

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 197522

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

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Tхв = 11,6

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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 ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.01.21	-	68,72	8,06	155,030	-	-	52,19	9,88	99,270	-	-	16,53	55,760	5,471	
24.01.21	-	69,16	8,05	161,190	-	-	52,61	9,87	98,810	-	-	16,55	62,380	5,947	
25.01.21	-	68,69	8,08	152,120	-	-	52,25	9,90	100,400	-	-	16,44	51,720	5,202	
26.01.21	-	57,31	8,05	155,400	-	-	46,54	9,88	94,180	-	-	10,77	61,220	4,513	
27.01.21	-	58,86	3,80	49,510	-	-	53,14	5,71	40,870	-	-	5,72	8,640	1,426	
28.01.21	-	68,49	6,15	79,260	-	-	59,93	8,02	74,310	-	-	8,56	4,950	2,633	
29.01.21	-	68,52	8,03	154,330	-	-	61,29	9,85	101,270	-	-	7,23	53,060	4,364	
30.01.21	-	68,84	8,02	161,670	-	-	60,68	9,85	99,050	-	-	8,16	62,620	5,117	
31.01.21	-	68,54	8,07	138,190	-	-	55,91	9,91	75,590	-	-	12,63	62,600	5,244	
01.02.21	-	68,38	8,08	140,650	-	-	51,57	9,91	89,050	-	-	16,81	51,600	5,024	
02.02.21	-	68,65	8,08	140,760	-	-	51,24	9,91	90,200	-	-	17,41	50,560	5,039	
03.02.21	-	68,76	8,09	138,140	-	-	50,88	9,92	88,440	-	-	18,65	49,950	5,025	
04.02.21	-	68,74	8,10	135,560	-	-	50,09	9,92	85,610	-	-	19,34	50,260	5,084	
05.02.21	-	69,09	8,09	133,800	-	-	49,75	9,92	83,540	-	-	19,12	57,190	5,521	
06.02.21	-	69,12	8,07	139,280	-	-	50,21	9,91	82,090	-	-	19,00	62,610	5,899	
07.02.21	-	69,21	8,05	145,040	-	-	49,88	9,92	83,540	-	-	19,26	52,540	5,248	
08.02.21	-	69,14	8,08	136,080	-	-	49,33	9,93	81,330	-	-	19,78	50,960	5,128	
09.02.21	-	69,11	8,09	132,290	-	-	49,27	9,93	79,700	-	-	19,82	55,320	5,399	
10.02.21	-	69,09	8,09	135,020	-	-	49,12	9,94	79,560	-	-	19,95	52,390	5,206	
11.02.21	-	69,07	8,10	131,950	-	-	48,88	9,95	77,680	-	-	20,17	52,040	5,158	
12.02.21	-	69,05	8,11	129,720	-	-	49,92	9,92	80,430	-	-	19,23	60,340	5,714	
13.02.21	-	69,12	8,09	135,720	-	-	49,19	9,93	79,680	-	-	19,86	52,420	5,197	
14.02.21	-	69,15	8,07	140,770	-	-	48,84	9,95	76,360	-	-	20,25	50,160	5,006	
15.02.21	-	69,05	8,09	132,100	-	-	48,26	9,96	70,260	-	-	20,86	52,820	5,116	
16.02.21	-	69,09	8,10	126,520	-	-	47,64	9,95	68,280	-	-	21,41	51,150	4,990	
17.02.21	-	69,12	8,10	123,080	-	-	48,02	9,96	69,310	-	-	21,03	51,920	5,040	
18.02.21	-	69,05	8,10	119,430	-	-	48,44	9,96	72,730	-	-	20,62	49,010	4,881	
19.02.21	-	69,05	8,11	121,230	-	-	50,44	9,96	86,760	-	-	18,48	55,410	5,419	
20.02.21	-	69,06	8,10	121,740	-	-	48,75	9,99	74,780	-	-	20,28	53,160	5,184	
21.02.21	-	68,92	8,12	142,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22.02.21	-	69,03	8,14	127,940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Среднее	-	68,23	7,88	133,409	-	-	51,08	9,72	82,045	-	-	17,15	51,365	4,991	
Итого	0,0	-	-	4135,690	0,000	-	-	-	2543,390	0,000	0,00	1592,300	154,73		

Ориентировочно до конца месяца(+) 800,456
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1339,211 492,269 855,445 308,187 29,948
Итого за февраль 2021 : 3596,935 2180,214 483,766 47,172
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 1416,721 137,50677

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.21 02:00	8866,490	-	5587,750	-	-	320,142
24.02.21 05:00	13144,890	-	8211,550	-	-	480,850

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

137,2291 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

