

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-2, СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 26961

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

**Тхв=0 С**

Преобр. давления

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

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qот.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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
24.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
25.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
26.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
27.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
28.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
29.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
30.10.15	24	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
31.10.15	24	-	56,58	-	236,181	-	-	40,36	-	234,076	-	15,16	2,015	0,00	-	0,00	3,576
01.11.15	24	-	58,25	-	236,456	-	-	41,61	-	234,293	-	16,21	2,105	0,00	-	0,00	3,810
02.11.15	24	-	59,73	-	243,448	-	-	43,10	-	241,211	-	16,63	2,237	0,00	-	0,00	3,910
03.11.15	24	-	59,91	-	249,320	-	-	43,67	-	247,045	-	16,24	2,275	0,00	-	0,00	4,020
04.11.15	24	-	46,15	-	232,235	-	-	36,47	-	230,823	-	9,68	1,412	0,00	-	0,00	2,244
05.11.15	24	-	54,71	-	237,879	-	-	39,80	-	235,966	-	14,91	1,913	0,00	-	0,00	3,526
06.11.15	24	-	54,40	-	246,667	-	-	40,19	-	244,688	-	14,21	1,979	0,00	-	0,00	3,496
07.11.15	24	-	55,30	-	235,659	-	-	39,98	-	233,666	-	15,32	1,993	0,00	-	0,00	3,596
08.11.15	24	-	57,39	-	236,271	-	-	41,04	-	234,125	-	16,35	2,146	0,00	-	0,00	3,843
09.11.15	24	-	59,60	-	237,160	-	-	42,30	-	234,827	-	17,31	2,333	0,00	-	0,00	4,077
10.11.15	24	-	58,30	-	237,508	-	-	41,90	-	235,342	-	16,40	2,166	0,00	-	0,00	3,872
11.11.15	24	-	59,38	-	232,384	-	-	42,44	-	230,101	-	16,94	2,283	0,00	-	0,00	3,915
12.11.15	24	-	57,66	-	238,916	-	-	41,65	-	236,662	-	16,01	2,254	0,00	-	0,00	3,809
13.11.15	24	-	57,06	-	238,519	-	-	41,26	-	236,370	-	15,80	2,149	0,00	-	0,00	3,752
14.11.15	24	-	57,59	-	234,341	-	-	40,96	-	232,152	-	16,63	2,189	0,00	-	0,00	3,875
15.11.15	24	-	59,33	-	232,282	-	-	41,66	-	229,945	-	17,67	2,337	0,00	-	0,00	4,079
16.11.15	24	-	57,73	-	231,653	-	-	40,64	-	229,424	-	17,09	2,229	0,00	-	0,00	3,938
17.11.15	24	-	57,73	-	229,461	-	-	40,36	-	227,229	-	17,37	2,232	0,00	-	0,00	3,962
18.11.15	24	-	58,26	-	232,799	-	-	40,86	-	230,485	-	17,41	2,314	0,00	-	0,00	4,030
19.11.15	24	-	44,96	-	240,334	-	-	34,67	-	238,838	-	10,29	1,496	0,00	-	0,00	2,472
20.11.15	24	-	45,10	-	238,646	-	-	34,15	-	237,209	-	10,95	1,437	0,00	-	0,00	2,618
21.11.15	24	-	45,28	-	237,064	-	-	34,61	-	235,794	-	10,67	1,270	0,00	-	0,00	2,537
22.11.15	24	-	47,61	-	237,279	-	-	35,58	-	235,839	-	12,03	1,440	0,00	-	0,00	2,855
Среднее	24,00	-	55,13	-	237,064	-	-	39,97	-	235,048	-	15,16	2,015	-	-	-	3,576
Итого	744,0	-	-	-	7348,972	0,000	-	-	-	7286,497	0,000	-	62,474	0,00	0,00	0,00	110,87

Ориентировочно до конца месяца(+)

1882,556

Корректировка за прошлый месяц (-)

2170,380

**Итого за ноябрь 2015 :**

7061,147

1868,364

1802,601

7352,260

14,192

367,779

-291,112

25,61

42,81

93,67

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
17.04.15 14:00	176722,218	-	174415,750	-	0,000	-	3599,223	
17.04.15 14:00	176722,218	-	174415,750	-	0,000	-	3599,223	

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

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по звонку до получения АКТА допуска УУ  
 23.11.2015  
 Дата \_\_\_\_\_