

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ 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: $G_{от.ф.} = т/сут$ $G_{гвс.ф.} = т/сут$ $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dТ, 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	-	70,75	6,00	26,346	-	-	56,79	5,00	20,129	-	-	13,96	6,217	0,952
02.08.19	24	-	70,76	6,00	49,285	-	-	56,36	5,00	38,758	-	-	14,41	10,527	1,305
03.08.19	24	-	70,11	6,00	47,240	-	-	55,23	5,00	37,291	-	-	14,89	9,949	1,254
04.08.19	24	-	70,54	6,00	47,355	-	-	55,38	5,00	37,652	-	-	15,16	9,703	1,257
05.08.19	24	-	70,03	6,00	47,414	-	-	55,23	5,00	37,964	-	-	14,80	9,450	1,225
06.08.19	24	-	70,58	6,00	49,708	-	-	56,08	5,00	39,318	-	-	14,49	10,390	1,305
07.08.19	24	-	70,58	6,00	50,950	-	-	56,53	5,00	41,847	-	-	14,05	9,103	1,232
08.08.19	24	-	72,49	6,00	50,471	-	-	57,74	5,00	42,330	-	-	14,75	8,141	1,216
09.08.19	24	-	72,63	6,00	50,919	-	-	58,37	5,00	42,528	-	-	14,27	8,392	1,219
10.08.19	24	-	70,19	6,00	50,622	-	-	56,49	5,00	41,752	-	-	13,70	8,870	1,196
11.08.19	24	-	69,85	6,00	52,189	-	-	56,49	5,00	41,868	-	-	13,36	10,322	1,282
12.08.19	24	-	21,67	9,20	0,000	-	-	21,29	4,60	0,000	-	-	0,38	0,000	0,000
13.08.19	24	-	22,06	9,20	0,000	-	-	21,70	4,60	0,000	-	-	0,36	0,000	0,000
14.08.19	24	-	73,62	6,00	50,836	-	-	59,05	5,00	42,442	-	-	14,57	8,393	1,238
15.08.19	24	-	70,96	6,00	30,659	-	-	57,64	5,00	20,753	-	-	13,32	9,905	0,981
16.08.19	24	-	68,56	6,00	40,357	-	-	55,67	5,00	30,634	-	-	12,89	9,724	1,063
17.08.19	24	-	69,74	6,00	51,948	-	-	56,99	5,00	42,366	-	-	12,75	9,582	1,210
18.08.19	24	-	70,31	6,00	51,640	-	-	56,96	5,00	42,756	-	-	13,35	8,884	1,197
19.08.19	24	-	70,76	6,00	49,285	-	-	56,36	5,00	38,758	-	-	14,41	10,527	1,305
20.08.19	24	-	70,11	6,00	47,240	-	-	55,23	5,00	37,291	-	-	14,89	9,949	1,254
21.08.19	24	-	70,54	6,00	47,355	-	-	55,38	5,00	37,652	-	-	15,16	9,703	1,257
22.08.19	24	-	70,03	6,00	47,414	-	-	55,23	5,00	37,964	-	-	14,80	9,450	1,225
Среднее	24,00	-	66,22	6,29	42,692	-	-	53,28	4,96	34,184	-	-	12,94	8,508	1,099
Итого	528,0				939,234	0,000				752,052	0,000	0,00		187,182	24,17

Ориентировочно до конца месяца(+)

384,232

307,658

76,574

9,887

Корректировка за прошлый месяц (-)

0,000

0,000

0,000

0,000

Итого за август 2019 :

1323,466

1059,710

263,756

34,05583

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
01.08.19 11:00	0,000	-	0,001	-	-	0,230
19.08.19 17:00	887,605	-	717,647	-	-	22,433

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

34,05585 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



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

Дата _____

27 Авг 2019