

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за март 2021**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

расходомер	Gmin	Приборы УУТЭ поверены до	Tхв = 11,6
Подающий тр. ПРЭМ 50		Gmax	Преобр. давления
Обратн.тр. ПРЭМ 50		36	
тр-д. ГВС ПРЭМ 40		36	
тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20		22,5	
Тр. Подпитки		6	
			Термопреобр. КТПТР-05 КТПТР-05 КТПТР-05 КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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				
23.02.21	24	8,8	68,83	6,00	47,533	-	21,4	52,45	5,00	30,857	-	-	16,38	16,675	1,620
24.02.21	24	8,7	68,74	6,00	47,134	-	22,0	52,36	5,00	31,627	-	-	16,38	15,507	1,552
25.02.21	24	8,4	68,78	6,00	45,280	-	23,5	52,53	5,00	33,787	-	-	16,25	11,493	1,313
26.02.21	24	8,5	68,66	6,00	45,907	-	23,4	52,54	5,00	33,678	-	-	16,12	12,229	1,355
27.02.21	24	8,9	69,39	6,00	48,187	-	23,3	53,80	5,00	33,623	-	-	15,58	14,564	1,504
28.02.21	24	9,1	68,87	6,00	49,290	-	23,7	53,52	5,00	34,103	-	-	15,35	15,187	1,538
01.03.21	24	8,7	68,57	6,00	46,793	-	23,6	52,95	5,00	34,014	-	-	15,62	12,779	1,379
02.03.21	24	8,6	68,63	6,00	46,354	-	23,6	52,73	5,00	34,028	-	-	15,90	12,326	1,359
03.03.21	24	8,5	68,77	6,00	46,051	-	23,1	52,82	5,00	33,280	-	-	15,95	12,772	1,381
04.03.21	24	8,1	68,56	6,00	43,977	-	22,3	52,34	5,00	32,055	-	-	16,22	11,922	1,311
05.03.21	24	8,0	68,44	6,00	43,297	-	21,9	51,82	5,00	31,469	-	-	16,62	11,828	1,306
06.03.21	24	8,7	68,58	6,00	46,861	-	22,7	52,78	5,00	32,645	-	-	15,80	14,217	1,461
07.03.21	24	8,6	68,81	6,00	46,523	-	22,9	52,64	5,00	32,959	-	-	16,16	13,563	1,437
08.03.21	24	8,7	68,61	6,00	47,191	-	22,5	52,75	5,00	32,414	-	-	15,85	14,777	1,497
09.03.21	24	7,9	68,54	6,00	42,805	-	21,2	51,42	5,00	30,480	-	-	17,12	12,325	1,339
10.03.21	24	8,1	68,46	6,00	43,563	-	21,0	51,35	5,00	30,171	-	-	17,11	13,392	1,405
11.03.21	24	8,2	68,59	6,00	44,165	-	21,7	51,86	5,00	31,316	-	-	16,73	12,849	1,377
12.03.21	24	8,4	68,58	6,00	45,295	-	22,7	52,31	5,00	32,700	-	-	16,27	12,596	1,368
13.03.21	24	9,3	68,67	6,00	50,194	-	23,8	53,27	5,00	34,235	-	-	15,40	15,959	1,591
14.03.21	24	9,2	68,71	6,00	49,726	-	24,1	53,52	5,00	34,682	-	-	15,19	15,044	1,529
15.03.21	24	8,5	68,61	6,00	45,679	-	23,1	52,72	5,00	33,329	-	-	15,90	12,350	1,350
16.03.21	24	8,5	69,10	6,00	46,099	-	23,0	53,16	5,00	33,097	-	-	15,94	13,002	1,397
17.03.21	24	8,4	68,94	6,00	45,408	-	22,6	52,87	5,00	32,490	-	-	16,07	12,919	1,385
18.03.21	24	8,3	69,12	6,00	44,665	-	22,2	52,87	5,00	31,995	-	-	16,24	12,670	1,367
19.03.21	24	7,8	68,77	6,00	42,210	-	21,5	51,99	5,00	30,976	-	-	16,79	11,234	1,267
20.03.21	24	8,3	68,66	6,00	44,941	-	21,5	52,19	5,00	31,007	-	-	16,47	13,934	1,438
21.03.21	24	8,8	68,58	6,00	47,669	-	22,5	52,54	5,00	32,330	-	-	16,04	15,339	1,539
22.03.21	24	4,6	67,96	6,00	25,072	-	9,1	55,77	5,00	13,111	-	-	12,18	11,962	0,953
Среднее	24,00	8,4	68,70	6,00	45,281	-	22,1	52,71	5,00	31,873	-	-	15,99	13,408	1,404
Итого	672,0				1267,871	0,000				892,456	0,000	0,00		375,415	39,32

Ориентировочно до конца месяца(+) 407,530

Корректировка за прошлый месяц (-) 274,335

**Итого за март 2021 :** 1401,066

286,861

189,529

989,788

120,669 12,638

84,806 8,532

411,278 43,423275

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.02.21 01:00	20300,452	-	13324,941	-	-	739,562
23.03.21 01:00	21568,209	-	14217,613	-	-	780,786

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 учета43,34266 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)