

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31184

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 =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ лето:

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	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.12.16	24	-	60,45	-	349,993	-	-	50,74	-	349,661	-	9,71	0,332	-	-	-	3,444
24.12.16	24	-	60,68	-	346,377	-	-	50,73	-	346,034	-	9,95	0,343	-	-	-	3,491
25.12.16	24	-	61,39	-	357,403	-	-	51,54	-	357,186	-	9,86	0,217	-	-	-	3,566
26.12.16	24	-	63,71	-	353,250	-	-	53,27	-	353,056	-	10,44	0,195	-	-	-	3,732
27.12.16	24	-	62,26	-	356,778	-	-	52,23	-	356,731	-	10,03	0,047	-	-	-	3,618
28.12.16	24	-	61,79	-	358,303	-	-	51,70	-	358,380	-	10,09	-0,076	-	-	-	3,650
29.12.16	24	-	63,22	-	351,964	-	-	52,54	-	352,000	-	10,68	-0,036	-	-	-	3,791
30.12.16	24	-	60,72	-	360,920	-	-	51,14	-	361,124	-	9,58	-0,204	-	-	-	3,491
31.12.16	24	-	58,30	-	359,763	-	-	49,40	-	360,089	-	8,90	-0,326	-	-	-	3,229
01.01.17	24	-	65,02	-	358,924	-	-	54,42	-	359,119	-	10,59	-0,195	-	-	-	3,834
02.01.17	24	-	63,33	-	352,473	-	-	52,85	-	352,729	-	10,48	-0,256	-	-	-	3,726
03.01.17	24	-	67,37	-	343,192	-	-	55,11	-	343,347	-	12,25	-0,155	-	-	-	4,237
04.01.17	24	-	65,33	-	347,181	-	-	53,09	-	347,498	-	12,25	-0,317	-	-	-	4,281
05.01.17	24	-	74,04	-	349,533	-	-	58,80	-	349,630	-	15,23	-0,098	-	-	-	5,361
06.01.17	24	-	78,92	-	342,541	-	-	61,67	-	342,632	-	17,25	-0,091	-	-	-	5,946
07.01.17	24	-	78,58	-	327,883	-	-	60,72	-	327,890	-	17,86	-0,007	-	-	-	5,894
08.01.17	24	-	82,95	-	329,180	-	-	64,14	-	328,808	-	18,81	0,372	-	-	-	6,252
09.01.17	24	-	79,79	-	341,292	-	-	63,15	-	341,025	-	16,64	0,268	-	-	-	5,728
10.01.17	23	-	72,54	-	325,213	-	-	58,79	-	325,403	-	13,75	-0,191	-	-	-	4,508
11.01.17	24	-	65,86	-	351,229	-	-	53,96	-	352,367	-	11,90	-1,138	-	-	-	4,207
12.01.17	24	-	70,81	-	344,135	-	-	57,08	-	344,767	-	13,73	-0,632	-	-	-	4,760
13.01.17	24	-	70,93	-	348,717	-	-	57,37	-	349,284	-	13,56	-0,567	-	-	-	4,758
14.01.17	24	-	69,12	-	351,906	-	-	56,43	-	352,349	-	12,70	-0,443	-	-	-	4,497
15.01.17	24	-	68,38	-	351,505	-	-	56,06	-	351,766	-	12,33	-0,261	-	-	-	4,364
16.01.17	24	-	68,72	-	350,502	-	-	56,20	-	350,726	-	12,51	-0,224	-	-	-	4,419
17.01.17	24	-	69,64	-	347,181	-	-	56,67	-	347,464	-	12,97	-0,283	-	-	-	4,534
18.01.17	24	-	71,83	-	350,014	-	-	58,41	-	350,189	-	13,43	-0,174	-	-	-	4,734
19.01.17	24	-	68,11	-	352,335	-	-	56,16	-	352,784	-	11,95	-0,449	-	-	-	4,240
20.01.17	24	-	67,49	-	355,319	-	-	55,46	-	355,982	-	12,03	-0,663	-	-	-	4,303
21.01.17	24	-	71,30	-	348,071	-	-	57,91	-	348,631	-	13,39	-0,560	-	-	-	4,690
22.01.17	24	-	68,60	-	351,034	-	-	56,14	-	351,738	-	12,46	-0,704	-	-	-	4,403
Среднее	23,96	-	68,10	-	348,842	-	-	55,61	-	349,045	-	12,49	-0,202	-	-	-	4,377
Итого	742,8	-	-	-	10814,113	0,000	-	-	-	10820,390	0,000	-	-6,277	0,00	0,00	0,00	135,69

Ориентировочно до конца месяца(+)

3155,729

Корректировка за прошлый месяц (-)

3207,683

Итого за январь 2017 :

10762,160

3159,660

3218,235

10761,814

-3,930

-10,553

0,346

40,27

36,90

139,06

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
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	

Время аварийных ситуаций:

1,18 часов

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

0

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

139,06 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

Дата **30.01.2017**