

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за октябрь 2020**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-944 № 8244

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до  
 Gmin 0,05  
 Gmax 50  
 0,05  
 20

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 ТПТ-15-2

Tхв = 11,6  
 Преобр. давления

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				
23.09.20			70,11	6,81	59,108	4,144		59,15	6,30	47,342	2,800		10,96	11,766	1,317
24.09.20			68,68	6,81	52,759	3,623		57,24	6,41	42,042	2,407		11,43	10,717	1,192
25.09.20			67,84	6,81	53,090	3,602		56,63	6,41	41,785	2,366		11,21	11,305	1,211
26.09.20			67,98	6,81	52,108	3,543		56,79	6,40	42,241	2,399		11,19	9,867	1,121
27.09.20			67,83	6,77	54,563	3,701		56,97	6,35	42,911	2,444		10,87	11,652	1,232
28.09.20			67,90	6,80	54,170	3,678		56,68	6,41	41,577	2,357		11,22	12,594	1,295
29.09.20			68,18	6,78	52,207	3,559		56,61	6,39	41,514	2,350		11,57	10,693	1,185
30.09.20			67,18	6,77	53,420	3,589		56,09	6,38	41,935	2,352		11,09	11,486	1,212
01.10.20			67,46	6,80	52,606	3,549		56,15	6,42	41,361	2,323		11,31	11,245	1,202
02.10.20			66,76	6,80	54,745	3,655		55,76	6,42	40,927	2,282		10,99	13,818	1,345
03.10.20			66,92	6,78	52,619	3,521		55,61	6,41	40,677	2,262		11,32	11,942	1,234
04.10.20			67,18	6,77	55,077	3,700		56,12	6,40	40,906	2,296		11,06	14,171	1,376
05.10.20			66,61	6,78	53,670	3,575		55,42	6,41	40,311	2,234		11,18	13,359	1,314
06.10.20			66,37	6,81	52,841	3,507		55,46	6,44	40,263	2,233		10,91	12,578	1,249
07.10.20			66,49	6,80	53,910	3,584		55,55	6,43	40,539	2,252		10,94	13,371	1,306
08.10.20			66,42	6,79	51,646	3,431		55,12	6,43	39,678	2,187		11,30	11,968	1,219
09.10.20			66,87	6,82	51,535	3,446		55,88	6,47	39,029	2,181		10,99	12,506	1,240
10.10.20			66,90	6,82	52,399	3,506		55,87	6,47	39,085	2,184		11,03	13,314	1,295
11.10.20			66,70	6,78	52,745	3,518		55,76	6,42	39,798	2,219		10,94	12,946	1,273
12.10.20			66,90	6,82	52,380	3,504		56,00	6,48	38,674	2,166		10,90	13,707	1,312
13.10.20			66,81	6,83	50,829	3,396		55,20	6,51	37,776	2,085		11,61	13,053	1,284
14.10.20			67,18	6,83	49,233	3,308		54,68	6,52	37,468	2,049		12,50	11,765	1,233
15.10.20			66,62	6,84	46,963	3,129		53,82	6,57	35,829	1,928		12,80	11,134	1,176
16.10.20			66,10	6,77	53,754	3,553		54,58	6,41	39,438	2,153		11,52	14,316	1,373
17.10.20			67,33	6,75	55,723	3,752		55,78	6,34	42,522	2,372		11,55	13,201	1,352
18.10.20			67,17	6,75	57,604	3,869		55,64	6,37	40,913	2,277		11,53	16,691	1,561
19.10.20			67,96	6,80	53,676	3,648		55,84	6,43	39,633	2,213		12,12	14,043	1,406
20.10.20			68,07	6,79	53,310	3,629		55,89	6,42	40,020	2,237		12,18	13,290	1,364
21.10.20			66,92	6,79	53,663	3,591		55,11	6,45	38,925	2,145		11,81	14,738	1,417
22.10.20			66,71	6,79	52,993	3,535		55,04	6,42	40,068	2,205		11,67	12,924	1,303
Среднее	-	-	67,27	6,79	53,178	3,578	-	55,88	6,42	40,506	2,265	-	11,39	12,672	1,287
Итого	0,0				1595,345	107,344				1215,188	67,957	0,00		380,157	38,60

Ориентировочно до конца месяца(+) 478,604 364,556 114,047 11,58  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 451,705 358,427 93,278 9,385  
**Итого за октябрь 2020 :** 1622,245 1221,318 400,927 40,794

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
30.12.99 00:00	-	-	-	-	-	-
30.12.99 00:00	-	-	-	-	-	-

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 11,7  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 36,19664 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

