

# 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, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:  
 Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

Подающий тр. расходомер  
 Обратн.тр. ПРЭМ 40  
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50  
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 0

Преобр. давления

22,5

КТПТР-05

22,5

КТПТР-05

36

КТПТР-05

15

КТПТР-05

КРТ-9

КРТ-9

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=

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	31,6	55,36	10,30	170,510	-	31,4	42,44	5,60	169,710	-	12,92	0,800	-	-	-	2,249
24.10.19	24	31,6	52,50	10,30	170,540	-	31,4	40,88	5,60	169,820	-	11,62	0,720	-	-	-	2,024
25.10.19	24	31,6	51,81	10,30	170,580	-	31,4	40,93	5,60	169,630	-	10,88	0,950	-	-	-	1,909
26.10.19	24	31,6	52,38	10,30	170,530	-	31,4	40,77	5,60	169,820	-	11,61	0,710	-	-	-	2,020
27.10.19	24	31,5	51,76	10,30	170,330	-	31,4	40,07	5,60	169,580	-	11,69	0,750	-	-	-	2,033
28.10.19	24	31,4	59,24	10,30	169,390	-	31,2	43,67	5,60	168,530	-	15,57	0,860	-	-	-	2,684
29.10.19	24	31,1	61,95	10,30	167,910	-	30,9	44,64	5,60	167,040	-	17,31	0,870	-	-	-	2,952
30.10.19	24	30,1	64,26	10,30	162,750	-	30,0	45,18	5,60	161,850	-	19,08	0,900	-	-	-	3,156
31.10.19	24	29,2	65,79	10,30	157,690	-	29,0	45,64	5,60	156,850	-	20,15	0,840	-	-	-	3,225
01.11.19	24	30,1	66,47	10,30	162,350	-	29,9	46,59	5,60	161,470	-	19,88	0,880	-	-	-	3,279
02.11.19	24	31,0	66,53	10,30	167,220	-	30,8	46,97	5,60	166,330	-	19,56	0,890	-	-	-	3,322
03.11.19	24	30,9	63,60	10,30	166,850	-	30,7	45,79	5,60	165,930	-	17,81	0,920	-	-	-	3,026
04.11.19	24	30,6	63,00	10,30	165,350	-	30,4	45,19	5,60	164,420	-	17,81	0,930	-	-	-	2,997
05.11.19	24	30,7	62,08	10,30	165,620	-	30,5	44,55	5,60	164,810	-	17,53	0,810	-	-	-	2,949
06.11.19	24	30,7	63,83	10,30	166,010	-	30,6	45,54	5,60	165,130	-	18,29	0,880	-	-	-	3,088
07.11.19	24	30,6	64,20	10,30	165,330	-	30,4	45,15	5,60	164,410	-	19,05	0,920	-	-	-	3,203
08.11.19	24	30,7	65,03	10,30	165,700	-	30,5	45,48	5,60	164,750	-	19,55	0,950	-	-	-	3,292
09.11.19	24	30,9	64,70	10,30	166,630	-	30,7	45,83	5,60	165,700	-	18,87	0,930	-	-	-	3,198
10.11.19	24	30,8	58,52	10,30	166,230	-	30,6	43,05	5,60	165,400	-	15,47	0,830	-	-	-	2,617
11.11.19	24	30,5	58,69	10,30	164,820	-	30,4	43,30	5,60	163,990	-	15,39	0,830	-	-	-	2,585
12.11.19	24	30,6	58,98	10,30	165,150	-	30,4	43,01	5,60	164,260	-	15,97	0,890	-	-	-	2,686
13.11.19	24	30,7	61,19	10,30	165,850	-	30,6	44,42	5,60	165,010	-	16,77	0,840	-	-	-	2,829
14.11.19	24	30,7	58,28	10,30	165,610	-	30,5	43,35	5,60	164,780	-	14,93	0,830	-	-	-	2,518
15.11.19	24	30,6	53,93	10,30	165,070	-	30,4	40,68	5,60	164,300	-	13,25	0,770	-	-	-	2,227
16.11.19	24	30,7	59,19	10,30	165,920	-	30,6	43,38	5,60	165,160	-	15,81	0,760	-	-	-	2,665
17.11.19	24	30,7	59,51	10,30	165,800	-	30,6	43,46	5,60	164,990	-	16,05	0,810	-	-	-	2,708
18.11.19	24	30,5	59,63	10,30	164,810	-	30,4	43,75	5,60	163,940	-	15,88	0,870	-	-	-	2,663
19.11.19	24	30,6	56,94	10,30	165,150	-	30,4	42,13	5,60	164,370	-	14,81	0,780	-	-	-	2,491
20.11.19	24	30,4	60,39	10,30	164,170	-	30,2	43,72	5,60	163,280	-	16,67	0,890	-	-	-	2,787
21.11.19	24	30,2	63,20	10,30	163,010	-	30,0	45,09	5,60	162,150	-	18,11	0,860	-	-	-	3,000
22.11.19	24	30,8	60,10	10,30	166,096	-	30,6	43,82	5,60	165,247	-	16,28	0,849	-	-	-	2,746
Среднее	24,00	30,8	60,10	10,30	166,096	-	30,6	43,82	5,60	165,247	-	16,28	0,849	-	-	-	2,746
Итого	744,0				5148,976	0,000				5122,657	0,000		26,319	0,00	0,00	0,00	85,13

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1439,938

3709,038

1433,293

3689,364

6,644

19,675

21,55

63,58

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
23.10.19 05:00	80382,000	-	78912,710	-	-	-	-	-
22.11.19 12:00	85410,830	-	83915,760	-	-	-	1722,621	-
							1806,085	-

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

63,58 Гкал

Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

