

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

| | | | | |
|----------------------|------|------|--------------|------------------|
| расходомер | Gmin | Gmax | Термопреобр. | Tхв = 11,6 |
| Подающий тр. ПРЭМ 50 | | 36 | КТПТР-05 | Преобр. давления |
| Обратн.тр. ПРЭМ 50 | | 36 | КТПТР-05 | |
| тр-д. ГВС ПРЭМ 40 | | 22,5 | КТПТР-05 | |
| тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 | | 6 | КТПТР-05 | |
| Тр. Подпитки | | | | |

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ лето: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$

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 | | | | | |
| 23.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31.10.20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.11.20 | 24 | 8,5 | 68,10 | 6,00 | 45,699 | - | 22,7 | 52,53 | 5,00 | 32,731 | - | - | 15,57 | 12,969 | 1,365 | |
| 02.11.20 | 24 | 8,1 | 68,45 | 6,00 | 43,933 | - | 21,9 | 52,28 | 5,00 | 31,607 | - | - | 16,16 | 12,327 | 1,328 | |
| 03.11.20 | 24 | 8,3 | 68,63 | 6,00 | 44,880 | - | 23,3 | 52,80 | 5,00 | 33,566 | - | - | 15,84 | 11,314 | 1,282 | |
| 04.11.20 | 24 | 8,7 | 69,21 | 6,00 | 47,030 | - | 23,7 | 53,73 | 5,00 | 34,073 | - | - | 15,48 | 12,958 | 1,396 | |
| 05.11.20 | 24 | 8,5 | 68,65 | 6,00 | 45,710 | - | 23,9 | 52,94 | 5,00 | 34,483 | - | - | 15,70 | 11,226 | 1,286 | |
| 06.11.20 | 24 | 8,3 | 67,78 | 6,00 | 44,929 | - | 23,8 | 52,14 | 5,00 | 34,321 | - | - | 15,64 | 10,608 | 1,231 | |
| 07.11.20 | 24 | 9,2 | 68,28 | 6,00 | 49,434 | - | 23,9 | 53,25 | 5,00 | 34,373 | - | - | 15,03 | 15,062 | 1,514 | |
| 08.11.20 | 24 | 8,9 | 68,36 | 6,00 | 48,111 | - | 23,4 | 53,06 | 5,00 | 33,662 | - | - | 15,30 | 14,448 | 1,473 | |
| 09.11.20 | 24 | 7,9 | 68,24 | 6,00 | 42,685 | - | 21,3 | 51,97 | 5,00 | 30,615 | - | - | 16,27 | 12,070 | 1,295 | |
| 10.11.20 | 24 | 7,8 | 70,00 | 6,00 | 42,248 | - | 21,0 | 52,40 | 5,00 | 30,251 | - | - | 17,60 | 11,997 | 1,345 | |
| 11.11.20 | 24 | 7,7 | 70,73 | 6,00 | 41,695 | - | 21,2 | 53,06 | 5,00 | 30,575 | - | - | 17,67 | 11,120 | 1,300 | |
| 12.11.20 | 24 | 7,6 | 70,78 | 6,00 | 41,031 | - | 20,2 | 56,71 | 5,00 | 29,092 | - | - | 14,07 | 11,939 | 1,229 | |
| 13.11.20 | 24 | 8,3 | 71,00 | 6,00 | 44,968 | - | 20,6 | 57,85 | 5,00 | 29,626 | - | - | 13,15 | 15,342 | 1,449 | |
| 14.11.20 | 24 | 8,3 | 72,42 | 6,00 | 44,986 | - | 21,0 | 56,28 | 5,00 | 30,296 | - | - | 16,14 | 14,690 | 1,522 | |
| 15.11.20 | 24 | 8,6 | 73,83 | 6,00 | 46,609 | - | 21,7 | 55,87 | 5,00 | 31,185 | - | - | 17,95 | 15,424 | 1,665 | |
| 16.11.20 | 24 | 8,2 | 71,65 | 6,00 | 44,173 | - | 21,9 | 53,90 | 5,00 | 31,541 | - | - | 17,75 | 12,632 | 1,436 | |
| 17.11.20 | 24 | 8,3 | 68,57 | 6,00 | 44,767 | - | 22,1 | 51,89 | 5,00 | 31,830 | - | - | 16,69 | 12,937 | 1,390 | |
| 18.11.20 | 24 | 8,4 | 68,64 | 6,00 | 45,548 | - | 22,3 | 52,36 | 5,00 | 32,104 | - | - | 16,28 | 13,445 | 1,417 | |
| 19.11.20 | 24 | 8,5 | 68,67 | 6,00 | 45,731 | - | 23,4 | 52,84 | 5,00 | 33,757 | - | - | 15,83 | 11,974 | 1,330 | |
| 20.11.20 | 24 | 8,0 | 68,52 | 6,00 | 43,073 | - | 22,1 | 52,07 | 5,00 | 31,896 | - | - | 16,44 | 11,177 | 1,264 | |
| 21.11.20 | 24 | 8,5 | 68,53 | 6,00 | 45,698 | - | 21,8 | 52,16 | 5,00 | 31,441 | - | - | 16,37 | 14,257 | 1,462 | |
| 22.11.20 | 24 | 8,8 | 68,57 | 6,00 | 47,351 | - | 21,7 | 52,70 | 5,00 | 31,249 | - | - | 15,87 | 16,103 | 1,568 | |
| Среднее | 24,00 | 8,3 | 69,44 | 6,00 | 45,013 | - | 22,2 | 53,40 | 5,00 | 32,012 | - | - | 16,04 | 13,001 | 1,388 | |
| Итого | 528,0 | | | | 990,290 | 0,000 | | | | 704,273 | 0,000 | 0,00 | | 286,017 | 30,555 | |

Ориентировочно до конца месяца(+) 360,106 256,099 104,006 11,107
 Корректировка за прошлый месяц (-)
Итого за ноябрь 2020 : 1350,396 960,372 390,024 41,652482

Показания счетчиков на момент снятия данных:

| Дата и время | M3, т | Q3, Гкал | M4, т | Q4, Гкал | V5, м.куб | Q,Гкал |
|----------------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|---------|
| 23.10.20 01:00 | 14753,856 | - | 9425,381 | - | - | 563,584 |
| 23.11.20 01:00 | 16153,704 | - | 10436,664 | - | - | 606,716 |

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 6,5 39,16803 Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

Главный инженер (по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиал «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата _____