

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-3  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215582

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 мм

Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм

тр-д. ГВС ПРЭМ 40 мм

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 мм

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

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	-		69,18	8,20	49,800	-	54,39	8,36	34,310	-	-	-	14,79	15,490	1,547
24.07.19	-		66,98	8,21	47,820	-	52,45	8,36	33,130	-	-	-	14,53	14,690	1,436
25.07.19	-		70,78	8,26	47,780	-	54,57	8,41	34,280	-	-	-	16,21	13,500	1,481
26.07.19	-		70,56	8,26	49,100	-	54,91	8,41	33,930	-	-	-	15,65	15,170	1,569
27.07.19	-		70,28	8,26	46,300	-	54,70	8,41	33,810	-	-	-	15,58	12,490	1,376
28.07.19	-		71,05	8,25	47,920	-	55,32	8,41	33,770	-	-	-	15,73	14,150	1,506
29.07.19	-		71,28	8,26	48,530	-	55,19	8,42	33,690	-	-	-	16,09	14,840	1,568
30.07.19	-		70,25	8,30	55,440	-	55,65	8,46	38,670	-	-	-	14,60	16,770	1,708
31.07.19	-		70,23	8,31	49,710	-	53,84	8,47	33,880	-	-	-	16,39	15,830	1,634
01.08.19	-		69,90	8,32	52,210	-	54,14	8,47	35,290	-	-	-	15,76	16,920	1,704
02.08.19	-		69,71	8,33	48,500	-	53,46	8,49	33,190	-	-	-	16,25	15,310	1,574
03.08.19	-		69,11	8,31	47,580	-	51,96	8,47	29,260	-	-	-	17,15	18,320	1,733
04.08.19	-		69,43	8,34	47,320	-	52,03	8,50	29,500	-	-	-	17,40	17,820	1,716
05.08.19	-		68,94	8,33	46,610	-	51,81	8,49	29,270	-	-	-	17,13	17,340	1,663
06.08.19	-		69,42	8,32	47,070	-	52,49	8,48	30,980	-	-	-	16,93	16,090	1,609
07.08.19	-		69,55	8,33	48,960	-	53,23	8,49	33,530	-	-	-	16,32	15,430	1,588
08.08.19	-		71,67	8,32	52,140	-	55,54	8,47	37,180	-	-	-	16,13	14,960	1,638
09.08.19	-		71,54	8,32	54,800	-	56,55	8,46	40,270	-	-	-	14,99	14,530	1,610
10.08.19	-		69,30	8,32	48,110	-	53,22	8,48	33,450	-	-	-	16,08	14,660	1,523
11.08.19	-		68,99	8,32	50,290	-	53,35	8,48	33,640	-	-	-	15,64	16,650	1,641
12.08.19	-		71,07	8,32	49,160	-	54,44	8,48	33,850	-	-	-	16,63	15,310	1,618
13.08.19	-		73,14	8,32	48,290	-	55,75	8,47	33,600	-	-	-	17,39	14,690	1,626
14.08.19	-		72,53	8,32	47,780	-	55,24	8,47	33,320	-	-	-	17,29	14,460	1,592
15.08.19	-		68,92	8,32	33,910	-	53,20	8,49	15,070	-	-	-	15,72	18,840	1,505
16.08.19	-		66,00	8,34	31,640	-	50,78	8,51	14,220	-	-	-	15,22	17,420	1,339
17.08.19	-		68,66	8,31	48,390	-	53,10	8,47	33,810	-	-	-	15,56	14,580	1,497
18.08.19	-		69,40	8,31	52,000	-	54,23	8,47	33,950	-	-	-	15,17	18,050	1,732
19.08.19	-		69,55	8,33	48,960	-	53,23	8,49	33,530	-	-	-	16,32	15,430	1,588
20.08.19	-		71,67	8,32	52,140	-	55,54	8,47	37,180	-	-	-	16,13	14,960	1,638
21.08.19	-		71,54	8,32	54,800	-	56,55	8,46	40,270	-	-	-	14,99	14,530	1,610
22.08.19	-		69,30	8,32	48,110	-	53,22	8,48	33,450	-	-	-	16,08	14,660	1,523
Среднее	-	-	70,00	8,30	48,425	-	54,00	8,46	32,815	-	-	-	16,00	15,609	1,586
Итого	0,0				1501,170	0,000			1017,280	0,000	0,00			483,890	47,57

Ориентировочно до конца месяца(+)

435,824

295,339

140,484

14,271

Корректировка за прошлый месяц (-)

519,979

368,595

151,384

10,958

**Итого за август 2019 :**

1417,015

944,024

472,990

50,882239

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.07.19 02:00	32813,830	-	23012,810	-	-	879,646
19.08.19 13:00	34139,630	-	23907,720	-	-	924,015

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $\Sigma \text{хв} =$ 

50,88224 Гкал

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

