

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2021**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 197522

расходамер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Подающий тр. ПРЭМ 40

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 11,6

Обратн.тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

Преобр. давления

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

22,5

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

36

КТПТР-05

КРТ-9

Тр. Подпитки

15

КТПТР-05

КРТ-9

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 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				
23.03.21	-		68,95	8,11	132,860	-		49,78	9,96	78,290	-	-	19,17	54,570	5,158
24.03.21	-		69,07	8,10	135,800	-		50,36	9,94	82,090	-	-	18,71	53,710	5,141
25.03.21	-		71,38	8,05	130,890	-		51,08	9,90	80,720	-	-	20,30	50,170	5,115
26.03.21	-		71,71	8,05	126,320	-		51,21	9,90	77,740	-	-	20,50	48,580	4,976
27.03.21	-		71,16	8,04	133,020	-		51,26	9,89	77,690	-	-	19,90	55,330	5,374
28.03.21	-		71,38	8,01	140,040	-		52,04	9,86	80,180	-	-	19,34	59,860	5,707
29.03.21	-		69,24	8,03	132,290	-		50,67	9,88	80,580	-	-	18,57	51,710	4,975
30.03.21	-		66,39	4,63	48,910	-		47,97	6,89	34,080	-	-	18,42	14,830	1,580
31.03.21	-		23,35	2,10	0,000	-		16,69	2,51	0,000	-	-	6,66	0,000	0,000
01.04.21	-		67,00	6,16	126,560	-		61,43	1,00	70,680	-	-	5,57	55,880	4,055
02.04.21	-		67,76	8,04	140,930	-		59,62	1,00	87,190	-	-	8,14	53,740	4,264
03.04.21	-		68,63	8,03	139,270	-		56,44	1,00	80,490	-	-	12,19	58,780	4,915
04.04.21	-		67,63	8,02	145,620	-		53,46	1,00	83,550	-	-	14,17	62,070	5,274
05.04.21	-		67,96	8,04	134,030	-		51,28	1,00	82,980	-	-	16,68	51,050	4,756
06.04.21	-		67,42	8,04	132,600	-		50,33	1,00	79,680	-	-	17,09	52,920	4,831
07.04.21	-		67,10	8,05	129,370	-		49,36	1,00	76,290	-	-	17,74	53,080	4,817
08.04.21	-		67,47	8,06	127,970	-		49,01	1,00	76,120	-	-	18,46	51,850	4,805
09.04.21	-		67,13	8,00	129,690	-		48,80	1,00	76,680	-	-	18,33	53,010	4,865
10.04.21	-		66,87	8,04	132,580	-		48,86	1,00	78,590	-	-	18,01	53,990	4,925
11.04.21	-		68,03	8,02	142,530	-		50,22	1,00	80,410	-	-	17,81	62,120	5,545
12.04.21	-		68,49	8,01	137,450	-		50,83	1,00	85,810	-	-	17,66	51,640	4,951
13.04.21	-		68,29	8,03	135,740	-		50,71	1,00	85,400	-	-	17,58	50,340	4,840
14.04.21	-		68,08	8,03	132,910	-		50,06	1,00	82,770	-	-	18,02	50,140	4,807
15.04.21	-		68,07	8,02	131,420	-		50,11	1,00	81,120	-	-	17,96	50,300	4,783
16.04.21	-		68,43	8,03	130,080	-		50,36	1,00	84,780	-	-	18,07	45,300	4,539
17.04.21	-		68,25	7,98	134,260	-		50,52	1,00	84,530	-	-	17,73	49,730	4,795
18.04.21	-		67,83	8,00	147,380	-		51,20	1,00	84,700	-	-	16,63	62,680	5,547
19.04.21	-		67,34	8,01	135,350	-		50,34	1,00	84,770	-	-	17,00	50,580	4,750
20.04.21	-		68,11	7,61	120,390	-		50,07	1,00	79,090	-	-	18,04	41,300	4,155
21.04.21	-		31,20	5,34	0,000	-		52,24	1,00	54,110	-	-	-21,04	-54,110	2,827
22.04.21	-		68,92	7,44	67,240	-		58,11	1,00	68,610	-	-	10,81	-1,370	0,634
Среднее	-		65,76	7,55	120,435	-		50,47	3,25	75,475	-	-	15,30	44,961	4,442
Итого	0,0				3733,500	0,000				2339,720	0,000	0,00		1393,780	137,71

Ориентировочно до конца месяца(+)

963,484

Корректировка за прошлый месяц (-)

1053,097

603,799

359,685

35,537

**Итого за апрель 2021 :**

3643,887

612,126

0,000

0,000

Показания счетчиков на момент снятия данных:

2331,393

1753,465

173,24488

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.03.21 04:00	16722,520	-	10345,230	-	-	-
23.04.21 07:00	20476,720	-	12701,170	-	-	619,737
						759,495

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

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

169,6362 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

