

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 40-1, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 36564

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Tхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - hхв)$ 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					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						
23.10.19	24	11,3	53,02	-	217,434	-	11,3	38,73	-	217,509	-	14,30	-0,076	-	-	-	3,124
24.10.19	24	11,3	53,03	-	216,800	-	11,3	38,75	-	216,815	-	14,28	-0,015	-	-	-	3,112
25.10.19	24	11,3	53,04	-	216,962	-	11,2	38,75	-	215,619	-	14,29	1,343	-	-	-	3,170
26.10.19	24	11,3	53,25	-	217,053	-	11,3	39,16	-	217,212	-	14,09	-0,159	-	-	-	3,073
27.10.19	24	11,7	54,88	-	225,122	-	11,7	39,70	-	225,160	-	15,18	-0,037	-	-	-	3,434
28.10.19	24	10,2	60,39	-	196,533	-	10,2	40,58	-	196,433	-	19,81	0,100	-	-	-	3,910
29.10.19	24	9,2	66,64	-	176,994	-	9,2	41,57	-	176,969	-	25,07	0,024	-	-	-	4,451
30.10.19	24	9,1	69,53	-	175,104	-	9,1	41,99	-	175,088	-	27,54	0,016	-	-	-	4,837
31.10.19	24	9,0	69,77	-	172,233	-	9,0	41,60	-	172,514	-	28,16	-0,281	-	-	-	4,869
01.11.19	24	9,0	68,64	-	172,232	-	9,0	41,22	-	172,491	-	27,42	-0,259	-	-	-	4,743
02.11.19	24	9,1	68,22	-	174,979	-	9,1	41,23	-	175,528	-	26,98	-0,549	-	-	-	4,735
03.11.19	24	9,2	65,76	-	176,751	-	9,2	40,55	-	177,143	-	25,21	-0,392	-	-	-	4,468
04.11.19	24	9,3	64,44	-	179,249	-	9,4	40,26	-	179,536	-	24,18	-0,287	-	-	-	4,348
05.11.19	24	9,2	66,83	-	177,342	-	9,2	40,83	-	177,527	-	26,00	-0,185	-	-	-	4,623
06.11.19	24	9,1	67,33	-	175,410	-	9,1	40,99	-	175,626	-	26,33	-0,216	-	-	-	4,632
07.11.19	24	9,0	68,88	-	173,606	-	9,1	41,07	-	173,860	-	27,82	-0,254	-	-	-	4,842
08.11.19	24	9,1	68,57	-	175,467	-	9,2	41,06	-	175,821	-	27,51	-0,355	-	-	-	4,840
09.11.19	24	9,2	66,23	-	177,554	-	9,3	40,76	-	177,970	-	25,48	-0,417	-	-	-	4,536
10.11.19	24	9,4	60,25	-	180,951	-	9,5	39,25	-	181,530	-	20,99	-0,578	-	-	-	3,811
11.11.19	24	9,4	57,80	-	181,438	-	9,5	38,44	-	182,154	-	19,36	-0,717	-	-	-	3,525
12.11.19	24	9,4	59,10	-	180,684	-	9,5	38,61	-	181,545	-	20,49	-0,861	-	-	-	3,715
13.11.19	24	9,5	58,66	-	182,626	-	9,5	38,50	-	183,346	-	20,16	-0,719	-	-	-	3,693
14.11.19	24	9,6	55,47	-	184,397	-	9,6	37,59	-	185,218	-	17,88	-0,822	-	-	-	3,309
15.11.19	24	9,6	56,15	-	183,952	-	9,6	37,70	-	184,739	-	18,45	-0,788	-	-	-	3,406
16.11.19	24	9,5	61,03	-	183,259	-	9,6	39,46	-	184,044	-	21,57	-0,785	-	-	-	3,965
17.11.19	24	9,5	60,85	-	183,033	-	9,6	39,64	-	183,947	-	21,21	-0,914	-	-	-	3,895
18.11.19	24	9,6	59,69	-	183,471	-	9,6	39,32	-	184,553	-	20,37	-1,082	-	-	-	3,749
19.11.19	24	9,6	59,68	-	183,388	-	9,6	39,26	-	184,363	-	20,42	-0,975	-	-	-	3,757
20.11.19	24	9,5	60,87	-	182,491	-	9,6	39,17	-	183,468	-	21,70	-0,977	-	-	-	3,973
21.11.19	24	9,5	63,44	-	181,970	-	9,5	40,08	-	182,939	-	23,36	-0,970	-	-	-	4,264
22.11.19	24	9,7	61,71	-	186,283	-	9,7	39,86	-	186,689	-	21,85	-0,406	-	-	-	4,027
Среднее	24,00	9,7	61,71	-	186,283	-	9,7	39,86	-	186,689	-	21,85	-0,406	-	-	-	4,027
Итого	744,0				5774,766	0,000				5787,357	0,000						124,84

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1926,438

3848,328

1926,935

3860,422

-0,497

-12,094

32,94

91,90

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
14.04.15 04:00	136245,463	-	63028,144	-	-	-	-	-
14.04.15 04:00	136245,463	-	63028,144	-	-	-	6239,315	6239,315

Время аварийных ситуаций:

-0,03 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0

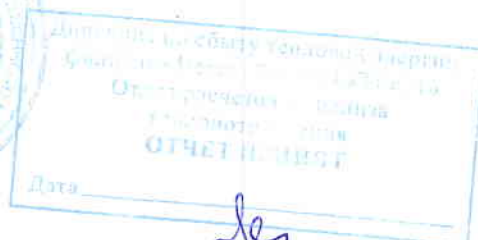
Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

91,90 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Handwritten signature

27.11.2019