

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 3,3

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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

Договорные нагрузки (ср.час), 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 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				
23.10.16	-		72,51	7,89	95,100	-	52,13	7,67	49,220	-	-	20,38	45,880	4,243	
24.10.16	-		72,15	7,89	89,290	-	51,32	7,67	49,190	-	-	20,83	40,100	3,839	
25.10.16	-		71,38	7,88	87,790	-	50,59	7,67	49,300	-	-	20,79	38,490	3,697	
26.10.16	-		70,98	7,89	87,670	-	50,31	7,67	49,550	-	-	20,67	38,120	3,655	
27.10.16	-		70,71	7,89	89,760	-	50,57	7,67	49,250	-	-	20,14	40,510	3,779	
28.10.16	-		70,75	7,88	91,050	-	50,93	7,64	51,650	-	-	19,82	39,400	3,735	
29.10.16	-		70,04	7,88	94,510	-	51,43	7,62	53,170	-	-	18,61	41,340	3,807	
30.10.16	-		69,15	7,87	99,500	-	51,54	7,64	49,890	-	-	17,61	49,610	4,223	
31.10.16	-		69,69	7,89	92,080	-	50,37	7,67	48,800	-	-	19,32	43,280	3,880	
01.11.16	-		71,45	7,89	88,830	-	50,61	7,65	50,840	-	-	20,84	37,990	3,698	
02.11.16	-		70,75	7,88	94,870	-	51,36	7,64	50,780	-	-	19,39	44,090	4,022	
03.11.16	-		67,03	7,88	92,120	-	48,85	7,64	51,430	-	-	18,18	40,690	3,589	
04.11.16	-		67,08	7,88	95,740	-	49,65	7,63	52,310	-	-	17,43	43,430	3,749	
05.11.16	-		66,96	7,88	98,450	-	49,85	7,63	51,770	-	-	17,11	46,680	3,931	
06.11.16	-		67,17	7,85	107,520	-	50,93	7,60	52,610	-	-	16,24	54,910	4,452	
07.11.16	-		67,12	7,87	99,740	-	49,66	7,62	53,220	-	-	17,46	46,520	3,971	
08.11.16	-		67,17	7,87	99,950	-	49,64	7,62	52,790	-	-	17,53	47,160	4,011	
09.11.16	-		67,00	7,88	102,610	-	50,18	7,58	55,970	-	-	16,82	46,640	3,985	
10.11.16	-		67,05	7,87	99,840	-	49,74	7,61	54,250	-	-	17,31	45,590	3,916	
11.11.16	-		66,63	7,87	94,580	-	48,33	7,66	48,150	-	-	18,30	46,430	3,895	
12.11.16	-		67,96	7,87	94,510	-	49,24	7,67	46,280	-	-	18,72	48,230	4,061	
13.11.16	-		67,41	7,85	105,570	-	50,71	7,63	48,880	-	-	16,70	56,690	4,545	
14.11.16	-		67,05	7,87	93,480	-	48,80	7,66	48,880	-	-	18,25	44,600	3,805	
15.11.16	-		67,08	7,87	89,270	-	48,21	7,67	48,190	-	-	18,87	41,080	3,592	
16.11.16	-		67,02	7,87	94,330	-	48,83	7,66	47,700	-	-	18,19	46,630	3,913	
17.11.16	-		67,02	7,87	93,140	-	48,86	7,67	47,660	-	-	18,16	45,480	3,835	
18.11.16	-		66,99	7,88	90,200	-	48,30	7,68	46,820	-	-	18,69	43,380	3,705	
19.11.16	-		70,91	7,87	88,260	-	49,65	7,68	46,420	-	-	21,26	41,840	3,875	
20.11.16	-		70,81	7,86	100,290	-	52,16	7,66	46,720	-	-	18,65	53,570	4,571	
21.11.16	-		71,29	7,88	87,390	-	50,30	7,68	46,280	-	-	20,99	41,110	3,824	
22.11.16	-		68,87	7,88	86,720	-	48,67	7,69	44,880	-	-	20,20	41,840	3,712	
Среднее	-	-	68,88	7,88	94,328	-	50,06	7,65	49,769	-	-	18,82	44,558	3,920	
Итого	0,0				2924,160	0,000			1542,850	0,000	0,00		1381,310	121,52	

Ориентировочно до конца месяца(+)

731,806

373,120

Корректировка за прошлый месяц (-)

824,837

469,864

358,686

31,36

Итого за ноябрь 2016 :

2831,129

1446,106

354,973

33,335

1385,023

119,53836

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.16 07:00	116661,710	-	43860,550	-	-	5487,198
23.11.16 08:00	119588,820	-	45404,230	-	-	5611,388

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды (хв=

3,3

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

115,0592 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата: 30.11.2016