

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04788

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 25

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

МЕТРАН-55-ДИ

МЕТРАН-55-ДИ

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: $G_{от} \phi. = \tau/\text{сут}$ $G_{гвс} \phi. = \tau/\text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, 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	-		67,58	7,37	96,886	-	44,58	6,64	59,829	-	-	23,00	37,057	3,775	
24.07.19	-		65,44	7,40	99,741	-	43,88	6,66	57,752	-	-	21,55	41,989	3,892	
25.07.19	-		68,87	7,38	98,808	-	44,77	6,65	59,475	-	-	24,10	39,332	4,026	
26.07.19	-		68,68	7,40	96,499	-	44,89	6,66	58,721	-	-	23,79	37,777	3,880	
27.07.19	-		68,33	7,41	89,948	-	44,42	6,66	58,583	-	-	23,91	31,364	3,442	
28.07.19	-		69,26	7,40	95,508	-	45,17	6,66	58,677	-	-	24,08	36,831	3,851	
29.07.19	-		69,86	7,40	97,046	-	45,31	6,66	58,469	-	-	24,55	38,577	4,012	
30.07.19	-		58,85	7,38	103,706	-	41,62	6,66	57,702	-	-	17,23	46,004	3,622	
31.07.19	-		51,28	7,38	109,738	-	36,39	6,66	56,462	-	-	14,90	53,276	3,516	
01.08.19	-		68,39	7,34	100,693	-	43,66	6,62	57,787	-	-	24,72	42,905	4,245	
02.08.19	-		68,43	7,43	95,836	-	42,69	6,70	53,180	-	-	25,74	42,656	4,173	
03.08.19	-		67,51	7,47	88,948	-	40,95	6,74	49,638	-	-	26,56	39,310	3,869	
04.08.19	-		68,33	7,45	97,026	-	41,66	6,73	49,790	-	-	26,66	47,236	4,437	
05.08.19	-		67,78	7,38	94,424	-	41,48	6,67	48,914	-	-	26,29	45,509	4,259	
06.08.19	-		68,29	7,35	94,948	-	42,34	6,64	51,610	-	-	25,95	43,338	4,186	
07.08.19	-		68,49	7,36	101,508	-	43,30	6,64	56,664	-	-	25,19	44,844	4,378	
08.08.19	-		70,09	7,36	102,413	-	44,46	6,64	57,119	-	-	25,63	45,294	4,509	
09.08.19	-		70,25	7,37	94,948	-	44,18	6,64	56,779	-	-	26,08	38,169	4,042	
10.08.19	-		67,79	7,38	97,160	-	43,25	6,65	55,899	-	-	24,55	41,261	4,058	
11.08.19	-		67,61	7,36	101,411	-	43,60	6,64	55,824	-	-	24,01	45,587	4,307	
12.08.19	-		69,61	7,38	98,135	-	43,93	6,66	55,301	-	-	25,68	42,835	4,280	
13.08.19	-		71,75	7,21	95,038	-	44,71	6,51	52,938	-	-	27,05	42,100	4,322	
14.08.19	-		71,23	7,21	92,544	-	43,99	6,52	52,297	-	-	27,24	40,247	4,167	
15.08.19	-		67,54	7,22	100,219	-	44,20	6,52	57,798	-	-	23,34	42,421	4,102	
16.08.19	-		65,72	6,49	126,861	-	48,07	5,84	83,957	-	-	17,65	42,904	4,186	
17.08.19	-		67,31	6,29	135,223	-	50,16	5,65	97,546	-	-	17,15	37,676	4,084	
18.08.19	-		67,75	6,16	139,574	-	50,79	5,52	98,078	-	-	16,96	41,496	4,342	
19.08.19	-		70,25	7,37	94,948	-	44,18	6,64	56,779	-	-	26,08	38,169	4,042	
20.08.19	-		67,79	7,38	97,160	-	43,25	6,65	55,899	-	-	24,55	41,261	4,058	
21.08.19	-		67,61	7,36	101,411	-	43,60	6,64	55,824	-	-	24,01	45,587	4,307	
22.08.19	-		69,61	7,38	98,135	-	43,93	6,66	55,301	-	-	25,68	42,835	4,280	
Среднее	-	-	67,65	7,27	101,175	-	43,98	6,55	59,374	-	-	23,67	41,801	4,085	
Итого	0,0				3136,438	0,000			1840,596	0,000	0,00		1295,842	126,65	

Ориентировочно до конца месяца (+) 910,579 534,367 376,212 36,769
 Корректировка за прошлый месяц (-) 896,476 489,601 406,875 36,810
Итого за август 2019 : 3150,541 1885,362 1265,179 126,60579

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
29.07.19 09:00	46644,867	-	20935,243	-	-	2145,928
19.08.19 16:00	48868,548	-	22243,773	-	-	2234,371

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $\phi_{хв} = 0$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета126,6058 Гкал
ГкалГлавный 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