

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 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

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ 40

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

КТПТР-05

КРТ-9

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

КТПТР-05

КРТ-9

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $M2(h1-h2)+Mг(h1-hx)$ 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 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	-		66,63	7,85	157,670	-	50,99	7,77	93,670	-	-	15,64	64,000	5,727	
24.12.15	-		66,83	7,77	151,210	-	50,39	7,70	86,180	-	-	16,44	65,030	5,764	
25.12.15	-		67,17	7,77	145,210	-	50,45	7,70	84,390	-	-	16,72	60,820	5,496	
26.12.15	-		66,46	7,77	152,090	-	49,80	7,70	80,980	-	-	16,66	71,110	6,076	
27.12.15	-		68,01	7,76	155,030	-	50,31	7,70	74,600	-	-	17,70	80,430	6,795	
28.12.15	-		67,24	7,77	145,010	-	49,80	7,71	74,820	-	-	17,44	70,190	6,025	
29.12.15	-		65,88	7,76	153,530	-	49,52	7,70	78,020	-	-	16,36	75,510	6,252	
30.12.15	-		66,02	7,73	161,850	-	50,20	7,67	82,230	-	-	15,82	79,620	6,559	
31.12.15	-		66,36	7,65	191,230	-	52,35	7,58	81,570	-	-	14,01	109,660	8,420	
01.01.16	-		65,81	7,79	136,690	-	48,31	7,73	82,230	-	-	17,50	54,460	5,025	
02.01.16	-		65,83	7,78	142,160	-	48,49	7,72	80,640	-	-	17,34	61,520	5,451	
03.01.16	-		65,88	7,76	145,160	-	48,55	7,70	80,030	-	-	17,33	65,130	5,678	
04.01.16	-		65,90	7,76	149,480	-	48,77	7,70	78,260	-	-	17,13	71,220	6,035	
05.01.16	-		65,92	7,77	146,630	-	48,31	7,71	77,040	-	-	17,61	69,590	5,944	
06.01.16	-		66,95	5,51	88,060	-	46,59	5,59	41,790	-	-	20,36	46,270	3,946	
07.01.16	-		65,86	6,05	144,440	-	60,39	6,02	67,040	-	-	5,47	77,400	5,464	
08.01.16	-		65,68	6,98	162,340	-	60,05	6,91	76,250	-	-	5,63	86,090	6,086	
09.01.16	-		66,14	7,76	174,440	-	56,76	7,69	86,530	-	-	9,38	87,910	6,631	
10.01.16	-		66,22	7,73	183,160	-	53,58	7,65	87,300	-	-	12,64	95,860	7,452	
11.01.16	-		65,70	6,32	143,450	-	53,52	6,26	68,100	-	-	12,18	75,350	5,787	
12.01.16	-		66,20	7,76	171,780	-	58,84	7,68	90,950	-	-	7,36	80,830	6,022	
13.01.16	-		66,23	7,76	168,880	-	55,12	7,68	91,550	-	-	11,11	77,330	6,139	
14.01.16	-		66,18	7,75	168,910	-	53,19	7,68	90,750	-	-	12,99	78,160	6,352	
15.01.16	-		66,10	7,77	159,750	-	51,97	7,69	93,400	-	-	14,13	66,350	5,708	
16.01.16	-		66,16	7,75	166,730	-	52,02	7,67	90,780	-	-	14,14	75,950	6,312	
17.01.16	-		66,26	7,72	178,440	-	52,31	7,65	89,230	-	-	13,95	89,210	7,157	
18.01.16	-		66,22	7,75	166,740	-	51,17	7,68	91,640	-	-	15,05	75,100	6,351	
19.01.16	-		66,20	7,76	159,520	-	50,81	7,68	92,760	-	-	15,39	66,760	5,848	
20.01.16	-		66,15	7,75	163,810	-	51,28	7,68	91,720	-	-	14,87	72,090	6,132	
21.01.16	-		66,16	7,77	159,000	-	51,14	7,69	90,830	-	-	15,02	68,170	5,876	
22.01.16	-		66,11	7,76	160,100	-	50,76	7,69	89,160	-	-	15,35	70,940	6,057	
Среднее	-	-	66,27	7,56	156,532	-	51,80	7,50	82,724	-	-	14,47	73,808	6,083	
Итого	0,0				4852,500	0,000			2564,440	0,000	0,00		2288,060	188,57	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1484,151

817,869

666,283

56,23

Корректировка за прошлый месяц (-)

1414,954

767,211

647,743

51,831

Итого за январь 2016 :

4921,697

2615,097

2306,600

192,96414

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	28028,570	-	17873,080	-	-	990,708
23.01.16 00:00	32874,720	-	20433,520	-	-	1179,052

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

_____ Гкал

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

_____ Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"

Дирекция по сбыту тепловой энергии

филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

Отдел расчетов и анализа

теплотребления

ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

29.01.2016