

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2021

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215582

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 mm
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40 mm
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

22,5

6

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 11,6

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

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, 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	-	68,89	8,42	205,180	-	-	64,55	8,00	176,930	-	-	-	4,34	28,250	2,660
24.01.21	-	68,93	8,42	209,680	-	-	64,72	7,99	178,080	-	-	-	4,21	31,600	2,869
25.01.21	-	68,91	8,41	206,420	-	-	64,68	8,00	178,040	-	-	-	4,23	28,380	2,655
26.01.21	-	56,27	8,12	195,370	-	-	54,24	7,80	162,460	-	-	-	2,03	32,910	2,138
27.01.21	-	67,97	8,43	199,180	-	-	63,58	8,03	174,630	-	-	-	4,39	24,550	2,387
28.01.21	-	68,89	8,41	198,550	-	-	64,56	8,01	174,050	-	-	-	4,33	24,500	2,393
29.01.21	-	68,82	8,46	193,650	-	-	64,30	8,09	170,470	-	-	-	4,52	23,180	2,318
30.01.21	-	68,97	8,43	200,940	-	-	64,74	8,03	176,550	-	-	-	4,23	24,390	2,380
31.01.21	-	68,85	8,42	194,940	-	-	64,49	8,07	166,860	-	-	-	4,36	28,080	2,608
01.02.21	-	68,80	8,45	188,610	-	-	64,18	8,11	163,910	-	-	-	4,62	24,700	2,407
02.02.21	-	68,84	8,44	191,500	-	-	64,30	8,08	167,320	-	-	-	4,54	24,180	2,376
03.02.21	-	68,81	8,43	191,710	-	-	64,33	8,08	166,700	-	-	-	4,48	25,010	2,418
04.02.21	-	68,81	8,44	189,900	-	-	64,16	8,11	164,420	-	-	-	4,65	25,480	2,467
05.02.21	-	68,80	8,45	185,240	-	-	63,94	8,14	160,240	-	-	-	4,86	25,000	2,449
06.02.21	-	68,84	8,44	186,800	-	-	63,99	8,12	160,830	-	-	-	4,85	25,970	2,516
07.02.21	-	68,89	8,44	191,710	-	-	64,13	8,11	163,040	-	-	-	4,76	28,670	2,696
08.02.21	-	68,81	8,44	187,110	-	-	64,00	8,13	160,100	-	-	-	4,81	27,010	2,576
09.02.21	-	68,79	8,45	181,500	-	-	63,79	8,17	156,020	-	-	-	5,00	25,480	2,482
10.02.21	-	68,77	8,46	179,500	-	-	63,77	8,18	154,550	-	-	-	5,00	24,950	2,439
11.02.21	-	68,81	8,45	179,260	-	-	63,79	8,18	153,670	-	-	-	5,02	25,590	2,482
12.02.21	-	68,72	8,46	177,030	-	-	63,57	8,20	150,700	-	-	-	5,15	26,330	2,534
13.02.21	-	68,76	8,47	180,430	-	-	63,64	8,21	153,430	-	-	-	5,12	27,000	2,589
14.02.21	-	68,89	8,45	192,000	-	-	64,14	8,14	160,550	-	-	-	4,75	31,450	2,871
15.02.21	-	68,79	8,48	182,080	-	-	63,66	8,21	154,930	-	-	-	5,13	27,150	2,609
16.02.21	-	68,80	8,47	184,130	-	-	63,76	8,19	156,780	-	-	-	5,04	27,350	2,618
17.02.21	-	68,72	8,43	172,960	-	-	63,49	8,20	146,320	-	-	-	5,23	26,640	2,544
18.02.21	-	68,65	8,50	171,560	-	-	63,16	8,28	144,960	-	-	-	5,49	26,600	2,569
19.02.21	-	68,77	8,46	172,830	-	-	63,39	8,22	147,470	-	-	-	5,38	25,360	2,487
20.02.21	-	68,68	8,24	175,830	-	-	63,71	7,96	135,350	-	-	-	4,97	40,480	3,384
21.02.21	-	68,82	8,45	190,330	-	-	64,10	8,14	162,350	-	-	-	4,72	27,980	2,638
22.02.21	-	68,73	8,50	178,960	-	-	63,52	8,25	153,060	-	-	-	5,21	25,900	2,526
Среднее	-	68,38	8,43	188,222	-	-	63,69	8,11	161,122	-	-	-	4,69	27,101	2,551
Итого	0,0			5834,890	0,000				4994,770	0,000	0,00			840,120	79,09

Ориентировочно до конца месяца(+) 1129,334 966,730 162,604 15,307
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1699,565 1442,005 257,561 24,204
Итого за февраль 2021 : 5264,658 4519,495 745,163 70,189064

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.21 03:00	113648,680	-	99647,920	-	-	1990,979
22.02.21 22:00	119444,900	-	104600,500	-	-	2071,210

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв

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

70,04301 Гкал

Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

