

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019**

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

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9748

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40 mm  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25 mm  
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm  
 Тр. Подпитки

Gmin  
 0,05  
 0,05  
 0,02  
 0,0063

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax  
 50  
 50  
 20  
 6,3

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

Tхв = 0  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  лето:  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$

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:  $G_{от \phi} = t/сут$   $G_{гвс \phi} = t/сут$   $Q_{от \phi} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от \phi} = \text{Гкал/сут}$

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT	dG	G1гвс	G2гвс	dGгвс	Q
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.19	24	3,7	54,51	7,80	43,950	-	3,7	35,31	6,20	44,030	-	19,20	-0,080	-	-	-	0,844
24.10.19	24	3,7	53,84	7,80	43,875	-	3,7	35,06	6,20	43,952	-	18,78	-0,078	-	-	-	0,824
25.10.19	24	3,7	53,09	7,80	43,856	-	3,7	34,76	6,20	43,916	-	18,34	-0,060	-	-	-	0,805
26.10.19	24	3,7	53,92	7,80	43,874	-	3,7	35,04	6,20	43,943	-	18,88	-0,069	-	-	-	0,829
27.10.19	24	3,7	54,39	7,80	43,847	-	3,7	35,19	6,20	43,898	-	19,20	-0,051	-	-	-	0,842
28.10.19	24	3,6	56,87	7,80	43,246	-	3,6	35,23	6,20	43,310	-	21,64	-0,065	-	-	-	0,936
29.10.19	24	3,5	68,61	7,80	41,508	-	3,5	38,93	6,20	41,577	-	29,68	-0,069	-	-	-	1,233
30.10.19	24	3,5	68,13	7,80	41,663	-	3,5	38,58	6,20	41,726	-	29,55	-0,063	-	-	-	1,232
31.10.19	24	3,4	68,82	7,80	40,405	-	3,4	38,16	6,20	40,530	-	30,66	-0,124	-	-	-	1,240
01.11.19	24	3,3	70,37	7,80	39,871	-	3,3	38,73	6,20	39,986	-	31,64	-0,114	-	-	-	1,262
02.11.19	24	3,4	67,48	7,80	41,020	-	3,4	37,87	6,20	41,122	-	29,61	-0,102	-	-	-	1,215
03.11.19	24	3,4	68,19	7,80	41,374	-	3,5	38,26	6,20	41,453	-	29,94	-0,079	-	-	-	1,239
04.11.19	24	3,5	69,91	7,80	42,199	-	3,5	39,36	6,20	42,284	-	30,55	-0,086	-	-	-	1,290
05.11.19	24	3,5	68,13	7,80	41,658	-	3,5	38,29	6,20	41,752	-	29,84	-0,094	-	-	-	1,244
06.11.19	24	3,4	67,28	7,80	41,281	-	3,4	37,79	6,20	41,364	-	29,48	-0,084	-	-	-	1,218
07.11.19	24	3,4	69,21	7,80	40,373	-	3,4	37,78	6,20	40,437	-	31,43	-0,064	-	-	-	1,269
08.11.19	24	3,4	69,63	7,80	40,914	-	3,4	37,91	6,20	40,990	-	31,72	-0,076	-	-	-	1,299
09.11.19	24	3,5	68,88	7,80	41,856	-	3,5	38,21	6,20	41,939	-	30,67	-0,083	-	-	-	1,284
10.11.19	24	3,6	62,80	7,80	43,340	-	3,6	36,93	6,20	43,416	-	25,87	-0,076	-	-	-	1,122
11.11.19	24	3,6	58,20	7,80	43,663	-	3,6	35,33	6,20	43,739	-	22,87	-0,076	-	-	-	0,999
12.11.19	24	3,7	58,62	7,80	43,857	-	3,7	35,43	6,20	43,923	-	23,20	-0,066	-	-	-	1,018
13.11.19	24	3,6	59,36	7,80	43,692	-	3,6	35,58	6,20	43,758	-	23,78	-0,066	-	-	-	1,040
14.11.19	24	3,7	57,98	7,80	44,107	-	3,7	35,56	6,20	44,179	-	22,42	-0,072	-	-	-	0,989
15.11.19	24	3,7	57,01	7,80	44,034	-	3,7	35,07	6,20	44,109	-	21,94	-0,076	-	-	-	0,967
16.11.19	24	3,7	60,83	7,80	43,894	-	3,7	36,33	6,20	43,974	-	24,49	-0,080	-	-	-	1,076
17.11.19	24	3,6	61,73	7,80	43,565	-	3,6	36,75	6,20	43,642	-	24,98	-0,077	-	-	-	1,089
18.11.19	24	3,7	61,80	7,80	44,107	-	3,7	37,12	6,20	44,205	-	24,68	-0,099	-	-	-	1,089
19.11.19	24	3,7	60,36	7,80	44,136	-	3,7	36,53	6,20	44,232	-	23,83	-0,096	-	-	-	1,053
20.11.19	24	3,7	60,27	7,80	44,005	-	3,7	36,21	6,20	44,098	-	24,06	-0,093	-	-	-	1,059
21.11.19	24	3,6	62,04	7,80	43,779	-	3,7	36,64	6,20	43,881	-	25,40	-0,102	-	-	-	1,112
22.11.19	24	3,6	62,41	7,80	42,765	-	3,6	36,80	6,20	42,846	-	25,61	-0,081	-	-	-	1,091
Среднее	24,00	3,6	62,41	7,80	42,765	-	3,6	36,80	6,20	42,846	-	25,61	-0,081	-	-	-	1,091
Итого	744,0				1325,712	0,000		36,80	6,20	42,846	-	25,61	-0,081	-	-	-	1,091
										1328,213	0,000	-2,501	0,00	0,00	0,00		33,81

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за ноябрь 2019 :** 388,350

937,362

380,896

947,317

7,454

-9,955

8,46

25,35

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
23.10.19 03:00	1346,595	-	1304,125	-	-	-	-	-
22.11.19 15:00	2650,888	-	2610,881	-	-	-	30,355	63,714

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв =

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

25,35 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

