

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-2, СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 26961

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

0,05

0,05

Gmax

50

50

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

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= 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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	20,0	70,15	-	240,036	-	19,8	46,52	-	238,154	-	23,63	1,882	0,00	-	0,00	5,570
24.11.19	24	20,4	72,63	-	244,367	-	20,2	47,85	-	242,529	-	24,78	1,838	0,00	-	0,00	5,936
25.11.19	24	20,5	73,07	-	245,676	-	20,3	48,15	-	243,920	-	24,92	1,756	0,00	-	0,00	6,000
26.11.19	24	20,9	73,61	-	250,666	-	20,7	48,94	-	248,900	-	24,68	1,766	0,00	-	0,00	6,063
27.11.19	24	21,5	72,06	-	257,632	-	21,4	48,89	-	256,344	-	23,18	1,288	0,00	-	0,00	5,857
28.11.19	24	21,6	70,14	-	259,440	-	21,5	48,35	-	258,389	-	21,79	1,051	0,00	-	0,00	5,552
29.11.19	24	21,1	70,12	-	252,748	-	21,0	48,22	-	251,670	-	21,90	1,078	0,00	-	0,00	5,437
30.11.19	24	21,0	70,00	-	252,196	-	20,9	48,14	-	251,362	-	21,86	0,834	0,00	-	0,00	5,416
01.12.19	24	21,0	70,79	-	251,778	-	20,9	48,34	-	250,873	-	22,45	0,905	0,00	-	0,00	5,549
02.12.19	24	21,0	70,96	-	251,533	-	20,9	48,53	-	250,509	-	22,43	0,960	0,00	-	0,00	5,538
03.12.19	24	20,9	70,59	-	251,325	-	20,9	48,16	-	250,365	-	22,43	0,960	0,00	-	0,00	5,535
04.12.19	24	21,0	70,47	-	251,906	-	20,9	48,35	-	250,939	-	22,12	0,967	0,00	-	0,00	5,472
05.12.19	24	21,0	69,88	-	251,466	-	20,9	48,47	-	250,898	-	21,41	0,568	0,00	-	0,00	5,290
06.12.19	24	20,9	67,28	-	250,658	-	20,9	47,35	-	250,326	-	19,93	0,332	0,00	-	0,00	4,915
07.12.19	24	20,8	67,14	-	249,607	-	20,8	47,28	-	249,195	-	19,87	0,412	0,00	-	0,00	4,881
08.12.19	24	20,5	68,08	-	246,369	-	20,5	47,49	-	245,661	-	20,59	0,708	0,00	-	0,00	4,989
09.12.19	24	20,7	70,67	-	248,168	-	20,6	48,89	-	247,401	-	21,78	0,767	0,00	-	0,00	5,307
10.12.19	24	20,5	70,38	-	245,913	-	20,4	48,81	-	245,118	-	21,58	0,795	0,00	-	0,00	5,211
11.12.19	24	20,4	68,82	-	244,799	-	20,3	47,23	-	243,984	-	21,59	0,815	0,00	-	0,00	5,195
12.12.19	24	20,7	69,66	-	248,233	-	20,6	47,81	-	247,547	-	21,85	0,686	0,00	-	0,00	5,328
13.12.19	24	21,0	68,86	-	251,802	-	20,9	47,69	-	251,318	-	21,17	0,484	0,00	-	0,00	5,239
14.12.19	24	21,1	68,13	-	253,117	-	21,1	47,56	-	252,619	-	20,57	0,498	0,00	-	0,00	5,121
15.12.19	24	21,1	68,12	-	253,058	-	21,0	47,91	-	251,457	-	20,22	1,601	0,00	-	0,00	5,034
16.12.19	24	21,0	67,30	-	252,192	-	20,8	47,73	-	250,108	-	19,57	2,084	0,00	-	0,00	4,867
17.12.19	24	20,9	67,57	-	250,947	-	20,9	47,35	-	250,649	-	20,22	0,298	0,00	-	0,00	4,992
18.12.19	24	20,9	66,58	-	251,226	-	20,9	46,92	-	251,022	-	19,66	0,204	0,00	-	0,00	4,864
19.12.19	24	20,7	61,63	-	248,566	-	20,8	43,81	-	249,109	-	17,83	-0,543	0,00	-	0,00	4,361
20.12.19	24	20,4	63,58	-	244,560	-	20,4	44,70	-	244,801	-	18,89	-0,241	0,00	-	0,00	4,555
21.12.19	24	20,3	60,70	-	243,795	-	20,4	43,22	-	244,281	-	17,49	-0,486	0,00	-	0,00	4,210
22.12.19	24	20,3	57,40	-	243,401	-	20,3	41,57	-	244,134	-	15,83	-0,733	0,00	-	0,00	3,816
Среднее	24,00	20,8	68,55	-	249,573	-	20,7	47,34	-	248,786	-	21,21	0,787	-	-	-	5,203
Итого	720,0				7487,181	0,000				7463,583	0,000		23,598	0,00	0,00	0,00	156,10

Ориентировочно до конца месяца (+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

7487,181

7463,583

23,598

156,10

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
17.04.15 14:00	176722,218	-	174415,750	-	0,000	-	3599,223	
17.04.15 14:00	176722,218	-	174415,750	-	0,000	-	3599,223	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

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

156,10 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



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