

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215573

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 мм

Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм

тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 мм

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв =

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: 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				
23.07.19	-		69,92	8,81	97,100	-	52,32	6,83	87,600	-	-	17,60	9,500	2,162	
24.07.19	-		67,78	8,79	100,680	-	51,16	6,94	86,020	-	-	16,62	14,660	2,375	
25.07.19	-		71,62	8,81	96,700	-	52,79	6,85	85,260	-	-	18,83	11,440	2,376	
26.07.19	-		71,35	8,81	93,840	-	52,80	6,88	85,050	-	-	18,55	8,790	2,161	
27.07.19	-		71,09	8,80	91,600	-	52,79	6,88	83,260	-	-	18,30	8,340	2,074	
28.07.19	-		71,83	8,81	92,360	-	53,13	6,88	81,950	-	-	18,70	10,410	2,235	
29.07.19	-		72,12	8,82	95,160	-	53,04	6,91	83,030	-	-	19,08	12,130	2,410	
30.07.19	-		58,27	8,82	115,580	-	47,14	6,95	87,090	-	-	11,13	28,490	2,577	
31.07.19	-		52,72	8,80	117,640	-	41,51	7,01	86,800	-	-	11,21	30,840	2,547	
01.08.19	-		70,68	8,77	98,030	-	51,98	6,88	84,560	-	-	18,70	13,470	2,483	
02.08.19	-		70,81	8,80	97,340	-	51,73	7,11	80,410	-	-	19,08	16,930	2,678	
03.08.19	-		70,28	8,78	95,780	-	50,81	7,27	76,110	-	-	19,47	19,670	2,807	
04.08.19	-		70,72	8,78	97,540	-	50,94	7,25	75,620	-	-	19,78	21,920	2,985	
05.08.19	-		70,16	8,69	96,620	-	50,56	7,22	75,450	-	-	19,60	21,170	2,905	
06.08.19	-		70,62	8,72	95,260	-	51,38	7,08	79,080	-	-	19,24	16,180	2,611	
07.08.19	-		70,67	8,81	98,350	-	51,80	6,90	86,530	-	-	18,87	11,820	2,419	
08.08.19	-		72,64	8,80	96,600	-	52,38	6,85	80,830	-	-	20,26	15,770	2,727	
09.08.19	-		72,30	8,80	95,140	-	52,93	6,87	82,900	-	-	19,37	12,240	2,441	
10.08.19	-		70,19	8,78	98,870	-	51,42	6,91	84,910	-	-	18,77	13,960	2,522	
11.08.19	-		69,86	8,76	100,290	-	51,56	6,88	85,940	-	-	18,30	14,350	2,524	
12.08.19	-		71,97	8,77	98,530	-	52,43	6,84	84,270	-	-	19,54	14,260	2,619	
13.08.19	-		74,09	8,56	89,450	-	53,10	6,73	76,380	-	-	20,99	13,070	2,520	
14.08.19	-		73,50	8,58	91,780	-	53,22	6,78	78,670	-	-	20,28	13,110	2,508	
15.08.19	-		70,03	8,69	93,530	-	51,74	7,06	78,130	-	-	18,29	15,400	2,457	
16.08.19	-		68,63	8,67	110,310	-	52,55	5,84	99,870	-	-	16,08	10,440	2,276	
17.08.19	-		69,63	8,67	116,580	-	54,04	5,26	110,280	-	-	15,59	6,300	2,115	
18.08.19	-		69,97	8,65	115,950	-	54,13	5,07	110,730	-	-	15,84	5,220	2,077	
19.08.19	-		70,68	8,77	98,030	-	51,98	6,88	84,560	-	-	18,70	13,470	2,483	
20.08.19	-		70,81	8,80	97,340	-	51,73	7,11	80,410	-	-	19,08	16,930	2,678	
21.08.19	-		70,28	8,78	95,780	-	50,81	7,27	76,110	-	-	19,47	19,670	2,807	
22.08.19	-		70,72	8,78	97,540	-	50,94	7,25	75,620	-	-	19,78	21,920	2,985	
Среднее	-	-	69,87	8,76	99,203	-	51,64	6,82	84,304	-	-	18,23	14,899	2,485	
Итого	0,0				3075,300	0,000			2613,430	0,000	0,00		461,870	74,56	

Ориентировочно до конца месяца(+)

892,829

758,738

134,091 22,367

Корректировка за прошлый месяц (-)

781,814

628,859

152,995 22,630

**Итого за август 2019 :**

3186,315

2743,309

442,966 74,295738

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
29.07.19 18:00	79520,630	-	47542,360	-	-	3039,067
19.08.19 23:00	81677,120	-	49371,610	-	-	3096,652

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

74,29574 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

