

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

TCO: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 38, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 202704

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 мм
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 ТСП-Н

Tхв = 0
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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 ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV, м.куб	Q, Гкал	
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал					
23.10.19	-	-	66,14	8,35	38,500	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,14	38,500	2,550	
24.10.19	-	-	64,58	8,34	41,990	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,58	41,990	2,712	
25.10.19	-	-	64,06	8,35	39,560	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,06	39,560	2,536	
26.10.19	-	-	64,48	8,36	39,250	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,48	39,250	2,532	
27.10.19	-	-	63,76	8,31	46,220	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,76	46,220	2,950	
28.10.19	-	-	65,53	8,34	40,550	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,53	40,550	2,662	
29.10.19	-	-	67,15	8,35	40,260	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	67,15	40,260	2,707	
30.10.19	-	-	65,48	8,34	42,100	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,48	42,100	2,759	
31.10.19	-	-	65,36	8,36	41,610	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,36	41,610	2,723	
01.11.19	-	-	65,55	8,34	45,490	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,55	45,490	2,983	
02.11.19	-	-	65,43	8,35	40,150	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,43	40,150	2,628	
03.11.19	-	-	65,85	8,31	47,380	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,85	47,380	3,122	
04.11.19	-	-	65,40	8,33	41,960	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,40	41,960	2,748	
05.11.19	-	-	65,02	8,33	42,070	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,02	42,070	2,737	
06.11.19	-	-	65,66	8,31	47,790	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,66	47,790	3,142	
07.11.19	-	-	65,63	8,32	41,820	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,63	41,820	2,745	
08.11.19	-	-	65,90	8,31	45,060	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,90	45,060	2,970	
09.11.19	-	-	66,22	8,24	48,780	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	66,22	48,780	3,233	
10.11.19	-	-	65,91	8,30	40,510	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,91	40,510	2,673	
11.11.19	-	-	65,43	8,32	40,730	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,43	40,730	2,667	
12.11.19	-	-	65,07	8,31	42,280	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,07	42,280	2,752	
13.11.19	-	-	65,04	8,31	41,050	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,04	41,050	2,673	
14.11.19	-	-	64,88	8,32	41,760	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,88	41,760	2,710	
15.11.19	-	-	65,09	8,31	45,310	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,09	45,310	2,952	
16.11.19	-	-	65,61	8,28	50,300	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,61	50,300	3,303	
17.11.19	-	-	65,35	8,32	41,060	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,35	41,060	2,687	
18.11.19	-	-	64,83	8,31	40,880	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,83	40,880	2,649	
19.11.19	-	-	65,47	8,32	42,660	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,47	42,660	2,795	
20.11.19	-	-	65,47	8,32	42,660	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,47	42,660	2,795	
21.11.19	-	-	65,47	8,32	42,660	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,47	42,660	2,795	
22.11.19	-	-	65,47	8,32	42,660	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,47	42,660	2,795	
Среднее	-	-	65,47	8,32	42,660	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,47	42,660	2,795	
Итого	0,0	-	-	-	1322,449	0,000	-	-	-	-	-	-	65,47	42,660	2,795	
												0,00	0,000	0,00	1322,449	86,65

Ориентировочно до конца месяца(+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 : 294,261 1028,188

0,000 0,000 294,261 19,956
 0,000 1028,188 66,692321

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 03:00	4607,040	-	0,000	-	-	306,824
20.11.19 23:00	5840,870	-	0,000	-	-	387,659

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

66,69232 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

