,802
14.01.16	24	-	67,83	6,00	30,728	-	-	44,18	5,00	4,838	-	-	23,65	25,890	1,872
15.01.16	24	-	66,53	6,00	29,347	-	-	42,83	5,00	4,865	-	-	23,69	24,482	1,745
16.01.16	24	-	66,79	6,00	33,073	-	-	42,85	5,00	4,808	-	-	23,93	28,265	2,004
17.01.16	24	-	67,06	6,00	36,219	-	-	42,80	5,00	4,697	-	-	24,26	31,522	2,229
18.01.16	24	-	66,75	6,00	31,778	-	-	43,45	5,00	4,915	-	-	23,30	26,863	1,909
19.01.16	24	-	66,62	6,00	29,780	-	-	43,80	5,00	5,184	-	-	22,82	24,596	1,758
20.01.16	24	-	66,51	6,00	28,652	-	-	43,82	5,00	5,150	-	-	22,69	23,502	1,681
21.01.16	24	-	66,49	6,00	29,314	-	-	43,86	5,00	5,112	-	-	22,62	24,202	1,726
22.01.16	24	-	66,48	6,00	29,219	-	-	43,60	5,00	4,995	-	-	22,87	24,224	1,726
Среднее	24,00	-	65,60	6,00	31,184	-	-	42,45	5,00	4,150	-	-	23,15	27,034	1,870
Итого	744,0	-			966,693	0,000				128,640	0,000	0,00		838,053	57,97

Ориентировочно до конца месяца(+) 280,329 44,819 235,509 16,76  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 254,682 47,263 207,419 14,985  
**Итого за январь 2016 :** 992,339 126,196 866,144 59,745728

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.15 02:00	47422,359	-	9504,206	-	-	2685,613
23.01.16 00:00	48388,389	-	9633,227	-	-	2743,522

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 \_\_\_\_\_ Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"  
 для отчетов

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА № 001/2016  
 Дата \_\_\_\_\_