

Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502-5
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65382

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр. цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxv)$ **лето:**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: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.10.19	24	-	51,13	-	204,852	-	38,33	-	201,354	-	12,80	3,498	-	-	-	2,771	
02.10.19	24	-	52,55	-	203,890	-	38,85	-	201,224	-	13,70	2,666	-	-	-	2,912	
03.10.19	24	-	56,06	-	204,552	-	40,97	-	202,264	-	15,10	2,288	-	-	-	3,196	
04.10.19	24	-	59,89	-	206,680	-	42,70	-	205,938	-	17,19	0,742	-	-	-	3,599	
05.10.19	24	-	62,60	-	197,232	-	43,97	-	196,504	-	18,63	0,728	-	-	-	3,723	
06.10.19	24	-	63,51	-	210,913	-	44,60	-	209,963	-	18,92	0,950	-	-	-	4,048	
07.10.19	24	-	64,07	-	211,444	-	44,87	-	210,442	-	19,20	1,002	-	-	-	4,121	
08.10.19	24	-	64,35	-	211,973	-	45,06	-	211,405	-	19,29	0,568	-	-	-	4,132	
09.10.19	24	-	61,35	-	210,383	-	43,60	-	209,931	-	17,76	0,452	-	-	-	3,771	
10.10.19	24	-	58,36	-	209,933	-	41,91	-	209,141	-	16,45	0,792	-	-	-	3,504	
11.10.19	24	-	61,60	-	208,434	-	43,36	-	208,681	-	18,24	-0,246	-	-	-	3,819	
12.10.19	24	-	56,13	-	208,496	-	41,03	-	208,928	-	15,10	-0,432	-	-	-	3,163	
13.10.19	24	-	53,18	-	209,157	-	39,58	-	208,922	-	13,60	0,235	-	-	-	2,872	
14.10.19	24	-	52,47	-	209,060	-	39,03	-	208,498	-	13,44	0,562	-	-	-	2,848	
15.10.19	24	-	56,40	-	208,728	-	40,44	-	208,364	-	15,96	0,363	-	-	-	3,363	
16.10.19	24	-	61,31	-	205,970	-	42,82	-	205,905	-	18,49	0,065	-	-	-	3,834	
17.10.19	24	-	59,47	-	199,040	-	41,82	-	197,824	-	17,65	1,217	-	-	-	3,583	
18.10.19	24	-	55,71	-	5,456	-	38,79	-	6,077	-	16,93	-0,622	-	-	-	7,165	
19.10.19	24	-	46,56	-	145,587	-	34,47	-	144,857	-	12,09	0,730	-	-	-	4,754	
20.10.19	24	-	54,07	-	205,517	-	38,81	-	205,491	-	15,26	0,026	-	-	-	3,154	
21.10.19	24	-	53,33	-	205,155	-	38,90	-	205,281	-	14,44	-0,126	-	-	-	2,978	
22.10.19	24	-	57,34	-	194,402	-	41,14	-	193,666	-	16,20	0,736	-	-	-	3,681	
Среднее	24,00	-	57,34	-	194,402	-	41,14	-	193,666	-	16,20	0,736	-	-	-	3,681	
Итого	528,0				4276,854	0,000			4260,659	0,000		16,195		0,00	0,00	0,00	80,99

Ориентировочно до конца месяца(+) 1749,622 1742,997 6,625 33,132
 Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за октябрь 2019 : 6026,475 6003,656 22,820 114,12

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
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

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

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 114,12 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

