

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 32-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
сцо

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 211186

Подающий тр. расходомер
 Обратн.тр. ПРЭМ 50 мм
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40 мм
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 мм
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н

Тхв = 0
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 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					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						
23.11.19	24	-	71,11	9,22	314,110	-	-	49,55	6,36	308,190	-	21,56	5,920	-	-	-	7,079
24.11.19	24	-	71,83	9,21	317,310	-	-	49,96	6,28	311,210	-	21,87	6,100	-	-	-	7,257
25.11.19	24	-	72,46	9,22	311,350	-	-	49,86	6,26	305,470	-	22,60	5,880	-	-	-	7,344
26.11.19	24	-	72,82	9,22	309,320	-	-	50,14	6,21	303,440	-	22,68	5,880	-	-	-	7,322
27.11.19	24	-	70,33	9,22	311,500	-	-	49,60	6,19	305,550	-	20,73	5,950	-	-	-	6,763
28.11.19	24	-	69,00	9,22	311,410	-	-	49,22	6,22	305,370	-	19,78	6,040	-	-	-	6,468
29.11.19	24	-	69,01	9,23	310,340	-	-	49,31	6,25	304,140	-	19,70	6,200	-	-	-	6,431
30.11.19	24	-	68,99	9,22	311,840	-	-	49,39	6,23	305,790	-	19,60	6,050	-	-	-	6,421
01.12.19	24	-	70,09	9,22	311,200	-	-	49,63	6,25	305,260	-	20,46	5,940	-	-	-	6,671
02.12.19	24	-	70,94	9,22	310,620	-	-	50,19	6,25	304,690	-	20,75	5,930	-	-	-	6,671
03.12.19	24	-	70,94	9,22	310,030	-	-	50,16	6,26	304,150	-	20,78	5,880	-	-	-	6,752
04.12.19	24	-	69,11	9,22	310,680	-	-	49,50	6,25	304,790	-	19,61	5,890	-	-	-	6,752
05.12.19	24	-	66,14	9,22	311,080	-	-	48,44	6,25	305,060	-	17,70	6,020	-	-	-	6,397
06.12.19	24	-	65,73	9,22	310,480	-	-	48,20	6,26	304,670	-	17,53	5,810	-	-	-	5,810
07.12.19	24	-	67,95	9,22	309,840	-	-	49,33	6,27	304,020	-	18,62	5,820	-	-	-	5,734
08.12.19	24	-	68,96	9,22	308,440	-	-	49,65	6,30	302,600	-	19,31	5,840	-	-	-	6,065
09.12.19	24	-	68,96	9,21	309,460	-	-	49,78	6,27	303,590	-	19,18	5,870	-	-	-	6,255
10.12.19	24	-	68,97	9,22	309,300	-	-	49,79	6,29	303,460	-	19,18	5,870	-	-	-	6,243
11.12.19	24	-	68,96	9,22	307,440	-	-	49,15	6,32	301,770	-	19,81	5,670	-	-	-	6,237
12.12.19	24	-	68,99	9,22	309,190	-	-	49,12	6,29	303,420	-	19,87	5,770	-	-	-	6,380
13.12.19	24	-	67,71	9,21	310,870	-	-	48,82	6,25	305,090	-	18,89	5,780	-	-	-	6,437
14.12.19	24	-	67,07	9,21	311,380	-	-	48,67	6,25	305,670	-	18,40	5,710	-	-	-	6,167
15.12.19	24	-	67,08	9,21	311,270	-	-	48,77	6,25	305,590	-	18,31	5,680	-	-	-	6,018
16.12.19	24	-	67,01	9,22	310,690	-	-	48,77	6,28	304,990	-	18,24	5,700	-	-	-	5,990
17.12.19	24	-	66,92	9,22	310,460	-	-	48,70	6,28	304,440	-	18,22	6,020	-	-	-	5,956
18.12.19	24	-	65,81	9,22	310,730	-	-	48,40	6,28	304,940	-	17,41	5,790	-	-	-	5,963
19.12.19	24	-	67,29	9,22	311,170	-	-	48,95	6,26	305,370	-	18,34	5,800	-	-	-	5,701
20.12.19	24	-	68,70	9,23	309,010	-	-	49,45	6,29	303,220	-	19,25	5,790	-	-	-	6,005
21.12.19	24	-	67,67	9,23	308,380	-	-	49,07	6,31	302,670	-	18,60	5,710	-	-	-	6,246
22.12.19	24	-	66,86	9,23	307,670	-	-	48,81	6,33	301,940	-	18,05	5,730	-	-	-	6,029
Среднее	24,00	-	68,78	9,22	310,552	-	-	49,28	6,27	304,685	-	19,50	5,867	-	-	-	6,358
Итого	720,0	-	-	-	9316,570	0,000	-	-	-	9140,560	0,000	-	176,010	0,00	0,00	0,00	190,74

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

Итого за декабрь 2019 :

9316,570

9140,560

176,010

190,74

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
23.11.19 01:00	80371,140	-	78730,160	-	-	-	-	-
23.12.19 12:00	89828,070	-	88008,340	-	-	-	1329,225	1522,571

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0

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

190,74 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

