

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-3  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 49-1, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 48806

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

**Тхв=0 С**

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 32

Обратн.тр. ПРЭМ 20

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

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					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.10.15	24	-	65,00	7,00	61,520	-	-	59,31	6,50	52,720	-	5,69	8,800	-	-	-	0,850
24.10.15	24	-	66,81	7,00	63,480	-	-	61,04	6,50	54,560	-	5,77	8,920	-	-	-	0,880
25.10.15	25	-	67,37	7,00	68,550	-	-	61,87	6,50	57,920	-	5,50	10,630	-	-	-	1,003
26.10.15	24	-	66,62	7,00	63,440	-	-	61,00	6,50	53,970	-	5,62	9,470	-	-	-	0,908
27.10.15	24	-	66,32	7,00	61,590	-	-	60,39	6,50	53,120	-	5,93	8,470	-	-	-	0,853
28.10.15	24	-	66,37	7,00	60,350	-	-	60,35	6,50	51,680	-	6,02	8,670	-	-	-	0,862
29.10.15	24	-	51,95	7,00	36,330	-	-	50,37	6,50	27,900	-	1,58	8,430	-	-	-	0,479
30.10.15	24	-	57,41	7,00	62,350	-	-	55,32	6,50	51,940	-	2,09	10,410	-	-	-	0,691
31.10.15	24	-	67,80	7,00	61,030	-	-	63,32	6,50	51,490	-	4,48	9,540	-	-	-	0,851
01.11.15	24	-	67,57	7,00	65,340	-	-	63,15	6,50	53,810	-	4,42	11,530	-	-	-	0,989
02.11.15	24	-	67,03	7,00	62,830	-	-	61,19	6,50	54,490	-	5,84	8,340	-	-	-	0,848
03.11.15	24	-	66,70	7,00	58,620	-	-	60,40	6,50	49,990	-	6,30	8,630	-	-	-	0,859
04.11.15	24	-	56,69	7,00	55,630	-	-	52,88	6,50	43,900	-	3,81	11,730	-	-	-	0,812
05.11.15	24	-	66,16	7,00	55,170	-	-	59,28	6,50	45,810	-	6,88	9,360	-	-	-	0,906
06.11.15	24	-	66,25	7,00	50,780	-	-	59,04	6,50	42,150	-	7,21	8,630	-	-	-	0,851
07.11.15	24	-	66,22	7,00	53,320	-	-	59,38	6,50	41,720	-	6,84	11,600	-	-	-	1,024
08.11.15	24	-	67,60	7,00	55,540	-	-	60,63	6,50	43,880	-	6,97	11,660	-	-	-	1,061
09.11.15	24	-	67,37	7,00	58,340	-	-	60,94	6,50	48,690	-	6,43	9,650	-	-	-	0,934
10.11.15	24	-	66,02	7,00	59,280	-	-	59,96	6,50	49,400	-	6,06	9,880	-	-	-	0,926
11.11.15	24	-	67,97	7,00	54,230	-	-	64,26	6,50	45,040	-	3,71	9,190	-	-	-	0,772
12.11.15	24	-	67,04	7,00	56,640	-	-	66,31	6,50	47,310	-	0,73	9,330	-	-	-	0,650
13.11.15	24	-	66,24	7,00	43,210	-	-	65,27	6,50	33,940	-	0,97	9,270	-	-	-	0,640
14.11.15	24	-	68,09	7,00	55,180	-	-	64,95	6,50	43,080	-	3,14	12,100	-	-	-	0,934
15.11.15	24	-	69,98	7,00	49,360	-	-	65,40	6,50	37,030	-	4,58	12,330	-	-	-	1,004
16.11.15	24	-	69,44	7,00	46,260	-	-	64,71	6,50	34,670	-	4,73	11,590	-	-	-	0,945
17.11.15	24	-	69,57	7,00	45,290	-	-	64,21	6,50	34,140	-	5,36	11,150	-	-	-	0,934
18.11.15	24	-	68,70	7,00	23,160	-	-	63,37	6,50	18,200	-	5,33	4,960	-	-	-	0,427
19.11.15	24	-	52,95	7,00	55,440	-	-	53,58	6,50	41,700	-	-0,63	13,740	-	-	-	0,692
20.11.15	24	-	59,74	7,00	46,680	-	-	57,91	6,50	32,780	-	1,83	13,900	-	-	-	0,875
21.11.15	24	-	68,79	7,00	40,440	-	-	67,45	6,50	29,320	-	1,34	11,120	-	-	-	0,785
22.11.15	24	-	69,23	7,00	41,280	-	-	67,18	6,50	26,900	-	2,05	14,380	-	-	-	1,024
Среднее	24,03	-	65,52	7,00	53,892	-	-	61,11	6,50	43,653	-	4,41	10,239	-	-	-	0,847
Итого	745,0				1670,660	0,000				1353,250	0,000		317,410	0,00	0,00	0,00	26,27

Ориентировочно до конца месяца(+)

341,200

248,811

92,389

6,49

Корректировка за прошлый месяц (-)

533,070

450,874

82,196

7,76

**Итого за ноябрь 2015 :**

1478,790

1151,187

327,603

25,00

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
23.10.15 04:00	2815,210	-	2422,740	-	-	-	39,107	
23.11.15 02:00	4478,900	-	3769,830	-	-	-	65,288	

Время аварийных ситуаций:

-1,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  'С

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

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  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ

Дата

25.11.2015