

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09744
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от.ф.} = \frac{т}{сут}$ $G_{гвс.ф.} = \frac{т}{сут}$ $Q_{от.ф.} = \frac{Гкал}{мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \frac{Гкал}{сут}$

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				
23.12.15	24	-	64,49	6,00	19,184	-	-	51,27	5,00	9,414	-	-	13,22	9,770	0,754
24.12.15	24	-	64,49	6,00	17,640	-	-	51,46	5,00	9,199	-	-	13,03	8,442	0,665
25.12.15	24	-	64,76	6,00	16,975	-	-	51,23	5,00	8,044	-	-	13,53	8,931	0,688
26.12.15	24	-	64,04	6,00	17,463	-	-	50,83	5,00	8,158	-	-	13,21	9,305	0,704
27.12.15	24	-	65,55	6,00	18,057	-	-	50,86	5,00	8,227	-	-	14,69	9,830	0,766
28.12.15	24	-	65,27	6,00	16,869	-	-	51,48	5,00	7,925	-	-	13,80	8,944	0,694
29.12.15	24	-	65,30	6,00	17,498	-	-	51,71	5,00	8,827	-	-	13,60	8,671	0,687
30.12.15	24	-	65,79	6,00	19,396	-	-	51,91	5,00	8,422	-	-	13,88	10,974	0,839
31.12.15	24	-	63,89	6,00	22,144	-	-	52,06	5,00	8,308	-	-	11,83	13,836	0,983
01.01.16	24	-	59,20	6,00	21,057	-	-	50,07	5,00	12,268	-	-	9,12	8,789	0,633
02.01.16	24	-	61,35	6,00	20,368	-	-	50,72	5,00	11,964	-	-	10,62	8,404	0,643
03.01.16	24	-	61,82	6,00	19,586	-	-	50,43	5,00	11,086	-	-	11,39	8,500	0,652
04.01.16	24	-	65,43	6,00	18,076	-	-	51,38	5,00	9,220	-	-	14,05	8,857	0,709
05.01.16	24	-	65,03	6,00	19,079	-	-	51,26	5,00	9,195	-	-	13,77	9,885	0,770
06.01.16	24	-	65,13	6,00	19,681	-	-	51,19	5,00	9,622	-	-	13,94	10,059	0,790
07.01.16	24	-	61,17	6,00	20,499	-	-	50,51	5,00	11,604	-	-	10,66	8,895	0,668
08.01.16	24	-	61,20	6,00	21,710	-	-	50,69	5,00	12,727	-	-	10,51	8,983	0,684
09.01.16	24	-	64,11	6,00	20,385	-	-	51,23	5,00	9,838	-	-	12,88	10,547	0,803
10.01.16	24	-	63,08	6,00	23,767	-	-	51,84	5,00	10,306	-	-	11,25	13,461	0,965
11.01.16	24	-	66,63	6,00	18,898	-	-	52,25	5,00	8,366	-	-	14,38	10,532	0,822
12.01.16	24	-	66,34	6,00	17,643	-	-	51,74	5,00	9,264	-	-	14,60	8,380	0,692
13.01.16	24	-	67,02	6,00	18,554	-	-	51,85	5,00	8,393	-	-	15,18	10,160	0,809
14.01.16	24	-	67,02	6,00	18,946	-	-	52,01	5,00	8,543	-	-	15,00	10,403	0,826
15.01.16	24	-	65,10	6,00	18,968	-	-	51,17	5,00	9,320	-	-	13,92	9,648	0,758
16.01.16	24	-	65,16	6,00	19,337	-	-	51,27	5,00	9,615	-	-	13,89	9,722	0,768
17.01.16	24	-	65,36	6,00	19,766	-	-	51,14	5,00	8,669	-	-	14,22	11,098	0,849
18.01.16	24	-	65,13	6,00	19,213	-	-	51,42	5,00	9,435	-	-	13,71	9,778	0,767
19.01.16	24	-	65,17	6,00	18,934	-	-	51,38	5,00	9,009	-	-	13,79	9,925	0,771
20.01.16	24	-	65,18	6,00	18,578	-	-	51,22	5,00	9,189	-	-	13,96	9,389	0,741
21.01.16	24	-	65,00	6,00	17,518	-	-	50,79	5,00	8,890	-	-	14,21	8,628	0,687
22.01.16	24	-	65,06	6,00	18,919	-	-	51,05	5,00	8,797	-	-	14,01	10,122	0,782
Среднее	24,00	-	64,49	6,00	19,184	-	-	51,27	5,00	9,414	-	-	13,22	9,770	0,754
Итого	744,0	-			594,709	0,000				291,844	0,000	0,00		302,865	23,37

Ориентировочно до конца месяца(+)

170,054

81,776

88,279

6,90

Корректировка за прошлый месяц (-)

141,218

58,654

82,564

6,366

Итого за январь 2016 :

623,546

314,966

308,580

23,8988

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.15 02:00	1720,698	-	737,029	-	-	74,251
23.01.16 00:00	2313,621	-	1027,863	-	-	97,550

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТеплом"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АЖТА допуска УУ
 Дата _____ 29.01.2016