

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июль 2016**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05196

расходомер VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 17,4

Преобр. давления

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

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, 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				
23.06.16	24	-	18,90	6,00	0,000	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	18,90	0,000	0,000
24.06.16	24	-	19,17	6,00	0,000	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	19,17	0,000	0,000
25.06.16	24	-	19,48	6,00	0,000	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	19,48	0,000	0,000
26.06.16	24	-	19,62	6,00	0,000	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	19,62	0,000	0,000
27.06.16	24	-	19,49	6,00	0,000	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	19,49	0,000	0,000
28.06.16	24	-	56,74	6,00	8,717	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	56,74	8,717	0,494
29.06.16	24	-	60,35	6,00	16,071	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,35	16,071	0,971
30.06.16	24	-	59,98	6,00	15,013	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,98	15,013	0,901
01.07.16	24	-	61,10	6,00	15,008	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,10	15,008	0,918
02.07.16	24	-	61,21	6,00	13,757	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,21	13,757	0,843
03.07.16	24	-	51,30	6,00	13,415	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	51,30	13,415	0,689
04.07.16	24	-	50,99	6,00	14,733	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	50,99	14,733	0,752
05.07.16	24	-	59,73	6,00	14,161	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,73	14,161	0,846
06.07.16	24	-	59,79	6,00	14,894	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,79	14,894	0,891
07.07.16	24	-	61,29	6,00	14,646	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,29	14,646	0,898
08.07.16	24	-	60,33	6,00	13,750	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,33	13,750	0,830
09.07.16	24	-	60,71	6,00	14,941	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,71	14,941	0,908
10.07.16	24	-	63,09	6,00	15,262	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,09	15,262	0,964
11.07.16	24	-	60,85	6,00	15,498	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,85	15,498	0,944
12.07.16	24	-	60,48	6,00	14,341	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,48	14,341	0,868
13.07.16	24	-	61,22	6,00	14,100	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,22	14,100	0,864
14.07.16	24	-	61,43	6,00	14,448	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,43	14,448	0,888
15.07.16	24	-	61,35	6,00	12,955	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,35	12,955	0,795
16.07.16	24	-	61,43	6,00	14,776	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,43	14,776	0,908
17.07.16	24	-	61,57	6,00	15,063	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,57	15,063	0,928
18.07.16	24	-	63,62	6,00	14,654	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,62	14,654	0,933
19.07.16	24	-	63,41	6,00	12,720	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,41	12,720	0,807
20.07.16	24	-	60,31	6,00	14,371	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,31	14,371	0,867
21.07.16	24	-	61,29	6,00	14,584	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,29	14,584	0,894
22.07.16	24	-	61,25	6,00	13,376	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,25	13,376	0,820
Среднее	24,00	-	53,38	6,00	11,842	-	-	0,00	-	-	-	-	53,38	11,842	0,714
Итого	720,0	-			355,253	0,000				0,000	0,000	0,00		355,253	21,42

Ориентировочно до конца месяца(+)

127,984

0,000

127,984

7,92

Корректировка за прошлый месяц (-)

46,643

0,000

46,643

2,973

**Итого за июль 2016 :**

436,594

0,000

436,594

26,366184

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.06.16 01:00	43794,724	-	0,000	-	-	2772,379
23.07.16 04:00	44152,496	-	0,000	-	-	2793,955

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

17,4

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

18,92138 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Договор на по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата **28.07.2016**