

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31202

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.20	24	9,4	65,47	-	180,714	-	9,4	40,62	-	180,996	-	24,85	-0,283	-	-	-	4,480
24.11.20	24	9,4	63,66	-	179,932	-	9,4	40,04	-	180,295	-	23,62	-0,363	-	-	-	4,235
25.11.20	24	9,2	64,46	-	176,968	-	9,2	39,96	-	177,338	-	24,50	-0,369	-	-	-	4,321
26.11.20	24	9,3	65,37	-	177,685	-	9,3	40,37	-	177,934	-	25,00	-0,249	-	-	-	4,432
27.11.20	24	9,3	67,17	-	178,439	-	9,3	41,27	-	178,647	-	25,90	-0,208	-	-	-	4,613
28.11.20	24	9,4	70,43	-	181,287	-	9,5	42,70	-	181,510	-	27,73	-0,223	-	-	-	5,017
29.11.20	24	9,7	68,01	-	185,344	-	9,7	41,89	-	185,605	-	26,12	-0,261	-	-	-	4,830
30.11.20	24	9,7	68,14	-	186,054	-	9,7	41,92	-	186,245	-	26,21	-0,191	-	-	-	4,869
01.12.20	24	9,7	69,31	-	186,312	-	9,7	42,26	-	186,481	-	27,05	-0,169	-	-	-	5,033
02.12.20	24	9,6	70,01	-	184,704	-	9,6	42,48	-	184,918	-	27,54	-0,214	-	-	-	5,077
03.12.20	24	9,4	71,16	-	180,160	-	9,4	42,21	-	180,395	-	28,95	-0,235	-	-	-	5,206
04.12.20	24	9,5	73,62	-	181,449	-	9,5	43,35	-	181,599	-	30,27	-0,150	-	-	-	5,487
05.12.20	24	9,6	71,15	-	184,976	-	9,6	42,84	-	185,038	-	28,31	-0,061	-	-	-	5,235
06.12.20	24	9,8	69,51	-	187,703	-	9,8	42,48	-	187,878	-	27,03	-0,175	-	-	-	5,066
07.12.20	24	9,5	71,53	-	182,972	-	9,5	42,51	-	183,075	-	29,03	-0,104	-	-	-	5,307
08.12.20	24	9,2	74,12	-	175,800	-	9,2	42,27	-	175,911	-	31,85	-0,110	-	-	-	5,594
09.12.20	24	9,1	79,08	-	174,987	-	9,1	44,07	-	175,079	-	35,02	-0,092	-	-	-	6,124
10.12.20	24	9,2	78,53	-	176,867	-	9,2	44,09	-	176,938	-	34,44	-0,071	-	-	-	6,089
11.12.20	24	9,5	76,29	-	181,908	-	9,5	43,70	-	182,006	-	32,59	-0,098	-	-	-	5,925
12.12.20	24	9,6	77,09	-	184,600	-	9,6	44,77	-	184,733	-	32,32	-0,133	-	-	-	5,960
13.12.20	24	9,5	76,28	-	182,883	-	9,5	44,12	-	183,053	-	32,17	-0,171	-	-	-	5,875
14.12.20	24	9,6	76,02	-	185,109	-	9,6	44,44	-	185,255	-	31,59	-0,146	-	-	-	5,840
15.12.20	24	9,8	72,82	-	187,464	-	9,8	43,74	-	187,602	-	29,09	-0,138	-	-	-	5,447
16.12.20	24	9,8	69,89	-	188,425	-	9,8	42,61	-	188,584	-	27,28	-0,159	-	-	-	5,133
17.12.20	24	9,8	68,46	-	188,883	-	9,8	42,43	-	189,107	-	26,04	-0,224	-	-	-	4,908
18.12.20	24	9,8	65,50	-	187,648	-	9,8	41,40	-	187,913	-	24,10	-0,266	-	-	-	4,512
19.12.20	24	9,8	63,64	-	187,357	-	9,8	40,62	-	187,586	-	23,02	-0,229	-	-	-	4,303
20.12.20	24	9,8	63,81	-	188,485	-	9,8	40,88	-	188,689	-	22,93	-0,204	-	-	-	4,313
Среднее	24,00	9,5	70,38	-	183,040	-	9,5	42,36	-	183,229	-	28,02	-0,189	-	-	-	5,115
Итого	672,0				5125,115	0,000				5130,409	0,000		-5,293	0,00	0,00	0,00	143,23

Ориентировочно до конца месяца (+) 2063,875 2066,020 -2,145 54,12  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1479,820 1482,676 -2,855 28,303  
**Итого за декабрь 2020 :** 5709,170 5713,753 -4,583 169,05

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
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв}$  =

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

169,05 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

