

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215582

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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

22,5

22,5

6

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 ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.19	-	69,32	8,22	236,350	-	65,90	7,51	214,010	-	-	3,42	22,340	2,283		
24.10.19	-	67,64	8,22	236,240	-	64,47	7,51	213,230	-	-	3,17	23,010	2,237		
25.10.19	-	67,01	8,21	233,830	-	63,75	7,52	212,710	-	-	3,26	21,120	2,111		
26.10.19	-	67,69	8,22	237,230	-	64,45	7,51	213,860	-	-	3,24	23,370	2,281		
27.10.19	-	66,38	8,20	235,220	-	63,31	7,53	210,390	-	-	3,07	24,830	2,296		
28.10.19	-	68,83	8,23	228,550	-	65,28	7,59	205,540	-	-	3,55	23,010	2,314		
29.10.19	-	72,39	4,86	123,600	-	68,89	4,56	110,330	-	-	3,50	13,270	1,394		
30.10.19	-	70,97	8,21	222,080	-	67,89	7,63	197,160	-	-	3,08	24,920	2,377		
31.10.19	-	68,92	8,26	219,120	-	65,61	7,70	194,750	-	-	3,31	24,370	2,325		
01.11.19	-	68,91	8,24	217,520	-	65,52	7,69	194,460	-	-	3,39	23,060	2,248		
02.11.19	-	68,91	8,23	221,930	-	65,53	7,66	197,390	-	-	3,38	24,540	2,362		
03.11.19	-	68,95	8,23	222,950	-	65,32	7,64	199,160	-	-	3,63	23,790	2,368		
04.11.19	-	69,72	8,19	228,520	-	66,12	7,58	203,200	-	-	3,60	25,320	2,500		
05.11.19	-	69,27	8,24	223,640	-	65,53	7,66	200,050	-	-	3,74	23,590	2,385		
06.11.19	-	68,46	8,23	223,470	-	64,78	7,66	198,310	-	-	3,68	25,160	2,456		
07.11.19	-	68,89	8,23	220,290	-	65,06	7,68	197,220	-	-	3,83	23,070	2,347		
08.11.19	-	68,88	8,23	222,530	-	65,12	7,66	198,720	-	-	3,76	23,810	2,390		
09.11.19	-	68,95	8,20	225,660	-	65,22	7,60	202,080	-	-	3,73	23,580	2,378		
10.11.19	-	68,98	8,04	242,370	-	65,65	7,32	214,810	-	-	3,33	27,560	2,619		
11.11.19	-	68,76	8,23	196,700	-	64,65	7,79	174,990	-	-	4,11	21,710	2,214		
12.11.19	-	68,18	8,28	168,550	-	63,41	8,06	145,210	-	-	4,77	23,340	2,288		
13.11.19	-	67,52	8,29	169,140	-	62,84	8,05	146,290	-	-	4,68	22,850	2,228		
14.11.19	-	67,61	8,29	170,760	-	62,90	8,05	147,090	-	-	4,71	23,670	2,293		
15.11.19	-	67,43	8,29	165,020	-	62,65	8,07	143,410	-	-	4,78	21,610	2,145		
16.11.19	-	67,52	8,28	166,250	-	62,83	8,08	142,060	-	-	4,69	24,190	2,301		
17.11.19	-	67,48	8,29	172,370	-	62,91	8,06	144,030	-	-	4,57	28,340	2,569		
18.11.19	-	67,74	8,29	164,350	-	63,03	8,07	141,770	-	-	4,71	22,580	2,198		
19.11.19	-	67,12	8,28	164,700	-	62,43	8,07	141,420	-	-	4,69	23,280	2,227		
20.11.19	-	67,61	8,30	164,820	-	62,79	8,10	140,990	-	-	4,82	23,830	2,292		
21.11.19	-	68,48	8,12	204,268	-	64,62	7,64	180,850	-	-	3,87	23,418	2,291		
22.11.19	-	68,48	8,12	204,268	-	64,62	7,64	180,850	-	-	3,87	23,418	2,291		
Среднее	-	68,48	8,12	204,268	-	64,62	7,64	180,850	-	-	3,87	23,418	2,291		
Итого	0,0			6332,295	0,000			5606,339	0,000	0,00		725,956	71,01		

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1980,228

4352,067

1785,471

3820,868

194,757

531,199

19,470

51,537103

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	44825,400	-	33255,330	-	-	1054,745
21.11.19 02:00	50733,830	-	38485,160	-	-	1121,095

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

51,5371 Гкал

Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

