

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-2, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 44611

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 32

Обратн.тр. ПРЭМ 20

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

15

6

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$  лето:  $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$ 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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
01.08.19	24	-	69,81	7,00	103,660	-	-	64,98	6,50	94,590	-	-	4,83	9,070	1,062
02.08.19	24	-	69,34	7,00	71,700	-	-	62,26	6,50	63,680	-	-	7,08	8,020	0,980
03.08.19	24	-	68,45	7,00	66,530	-	-	61,03	6,50	57,000	-	-	7,42	9,530	1,037
04.08.19	24	-	68,87	7,00	68,870	-	-	61,40	6,50	59,500	-	-	7,47	9,370	1,059
05.08.19	24	-	68,24	7,00	66,860	-	-	60,66	6,50	58,070	-	-	7,58	8,790	1,006
06.08.19	24	-	68,88	7,00	70,580	-	-	61,62	6,50	62,200	-	-	7,26	8,380	1,000
07.08.19	24	-	69,37	7,00	41,000	-	-	63,26	6,50	35,480	-	-	6,11	5,520	0,584
08.08.19	24	-	70,59	7,00	88,670	-	-	68,32	6,50	77,770	-	-	2,27	10,900	0,919
09.08.19	24	-	71,43	7,00	87,040	-	-	68,56	6,50	75,440	-	-	2,87	11,600	1,013
10.08.19	24	-	68,68	7,00	85,250	-	-	64,22	6,50	73,800	-	-	4,46	11,450	1,084
11.08.19	24	-	68,35	7,00	86,260	-	-	63,55	6,50	74,360	-	-	4,80	11,900	1,132
12.08.19	24	-	70,47	7,00	88,660	-	-	64,93	6,50	79,370	-	-	5,54	9,290	1,062
13.08.19	24	-	72,43	7,00	70,960	-	-	64,67	6,50	63,040	-	-	7,76	7,920	1,029
14.08.19	24	-	71,93	7,00	58,530	-	-	62,81	6,50	50,940	-	-	9,12	7,590	0,976
15.08.19	24	-	68,56	7,00	36,010	-	-	59,27	6,50	29,380	-	-	9,29	6,630	0,726
16.08.19	24	-	66,73	7,00	55,530	-	-	58,92	6,50	47,110	-	-	7,81	8,420	0,900
17.08.19	24	-	68,21	7,00	63,790	-	-	60,81	6,50	56,330	-	-	7,40	7,460	0,906
18.08.19	24	-	68,44	7,00	65,560	-	-	61,20	6,50	56,080	-	-	7,24	9,480	1,020
19.08.19	24	-	69,81	7,00	103,660	-	-	64,98	6,50	94,590	-	-	4,83	9,070	1,062
20.08.19	24	-	69,34	7,00	71,700	-	-	62,26	6,50	63,680	-	-	7,08	8,020	0,980
21.08.19	24	-	68,45	7,00	66,530	-	-	61,03	6,50	57,000	-	-	7,42	9,530	1,037
22.08.19	24	-	68,87	7,00	68,870	-	-	61,40	6,50	59,500	-	-	7,47	9,370	1,059
Среднее	24,00	-	69,33	7,00	72,101	-	-	62,82	6,50	63,132	-	-	6,51	8,969	0,983
Итого	528,0				1586,220	0,000				1388,910	0,000	0,00		197,310	21,63

Ориентировочно до конца месяца(+)

648,908

568,190

80,718

8,850

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за август 2019 :**

2235,128

1957,100

278,028

30,482864

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.08.19 10:00	15613,860	-	11674,450	-	-	442,083
19.08.19 20:00	16602,170	-	12535,640	-	-	455,741

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0$ 

30,48286 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**

Дата

27 Авг 2019