

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 23-1, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ТВ7-01 № 12001524

расходомер  
 Подающий тр. Питерфлоу РС 50 mm  
 Обратн.тр. Питерфлоу РС 50 mm

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

72

72

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 0

Преобр. давления

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} =$   $Q_{вент.} =$   $Q_{тех.пот.} =$   $Q_{гвс} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} =$   $Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} =$   $G_{вент.} =$   $G_{тех.пот.} =$   $G_{гвс} =$   $G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки:  $G_{от.ф.} =$  т/сут  $G_{гвс.ф.} =$  т/сут  $Q_{от.ф.} =$  Гкал/мес  $Q_{от.ср.ф.} =$  Гкал/сутКонстантные 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						
01.11.19	24	12,0	69,17	8,80	206,866	-	11,9	46,15	6,50	206,126	-	23,02	0,740	0,00	0,00	0,00	4,808
02.11.19	24	12,2	67,91	8,80	211,611	-	12,2	45,69	6,50	211,143	-	22,22	0,468	0,00	0,00	0,00	4,736
03.11.19	24	12,4	66,34	8,80	214,186	-	12,4	45,23	6,50	213,685	-	21,10	0,501	0,00	0,00	0,00	4,555
04.11.19	24	12,6	63,19	8,80	217,489	-	12,6	44,13	6,50	216,966	-	19,06	0,524	0,00	0,00	0,00	4,180
05.11.19	24	12,6	59,97	8,80	217,157	-	12,5	41,91	6,50	216,656	-	18,06	0,501	0,00	0,00	0,00	3,955
06.11.19	24	12,4	63,08	8,80	213,747	-	12,3	43,37	6,50	213,273	-	19,71	0,474	0,00	0,00	0,00	4,245
07.11.19	24	12,2	64,94	8,80	211,045	-	12,2	43,43	6,50	210,494	-	21,51	0,550	0,00	0,00	0,00	4,575
08.11.19	24	12,3	67,33	8,80	212,924	-	12,3	44,43	6,50	212,506	-	22,90	0,418	0,00	0,00	0,00	4,907
09.11.19	24	12,6	63,24	8,80	218,228	-	12,6	43,32	6,50	217,757	-	19,92	0,470	0,00	0,00	0,00	4,379
10.11.19	24	12,8	56,24	8,80	220,523	-	12,7	40,37	6,50	220,080	-	15,87	0,443	0,00	0,00	0,00	3,528
11.11.19	24	12,6	54,29	8,80	218,051	-	12,6	39,53	6,50	217,602	-	14,76	0,449	0,00	0,00	0,00	3,245
12.11.19	24	12,6	54,67	8,80	217,815	-	12,6	39,20	6,50	217,397	-	15,47	0,418	0,00	0,00	0,00	3,396
13.11.19	24	12,6	58,78	8,80	216,937	-	12,5	41,22	6,50	216,483	-	17,56	0,455	0,00	0,00	0,00	3,838
14.11.19	24	12,6	57,74	8,80	217,322	-	12,5	41,12	6,50	216,826	-	16,62	0,497	0,00	0,00	0,00	3,643
15.11.19	24	12,6	56,74	8,80	217,427	-	12,6	40,67	6,50	216,991	-	16,07	0,437	0,00	0,00	0,00	3,523
16.11.19	24	12,6	56,74	8,80	217,407	-	12,6	40,39	6,50	216,951	-	16,35	0,456	0,00	0,00	0,00	3,583
17.11.19	24	12,5	57,67	8,80	215,447	-	12,4	40,82	6,50	215,021	-	16,85	0,426	0,00	0,00	0,00	3,657
18.11.19	24	12,6	57,43	8,80	217,364	-	12,6	41,05	6,50	216,918	-	16,39	0,446	0,00	0,00	0,00	3,591
19.11.19	24	12,6	56,83	8,80	217,451	-	12,6	40,65	6,50	217,031	-	16,19	0,421	0,00	0,00	0,00	3,547
20.11.19	24	12,5	57,50	8,80	216,518	-	12,5	40,55	6,50	216,085	-	16,95	0,433	0,00	0,00	0,00	3,697
21.11.19	24	12,4	61,09	8,80	214,035	-	12,4	42,09	6,50	213,625	-	19,00	0,410	0,00	0,00	0,00	4,095
22.11.19	24	12,5	60,52	8,80	215,693	-	12,5	42,16	6,50	215,220	-	18,36	0,473	-	-	-	3,985
Среднее	24,00	12,5	60,52	8,80	215,693	-	12,5	42,16	6,50	215,220	-	18,36	0,473	-	-	-	3,985
Итого	528,0				4745,244	0,000		42,16	6,50	4734,835	0,000	10,409	0,473	0,00	0,00	0,00	87,67

Ориентировочно до конца месяца (+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за ноябрь 2019 :**

4745,244

4734,835

10,409

87,67

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
31.10.19 23:00	-	-	-	-	-	-	-	-
16.11.19 14:00	-	-	-	-	-	-	-	-

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

87,67 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

