

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

КТПТР-05

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Qгвс=m3*(h3-hxв)$ 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				
23.10.15	24	-	63,25	6,00	51,868	-	-	32,71	5,00	8,924	-	-	30,53	42,944	2,990
24.10.15	24	-	64,38	6,00	54,046	-	-	33,10	5,00	9,189	-	-	31,28	44,857	3,176
25.10.15	24	-	65,45	6,00	56,826	-	-	33,46	5,00	9,494	-	-	31,98	47,332	3,403
26.10.15	24	-	64,46	6,00	54,687	-	-	36,06	5,00	14,240	-	-	28,40	40,447	3,013
27.10.15	24	-	64,37	6,00	58,204	-	-	37,18	5,00	17,176	-	-	27,19	41,028	3,109
28.10.15	24	-	64,49	6,00	58,954	-	-	36,85	5,00	15,800	-	-	27,63	43,154	3,221
29.10.15	24	-	64,28	6,00	57,731	-	-	36,54	5,00	16,360	-	-	27,74	41,371	3,114
30.10.15	24	-	64,61	6,00	58,160	-	-	37,02	5,00	16,734	-	-	27,59	41,426	3,139
31.10.15	24	-	65,89	6,00	59,824	-	-	37,08	5,00	16,002	-	-	28,81	43,822	3,350
01.11.15	24	-	65,91	6,00	63,064	-	-	38,12	5,00	15,787	-	-	27,79	47,277	3,556
02.11.15	24	-	65,54	6,00	59,007	-	-	38,72	5,00	17,843	-	-	26,83	41,164	3,178
03.11.15	24	-	64,58	6,00	57,165	-	-	38,61	5,00	19,709	-	-	25,97	37,456	2,932
04.11.15	24	-	52,87	6,00	62,589	-	-	36,54	5,00	16,048	-	-	16,32	46,541	2,719
05.11.15	24	-	34,98	6,00	14,969	-	-	25,89	5,00	4,328	-	-	9,10	10,641	0,412
06.11.15	24	-	62,34	6,00	51,050	-	-	43,24	5,00	14,899	-	-	19,10	36,151	2,538
07.11.15	24	-	64,59	6,00	64,289	-	-	38,54	5,00	16,827	-	-	26,05	47,463	3,506
08.11.15	24	-	65,72	6,00	67,090	-	-	37,95	5,00	15,308	-	-	27,77	51,781	3,830
09.11.15	24	-	56,13	6,00	65,556	-	-	35,65	5,00	18,185	-	-	20,48	47,372	3,029
10.11.15	24	-	53,76	6,00	65,121	-	-	33,67	5,00	16,750	-	-	20,09	48,371	2,936
11.11.15	24	-	65,69	6,00	56,483	-	-	41,04	5,00	14,107	-	-	24,65	42,376	3,133
12.11.15	24	-	64,43	6,00	53,581	-	-	41,15	5,00	10,829	-	-	23,28	42,752	3,008
13.11.15	24	-	64,91	6,00	64,369	-	-	41,00	5,00	20,998	-	-	23,91	43,370	3,319
14.11.15	24	-	65,86	6,00	66,556	-	-	40,07	5,00	20,704	-	-	25,79	45,852	3,555
15.11.15	24	-	68,25	6,00	70,411	-	-	41,14	5,00	20,188	-	-	27,11	50,223	3,977
16.11.15	24	-	67,67	6,00	64,627	-	-	41,02	5,00	21,286	-	-	26,65	43,341	3,501
17.11.15	24	-	67,74	6,00	64,516	-	-	40,64	5,00	20,068	-	-	27,10	44,448	3,556
18.11.15	24	-	67,36	6,00	61,991	-	-	40,07	5,00	20,356	-	-	27,29	41,635	3,361
19.11.15	24	-	55,77	6,00	60,216	-	-	38,52	5,00	16,757	-	-	17,26	43,460	2,710
20.11.15	24	-	59,66	6,00	69,446	-	-	38,83	5,00	21,604	-	-	20,83	47,842	3,302
21.11.15	24	-	68,31	6,00	69,630	-	-	42,07	5,00	21,342	-	-	26,25	48,287	3,861
22.11.15	24	-	67,92	6,00	71,330	-	-	39,40	5,00	17,070	-	-	28,52	54,259	4,174
Среднее	24,00	-	62,94	6,00	59,786	-	-	37,80	5,00	16,287	-	-	25,14	43,498	3,181
Итого	744,0	-			1853,354	0,000				504,912	0,000	0,00		1348,443	98,60

Ориентировочно до конца месяца(+)

527,721

158,267

369,454

27,96

Корректировка за прошлый месяц (-)

501,231

144,859

356,372

27,468

**Итого за ноябрь 2015 :**

1879,844

518,319

1361,524

99,096771

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.15 04:00	42340,548	-	8249,046	-	-	2445,907
23.11.15 03:00	44195,962	-	8754,662	-	-	2544,652

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв}=$  \_\_\_\_\_ °С

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТеплоком"  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Гкал

Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_

25.11.2015