

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31168

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

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:**  $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подающий трубопровод					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						
23.12.15	24	-	53,83	-	277,422	-	-	39,11	-	276,933	-	14,72	0,489	-	-	-	4,121
24.12.15	24	-	57,72	-	276,331	-	-	40,51	-	276,106	-	17,22	0,224	-	-	-	4,785
25.12.15	24	-	60,04	-	277,367	-	-	41,93	-	277,025	-	18,12	0,342	-	-	-	5,060
26.12.15	24	-	59,74	-	277,490	-	-	41,66	-	277,207	-	18,08	0,283	-	-	-	5,050
27.12.15	24	-	62,18	-	276,494	-	-	42,01	-	276,302	-	20,17	0,193	-	-	-	5,607
28.12.15	24	-	66,77	-	270,623	-	-	43,59	-	270,320	-	23,18	0,302	-	-	-	6,308
29.12.15	24	-	70,22	-	267,039	-	-	45,10	-	266,652	-	25,12	0,386	-	-	-	6,746
30.12.15	24	-	70,37	-	244,917	-	-	44,35	-	244,339	-	26,02	0,578	-	-	-	6,419
31.12.15	24	-	77,25	-	275,712	-	-	48,58	-	275,455	-	28,67	0,257	-	-	-	7,941
01.01.16	24	-	80,64	-	274,137	-	-	49,87	-	273,794	-	30,77	0,342	-	-	-	8,480
02.01.16	24	-	82,74	-	271,481	-	-	49,80	-	271,191	-	32,94	0,289	-	-	-	8,985
03.01.16	24	-	80,30	-	273,967	-	-	49,14	-	273,796	-	31,16	0,171	-	-	-	8,570
04.01.16	24	-	84,53	-	271,617	-	-	50,72	-	271,465	-	33,80	0,152	-	-	-	9,220
05.01.16	24	-	86,77	-	272,527	-	-	51,45	-	272,394	-	35,32	0,133	-	-	-	9,665
06.01.16	24	-	84,85	-	275,604	-	-	50,17	-	275,419	-	34,68	0,186	-	-	-	9,600
07.01.16	24	-	85,38	-	275,476	-	-	50,04	-	275,311	-	35,34	0,165	-	-	-	9,777
08.01.16	24	-	86,87	-	262,787	-	-	49,82	-	262,528	-	37,05	0,260	-	-	-	9,779
09.01.16	24	-	86,04	-	271,906	-	-	50,09	-	269,336	-	35,95	2,570	-	-	-	9,933
10.01.16	24	-	84,72	-	266,385	-	-	49,24	-	266,402	-	35,48	-0,017	-	-	-	9,486
11.01.16	24	-	84,66	-	268,398	-	-	49,39	-	268,422	-	35,27	-0,024	-	-	-	9,501
12.01.16	24	-	85,80	-	272,642	-	-	51,02	-	272,650	-	34,77	-0,008	-	-	-	9,515
13.01.16	24	-	84,65	-	273,822	-	-	51,30	-	273,759	-	33,35	0,064	-	-	-	9,167
14.01.16	24	-	84,51	-	272,564	-	-	51,29	-	272,528	-	33,22	0,036	-	-	-	9,093
15.01.16	24	-	83,79	-	271,117	-	-	50,36	-	270,904	-	33,43	0,212	-	-	-	9,106
16.01.16	24	-	82,87	-	270,800	-	-	49,79	-	270,563	-	33,08	0,237	-	-	-	8,999
17.01.16	24	-	84,08	-	270,722	-	-	50,63	-	270,522	-	33,46	0,201	-	-	-	9,097
18.01.16	24	-	85,33	-	270,769	-	-	50,87	-	270,520	-	34,46	0,248	-	-	-	9,372
19.01.16	24	-	85,44	-	271,150	-	-	51,73	-	270,926	-	33,72	0,225	-	-	-	9,185
20.01.16	24	-	83,19	-	270,855	-	-	51,29	-	270,621	-	31,90	0,234	-	-	-	8,682
21.01.16	24	-	82,76	-	272,504	-	-	51,14	-	272,295	-	31,62	0,210	-	-	-	8,658
22.01.16	24	-	84,98	-	275,143	-	-	51,84	-	274,920	-	33,14	0,223	-	-	-	9,160
Среднее	24,00	-	78,48	-	271,605	-	-	48,32	-	271,310	-	30,17	0,296	-	-	-	8,228
Итого	744,0	-	-	-	8419,768	0,000	-	-	-	8410,606	0,000	-	9,162	0,00	0,00	0,00	255,07

Ориентировочно до конца месяца(+)

2445,357

2443,329

2,028

81,20

Корректировка за прошлый месяц (-)

2465,313

2463,133

2,179

48,43

**Итого за январь 2016 :**

8399,813

8390,802

9,011

287,83

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
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

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

\_\_\_\_\_ Гкал

\_\_\_\_\_ Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"  
 для отчетов  
 дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-16»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_

29.01.2016