

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

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

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 = 0,7

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ **лето:** $M2 \cdot (h1 - h2) + Mг \cdot (h1 - hх)$ 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 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				
23.12.16	-		68,79	6,50	162,530	-	52,97	7,67	97,830	-	-	15,82	64,700	5,995	
24.12.16	-		68,70	6,50	165,380	-	52,70	7,66	93,670	-	-	16,00	71,710	6,424	
25.12.16	-		68,79	6,50	174,710	-	53,18	7,64	91,650	-	-	15,61	83,060	7,140	
26.12.16	-		69,97	6,50	162,710	-	53,38	7,67	94,460	-	-	16,59	68,250	6,341	
27.12.16	-		71,21	6,50	161,990	-	54,14	7,68	94,310	-	-	17,07	67,680	6,426	
28.12.16	-		72,69	6,50	166,720	-	55,37	7,65	97,950	-	-	17,32	68,770	6,692	
29.12.16	-		68,85	6,50	162,220	-	52,92	7,67	95,770	-	-	15,93	66,450	6,095	
30.12.16	-		66,43	6,50	179,980	-	52,39	7,62	98,970	-	-	14,04	81,010	6,766	
31.12.16	-		66,55	6,50	215,870	-	54,33	7,52	98,880	-	-	12,22	116,990	8,991	
01.01.17	-		66,22	6,50	169,140	-	52,20	7,64	108,570	-	-	14,02	60,570	5,530	
02.01.17	-		66,18	6,50	166,250	-	51,56	7,66	100,000	-	-	14,62	66,250	5,845	
03.01.17	-		66,31	6,50	163,960	-	51,11	7,66	96,770	-	-	15,20	67,190	5,918	
04.01.17	-		66,15	6,50	169,060	-	50,86	7,65	96,760	-	-	15,29	72,300	6,258	
05.01.17	-		66,22	6,50	171,200	-	50,32	7,66	91,500	-	-	15,90	79,700	6,729	
06.01.17	-		66,24	6,50	174,510	-	50,41	7,65	90,640	-	-	15,83	83,870	6,988	
07.01.17	-		66,31	6,50	176,250	-	50,35	7,64	93,030	-	-	15,96	83,220	6,998	
08.01.17	-		66,30	6,50	188,010	-	51,49	7,59	94,150	-	-	14,81	93,860	7,615	
09.01.17	-		66,24	6,50	175,820	-	51,55	7,63	100,110	-	-	14,69	75,710	6,482	
10.01.17	-		66,22	6,50	179,550	-	52,20	7,61	106,190	-	-	14,02	73,360	6,344	
11.01.17	-		66,25	6,50	180,340	-	52,07	7,61	103,430	-	-	14,18	76,910	6,557	
12.01.17	-		66,15	6,50	170,850	-	51,58	7,64	98,270	-	-	14,57	72,580	6,230	
13.01.17	-		66,17	6,50	174,370	-	52,00	7,64	102,020	-	-	14,17	72,350	6,229	
14.01.17	-		66,27	6,50	179,520	-	52,68	7,62	104,090	-	-	13,59	75,430	6,410	
15.01.17	-		66,32	6,50	196,670	-	53,59	7,59	102,240	-	-	12,73	94,430	7,561	
16.01.17	-		66,27	6,50	173,620	-	52,26	7,65	102,040	-	-	14,01	71,580	6,170	
17.01.17	-		66,21	6,50	172,260	-	52,07	7,64	100,940	-	-	14,14	71,320	6,144	
18.01.17	-		66,29	6,50	177,370	-	52,47	7,63	105,080	-	-	13,82	72,290	6,241	
19.01.17	-		66,36	6,50	185,100	-	53,07	7,60	110,630	-	-	13,29	74,470	6,411	
20.01.17	-		66,23	6,50	176,670	-	52,60	7,63	107,140	-	-	13,63	69,530	6,062	
21.01.17	-		66,39	6,50	181,720	-	52,71	7,62	102,630	-	-	13,68	79,090	6,651	
22.01.17	-		66,43	6,50	194,290	-	53,54	7,57	106,860	-	-	12,89	87,430	7,181	
Среднее	-	-	67,09	6,50	175,763	-	52,39	7,63	99,567	-	-	14,70	76,195	6,562	
Итого	0,0				5448,640	0,000			3086,580	0,000	0,00		2362,060	203,42	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1621,324

945,411

675,913

57,68

Корректировка за прошлый месяц (-)

1637,576

978,030

659,546

55,718

Итого за январь 2017 :

5432,389

3053,961

2378,427

205,38282

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 05:00	73195,340	-	43219,710	-	-	2769,675
23.01.17 05:00	78651,220	-	46313,040	-	-	2973,217

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

0,7

203,7512 Гкал

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

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**