

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$  лето:  $M2(h1-h2)+Mr(h1-hx)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки:  $G_{от.ф.} = \tau/сут$   $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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				
23.01.16	-	66,15	7,75	161,360	-	50,68	7,67	89,260	-	-	15,47	72,100	6,150		
24.01.16	-	66,37	7,72	176,830	-	51,88	7,64	90,090	-	-	14,49	86,740	7,062		
25.01.16	-	66,19	7,75	161,460	-	51,13	7,67	92,220	-	-	15,06	69,240	5,973		
26.01.16	-	66,17	7,75	163,180	-	51,44	7,67	94,120	-	-	14,73	69,060	5,957		
27.01.16	-	66,26	7,74	172,340	-	52,55	7,64	104,030	-	-	13,71	68,310	5,951		
28.01.16	-	64,78	7,73	173,250	-	51,73	7,63	105,570	-	-	13,05	67,680	5,763		
29.01.16	-	63,27	7,74	169,470	-	49,75	7,66	98,010	-	-	13,52	71,460	5,846		
30.01.16	-	63,22	7,72	173,460	-	50,20	7,63	99,350	-	-	13,02	74,110	5,981		
31.01.16	-	63,22	7,70	184,810	-	50,66	7,60	98,100	-	-	12,56	86,710	6,715		
01.02.16	-	63,16	7,75	164,020	-	49,35	7,67	90,950	-	-	13,81	73,070	5,874		
02.02.16	-	63,17	7,95	162,430	-	49,24	7,87	90,260	-	-	13,93	72,170	5,817		
03.02.16	-	63,27	7,95	166,480	-	49,81	7,86	95,910	-	-	13,46	70,570	5,758		
04.02.16	-	63,26	7,93	168,460	-	50,05	7,85	93,930	-	-	13,21	74,530	5,957		
05.02.16	-	63,14	7,94	160,910	-	49,62	7,86	94,080	-	-	13,52	66,830	5,494		
06.02.16	-	63,30	7,92	168,390	-	49,48	7,84	90,560	-	-	13,82	77,830	6,180		
07.02.16	-	63,37	7,89	184,270	-	50,43	7,81	93,980	-	-	12,94	90,290	6,938		
08.02.16	-	63,30	7,90	172,120	-	50,11	7,81	97,270	-	-	13,19	74,850	6,021		
09.02.16	-	63,07	7,82	175,410	-	50,17	7,73	97,850	-	-	12,90	77,560	6,158		
10.02.16	-	65,23	7,74	167,720	-	50,49	7,66	94,730	-	-	14,74	72,990	6,158		
11.02.16	-	68,67	7,80	162,270	-	52,93	7,72	94,150	-	-	15,74	68,120	6,162		
12.02.16	-	67,75	7,80	156,390	-	51,50	7,72	88,870	-	-	16,25	67,520	6,022		
13.02.16	-	68,00	7,76	162,340	-	51,93	7,69	84,640	-	-	16,07	77,700	6,643		
14.02.16	-	69,21	7,75	169,010	-	53,02	7,67	85,780	-	-	16,19	83,230	7,151		
15.02.16	-	70,32	7,77	151,520	-	52,40	7,71	85,640	-	-	17,92	65,880	6,169		
16.02.16	-	68,41	7,76	158,180	-	51,80	7,70	87,190	-	-	16,61	70,990	6,304		
17.02.16	-	66,10	7,76	164,500	-	50,52	7,68	88,120	-	-	15,58	76,380	6,425		
18.02.16	-	66,08	7,75	163,250	-	50,59	7,68	89,310	-	-	15,49	73,940	6,271		
19.02.16	-	66,08	7,74	166,610	-	51,37	7,66	95,210	-	-	14,71	71,400	6,120		
20.02.16	-	66,07	7,75	163,070	-	51,02	7,67	93,010	-	-	15,05	70,060	6,027		
21.02.16	-	66,04	7,75	161,130	-	50,53	7,68	88,100	-	-	15,51	73,030	6,192		
22.02.16	-	66,01	7,74	159,510	-	50,54	7,67	88,720	-	-	15,47	70,790	6,049		
Среднее	-	65,44	7,79	166,585	-	50,87	7,71	92,871	-	-	14,57	73,714	6,171		
Итого	0,0			5164,150	0,000			2879,010	0,000	0,00		2285,140	191,29		

Ориентировочно до конца месяца(+)

1136,250

629,660

506,590

43,39

Корректировка за прошлый месяц (-)

1484,151

817,869

666,283

56,228

**Итого за февраль 2016 :**

4816,249

2690,801

2125,447

178,44786

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.16 00:00	32874,720	-	20433,520	-	-	1179,052
23.02.16 01:00	38044,610	-	23316,290	-	-	1370,527

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 "ДомТелеком"**  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**

Дата

29.02.2016