

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 01696

расходомер	Gmin	Gmax	Термопреобр.	Tхв = 11,6
Подающий тр. VA2305M 40	0,05	50	КТПТР-05	Преобр. давления
Обратн. тр. VA2305M 40	0,05	50	КТПТР-05	
тр-д. ГВС VA2305M 40	0,05	50	КТПТР-05	
тр.цирк. ГВС VA2305M 25	0,02	20	КТПТР-05	
Тр. Подпитки				

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$  лето:  $Q_{гвс}=m3*(h3-hxv)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT	dG	G1гвс	G2гвс	dGвс	Q	
		fg1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fg2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал							
23.09.20																		
24.09.20																		
25.09.20																		
26.09.20																		
27.09.20																		
28.09.20																		
29.09.20																		
30.09.20																		
01.10.20	24	4,1	48,09	9,16	49,388	-	4,1	31,28	4,56	49,299	-	16,82	0,090	-	-	-	0,837	
02.10.20	24	4,1	48,08	9,16	49,459	-	4,1	31,29	4,56	49,288	-	16,80	0,171	-	-	-	0,840	
03.10.20	24	4,1	48,21	9,16	49,342	-	4,1	31,14	4,56	49,074	-	17,07	0,268	-	-	-	0,854	
04.10.20	24	4,2	48,13	9,16	49,806	-	4,1	31,34	4,56	49,423	-	16,79	0,383	-	-	-	0,852	
05.10.20	24	4,2	48,12	9,16	49,831	-	4,1	31,49	4,56	49,455	-	16,64	0,376	-	-	-	0,845	
06.10.20	24	3,8	48,34	9,16	46,108	-	3,8	35,59	4,56	45,641	-	12,75	0,467	-	-	-	0,609	
07.10.20	24	5,2	48,39	9,16	62,357	-	5,1	37,02	4,56	61,699	-	11,36	0,658	-	-	-	0,738	
08.10.20	24	10,3	48,45	9,16	123,042	-	10,2	38,85	4,56	122,460	-	9,61	0,582	-	-	-	1,215	
09.10.20	24	10,2	48,46	9,16	122,317	-	10,1	38,89	4,56	121,706	-	9,57	0,610	-	-	-	1,205	
10.10.20	24	10,1	48,45	9,16	121,183	-	10,1	38,77	4,56	120,628	-	9,67	0,555	-	-	-	1,204	
11.10.20	24	10,1	48,49	9,16	121,151	-	10,1	38,56	4,56	120,734	-	9,92	0,417	-	-	-	1,229	
12.10.20	24	10,1	48,46	9,16	120,741	-	10,0	38,59	4,56	120,482	-	9,87	0,260	-	-	-	1,211	
13.10.20	24	9,9	48,48	9,16	118,437	-	9,9	38,25	4,56	118,240	-	10,23	0,197	-	-	-	1,229	
14.10.20	24	9,8	48,49	9,16	117,416	-	9,8	37,94	4,56	117,216	-	10,55	0,200	-	-	-	1,256	
15.10.20	24	10,3	48,51	9,16	123,996	-	10,3	38,04	4,56	123,851	-	10,46	0,146	-	-	-	1,313	
16.10.20	24	11,5	44,45	9,16	137,525	-	11,5	35,86	4,56	137,648	-	8,58	-0,123	-	-	-	1,190	
17.10.20	24	11,9	52,13	9,16	143,016	-	11,9	40,83	4,56	143,216	-	11,30	-0,199	-	-	-	1,626	
18.10.20	24	11,8	56,13	9,16	141,129	-	11,8	42,98	4,56	141,333	-	13,15	-0,205	-	-	-	1,867	
19.10.20	24	11,6	58,37	9,16	139,283	-	11,6	44,15	4,56	139,476	-	14,22	-0,193	-	-	-	1,993	
20.10.20	24	11,7	58,36	9,16	140,043	-	11,7	44,07	4,56	140,214	-	14,29	-0,171	-	-	-	2,013	
21.10.20	24	11,7	58,37	9,16	139,909	-	11,7	43,60	4,56	140,020	-	14,77	-0,111	-	-	-	2,078	
22.10.20	24	11,6	55,33	9,16	138,863	-	11,6	42,17	4,56	138,990	-	13,16	-0,127	-	-	-	1,838	
Среднее	24,00	8,7	50,38	9,16	104,743	-	8,7	37,76	4,56	104,550	-	12,62	0,193	-	-	-	1,275	
Итого	528,0				2304,342	0,000				2300,093	0,000	4,249	0,00	0,00	0,00		28,04	

Ориентировочно до конца месяца(+)	942,685	940,947	1,738	11,472
Корректировка за прошлый месяц (-)	0,000	0,000	0,000	0,00
<b>Итого за октябрь 2020 :</b>	<b>3247,027</b>	<b>3241,039</b>	<b>5,988</b>	<b>39,51</b>

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
25.09.20 01:00	85114,707	-	86508,371	-	-	-	1853,278	
23.10.20 01:00	87723,797	-	89113,618	-	-	-	1886,180	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 11,6  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета39,45 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)