

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215583
 расходомер Gmin Gmax Термопреобр. Тхв = 11,6
 Подающий тр. ПРЭМ 40 мм 0,3 22,5 КТСП-Н Преобр. давления ПДТВХ-1
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм 0,3 22,5 КТСП-Н ПДТВХ-1
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40 мм 0,1 22,5 КТСП-Н ПДТВХ-1
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 мм 0,027 6 КТСП-Н ПДТВХ-1
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: 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, 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				
21.12.20	-	67,81	5,77	110,300	-	62,15	8,02	91,570	-	-	5,66	18,730	1,753		
22.12.20	-	67,77	5,96	108,870	-	62,03	8,03	90,000	-	-	5,74	18,870	1,760		
23.12.20	-	67,78	6,47	111,210	-	61,88	8,03	85,980	-	-	5,90	25,230	2,173		
24.12.20	-	67,87	6,31	113,080	-	62,40	7,97	92,720	-	-	5,47	20,360	1,851		
25.12.20	-	67,87	7,00	113,030	-	62,40	7,95	94,480	-	-	5,47	18,550	1,740		
26.12.20	-	67,84	5,85	113,230	-	62,35	7,98	93,440	-	-	5,49	19,790	1,818		
27.12.20	-	67,97	5,95	118,340	-	62,62	7,95	95,350	-	-	5,35	22,990	2,031		
28.12.20	-	68,01	6,10	122,460	-	62,83	7,90	103,050	-	-	5,18	19,410	1,817		
29.12.20	-	67,88	5,39	113,890	-	62,28	7,98	93,750	-	-	5,60	20,140	1,854		
30.12.20	-	67,93	6,13	116,780	-	62,53	7,96	95,280	-	-	5,40	21,500	1,936		
31.12.20	-	68,09	6,11	124,060	-	63,14	7,89	96,080	-	-	4,95	27,980	2,333		
01.01.21	-	67,92	6,81	115,080	-	62,46	7,96	97,870	-	-	5,46	17,210	1,669		
02.01.21	-	67,92	6,64	114,920	-	62,47	7,95	97,000	-	-	5,45	17,920	1,711		
03.01.21	-	67,88	6,03	114,320	-	62,30	7,99	93,530	-	-	5,58	20,790	1,894		
04.01.21	-	67,79	7,25	108,700	-	62,09	8,02	89,750	-	-	5,70	18,950	1,760		
05.01.21	-	67,82	5,98	110,050	-	62,19	8,02	89,740	-	-	5,63	20,310	1,845		
06.01.21	-	67,79	7,37	111,640	-	62,29	8,00	91,590	-	-	5,50	20,050	1,826		
07.01.21	-	67,82	7,17	111,950	-	62,28	7,99	93,600	-	-	5,54	18,350	1,728		
08.01.21	-	67,94	6,14	117,540	-	62,65	7,93	97,150	-	-	5,29	20,390	1,861		
09.01.21	-	67,71	5,94	111,480	-	62,03	7,98	90,640	-	-	5,68	20,840	1,887		
10.01.21	-	67,75	5,49	113,960	-	61,95	8,00	88,750	-	-	5,80	25,210	2,178		
11.01.21	-	67,68	5,26	109,480	-	61,76	8,06	87,260	-	-	5,92	22,220	1,980		
12.01.21	-	67,66	5,61	109,540	-	61,80	8,06	86,930	-	-	5,86	22,610	1,998		
13.01.21	-	67,54	5,72	107,900	-	61,62	8,06	84,880	-	-	5,92	23,020	2,016		
14.01.21	-	67,50	5,31	104,650	-	61,30	8,07	82,970	-	-	6,20	21,680	1,938		
15.01.21	-	67,49	6,35	103,740	-	61,23	8,10	80,280	-	-	6,26	23,460	2,044		
16.01.21	-	67,54	6,78	103,100	-	61,13	8,13	81,330	-	-	6,41	21,770	1,952		
17.01.21	-	68,04	5,61	129,170	-	63,15	7,80	102,010	-	-	4,89	27,160	2,300		
18.01.21	-	68,01	5,28	121,660	-	62,83	7,82	100,070	-	-	5,18	21,590	1,947		
19.01.21	-	67,80	5,60	110,070	-	61,96	7,92	89,530	-	-	5,84	20,540	1,877		
20.01.21	-	67,75	5,17	108,620	-	61,93	7,96	87,580	-	-	5,82	21,040	1,896		
21.01.21	-	67,84	5,72	111,770	-	62,19	7,92	90,060	-	-	5,65	21,710	1,978		
22.01.21	-	67,76	5,23	106,470	-	61,85	7,93	86,020	-	-	5,91	20,450	1,888		
Среднее	-	67,81	6,05	112,759	-	62,18	7,98	91,522	-	-	5,63	21,237	1,916		
Итого	0,0			3721,060	0,000			3020,240	0,000	0,00		700,820	63,24		

Ориентировочно до конца месяца(+) 1014,835 823,702 191,133 17,248
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1239,087 1019,291 219,796 20,177
Итого за январь 2021 : 3496,807 2824,650 672,157 60,312245

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
21.12.20 04:00	200342,350	-	142723,140	-	-	4677,546
23.01.21 03:00	204059,040	-	145738,800	-	-	4741,879

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,2
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 60,1805 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

