

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-5  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 19, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 44915

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв =

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 32

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 

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=8,54 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				
01.08.19	24	-	68,73	6,50	147,830	-	-	58,64	6,00	138,140	-	-	10,09	9,690	2,073
02.08.19	24	-	68,37	6,50	149,960	-	-	58,43	6,00	138,890	-	-	9,94	11,070	2,168
03.08.19	24	-	70,46	6,50	149,170	-	-	60,01	6,00	139,190	-	-	10,45	9,980	2,166
04.08.19	24	-	72,56	6,50	147,410	-	-	61,63	6,00	137,450	-	-	10,93	9,960	2,267
05.08.19	24	-	71,94	6,50	144,740	-	-	61,08	6,00	135,920	-	-	10,86	8,820	2,129
06.08.19	24	-	68,39	6,50	87,140	-	-	57,33	6,00	72,530	-	-	11,06	14,610	1,814
07.08.19	24	-	71,94	6,50	144,740	-	-	61,08	6,00	135,920	-	-	10,86	8,820	2,129
08.08.19	24	-	68,39	6,50	87,140	-	-	57,33	6,00	72,530	-	-	11,06	14,610	1,814
09.08.19	24	-	57,45	6,50	29,570	-	-	57,01	6,00	35,110	-	-	0,44	-5,540	0,447
10.08.19	24	-	68,73	6,50	147,830	-	-	58,64	6,00	138,140	-	-	10,09	9,690	2,073
11.08.19	24	-	68,37	6,50	149,960	-	-	58,43	6,00	138,890	-	-	9,94	11,070	2,168
12.08.19	24	-	70,46	6,50	149,170	-	-	60,01	6,00	139,190	-	-	10,45	9,980	2,166
13.08.19	24	-	72,56	6,50	147,410	-	-	61,63	6,00	137,450	-	-	10,93	9,960	2,267
14.08.19	24	-	71,94	6,50	144,740	-	-	61,08	6,00	135,920	-	-	10,86	8,820	2,129
15.08.19	24	-	68,39	6,50	87,140	-	-	57,33	6,00	72,530	-	-	11,06	14,610	1,814
16.08.19	24	-	57,45	6,50	29,570	-	-	57,01	6,00	35,110	-	-	0,44	-5,540	0,447
17.08.19	24	-	56,78	6,50	27,840	-	-	61,98	6,00	18,090	-	-	-5,20	9,750	0,900
18.08.19	24	-	61,91	6,50	26,050	-	-	41,93	6,00	6,910	-	-	19,98	19,140	1,363
19.08.19	24	-	71,94	6,50	144,740	-	-	61,08	6,00	135,920	-	-	10,86	8,820	2,129
20.08.19	24	-	68,39	6,50	87,140	-	-	57,33	6,00	72,530	-	-	11,06	14,610	1,814
21.08.19	24	-	57,45	6,50	29,570	-	-	57,01	6,00	35,110	-	-	0,44	-5,540	0,447
22.08.19	24	-	68,73	6,50	147,830	-	-	58,64	6,00	138,140	-	-	10,09	9,690	2,073
Среднее	24,00	-	67,33	6,50	109,395	-	-	58,39	6,00	100,437	-	-	8,94	8,958	1,764
Итого	528,0				2406,690	0,000				2209,610	0,000	0,00		197,080	38,80

Ориентировочно до конца месяца(+)

984,555

903,931

80,624

15,872

Корректировка за прошлый месяц (-)

0,000

0,000

0,000

0,000

**Итого за август 2019 :**

3391,245

3113,541

277,704

54,6685

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
09.08.19 12:00	0,780	-	0,770	-	-	0,009
19.08.19 21:00	1007,520	-	920,760	-	-	16,678

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0

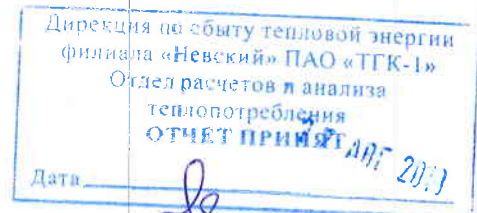
54,6685 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дата \_\_\_\_\_

2019