ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



СЧЕТЧИКИ УЛЬТРАЗВУКОВЫЕ ALTOSONIC V (мод. ALTOSONIC VM) Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 18656-04 Взамен №

Выпускаются по технической документации фирмы «KROHNE ALTOMETER», Нидерланды.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики ультразвуковые ALTOSONIC V (мод. ALTOSONIC VM), далее – счётчики, предназначены для измерений объема и массы различного вида жидкостей в напорных трубопроводах при взаимных расчетах между поставщиком и потребителем, а также при технологических операциях.

Область применения: магистральные трубопроводы, нефтегазодобывающие платформы, экспортно-импортные морские терминалы, предприятия нефтяной, газовой, химической, нефтеперерабатывающей и других отраслей промышленности.

ОПИСАНИЕ

Принцип работы счётчика основан на время-импульсном методе измерений, при котором разность времени прохождения ультразвукового импульса в жидкости по направлению и против направления движения жидкости пропорциональна скорости (расходу) потока жидкости в трубопроводе.

Счетчик ALTOSONIC V используется для измерений объема, счетчик ALTOSONIC VM - для измерений массы.

Счетчики работают как при прямом, так и при обратном (реверсивном) движении потока измеряемой среды в трубопроводе.

В состав счетчика входят:

- первичный преобразователь UFS 500 F-EEx;
- промежуточный преобразователь UFC 500 F-EEx;
- индустриальный компьютер UPC 500 P (или компьютерная стойка);
- программное обеспечение KROHNE;
- блок ввода/вывода;
- индивидуальные прямолинейные участки трубопровода на входе и выходе первичного преобразователя.

Счетчики могут использоваться совместно с преобразователями температуры, давления и плотности 7835, компьютером, предназначенным для хранения архивных данных о физических параметрах измеряемой среды и диагностических сообщений о работе счетчика, формирования и распечатки журнала тревог и протоколов, анализатором содержания воды, сумматором (при работе нескольких счетчиков).

Конструктивно счетчик выполнен в виде отдельных составных частей.

Первичный преобразователь состоит из присоединительных фланцев, входного конфузора, цилиндрического измерительного участка с десятью ультразвуковыми датчиками, образующими пять акустических каналов, и выходного диффузора, а также входного и выходного прямолинейных участков.

Индивидуальные прямолинейные участки трубопровода на входе и выходе (при измерении реверсивного потока) первичного преобразователя снабжаются струевыпрямителями. При установке преобразователей температуры и давления на выходном участке он снабжается соответствующими присоединительными штуцерами.

При движении жидкости через первичный преобразователь измеряются интервалы времени прохождения ультразвуковых импульсов в акустических каналах. По результатам измерений в компьютере определяются значения скоростей в каждом из пяти акустических каналов и средняя скорость потока измеряемой среды через поперечное сечение первичного преобразователя. По средней скорости потока компьютер вычисляет расход и объем измеряемой среды.

При измерении массы счетчик преобразует электрические сигналы от преобразователей плотности, температуры и давления в цифровой код. Преобразование сигналов производится в блоке ввода/вывода, который может быть выполнен как в одном блоке с компьютером, так и отдельно. По измеренным значениям плотности, температур, давлений и объема компьютер вычисляет значение массы.

Измеренные и вычисленные значения могут преобразовываться в токовый (4-20 мА) и частотно-импульсный сигналы, а также передаваться по RS485 (RS232) и выводится на показывающее устройство (дисплей) компьютера.

На показывающем устройстве (дисплее) компьютера индуцируется следующая информация:

- значения объема и объёмного расхода в прямом и обратном направлении потока;
- значения температуры и давления жидкости;
- значения массы и массового расхода (только ALTOSONIC VM);
- значение объема нефти и нефтепродуктов, приведенного к стандартным условиям (температура $t=20~^{\circ}\mathrm{C}\,$ или 15°C, давление $P_{из6}=0$ МПа или $P_{a6c}=0,101325$ МПа);
- профиль измеряемого потока в графической форме в реальном масштабе времени;

- значения скоростей прохождения ультразвуковых импульсов в акустических каналах первичного преобразователя;
- интенсивность закрутки потока (свёрла);
- диагностические сообщения о работе счетчика.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

| Наименование параметра | | | Величина параметра | | | | | |
|---|------|--------|--------------------|--------|--------|-------|-------|--|
| Условный диаметр, мм (дюйм) | | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 350 | |
| | | (4") | (ნ") | (8") | (10") | (12") | (14") | |
| Наибольший расход, M^3/Ψ | | 280 | 600 | 1200 | 1800 | 2500 | 3500 | |
| Наименьший расход в зависимости | 2:1 | 140 | 300 | 600 | 900 | 1250 | 1750 | |
| от кратности диапазона измерений, | 10:1 | 28 | 60 | 120 | 180 | 250 | 350 | |
| м ³ /ч | 20:1 | 14 | 30 | 60 | 90 | 125 | 175 | |
| Цена деления шкалы индикации объёма, м ³ | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | |
| Монтажная длина первичного | | 500 | 600 | 900 | 1000 | 1100 | 1200 | |
| преобразователя, мм | | (550*) | (650*) | (950*) | 1100*) | | | |
| Масса первичного преобразователя | | 80 | 110 | 160 | 240 | 320 | 460 | |
| (для фланцев 150 lb), кг | | | | | | | | |

Таблица 1 (продолжение)

| Наименование параметра | Величина параметра | | | | | | |
|--------------------------------------|--------------------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Условный диаметр, мм (дюйм) | | 400 | 450 | 500 | 600 | 700 | 800 |
| | , | (16") | (18") | (20") | (24") | (28") | (32") |
| Наибольший расход, м ³ /ч | | 4500 | 5700 | 7100 | 10000 | 13800 | 18000 |
| | | (5000**) | | | | | |
| Наименьший расход в зависимости | 2:1 | 2250 | 2850 | 3550 | 5000 | 6900 | 9000 |
| от кратности диапазона измерений, | 10:1 | 450 | 570 | 710 | 1000 | 1380 | 1800 |
| м ³ /ч | 20:1 | 225 | 285 | 355 | 500 | 690 | 900 |
| Цена деления шкалы индикации объёма, | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| M^3 | | | | | | | |
| Монтажная длина первичного | | 1300 | 1400 | 1500 | 1800 | 1900 | 2200 |
| преобразователя, мм | | | | | | | |
| Масса первичного преобразователя | | 600 | 860 | 1000 | 1100 | 1400 | 1800 |
| (для фланцев 150 lb), кг | | | | | | | |

| Наименование параметра | | Величина па | раметра | | |
|---|--|----------------|-------------------|--|--|
| Измеряемая среда | жидкость (нефть, нефтепродукты, сжижен- | | | | |
| • // | ные газы, бензин, керосин, дизельное топ | | | | |
| | во, широкая фракция легких углеводород | | | | |
| | нестабильный газовый конденсат и др.) | | | | |
| Температура измеряемой среды, °С | -20 (-50**)+120 (+110 для ALTOSONIC VM | | | | |
| Вязкость измеряемой среды, сСт | 0,1400 | | | | |
| Плотность измеряемой среды, кг/м ³ | 300 1100 | | | | |
| Давление в трубопроводе, не более, МПа | 1,6 (16**) | | | | |
| Пределы допускаемой относительной | Кратность диапазона расхода | | | | |
| погрешности, в зависимости от кратности | 2:1 | 10:1 | 20:1 | | |
| диапазона расхода, % | | | | | |
| -при измерении объема | ±0,15 | ±0,2 (±0,15**) | ±0,25 (±0,15**) | | |
| -при измерении массы (только ATOSONIC | ±0,2 | ±0,25 (±0,2**) | ±0,3 (±0,2**) | | |
| VM) | | | , , , , | | |
| Температура окружающего воздуха, °С | | | | | |
| - первичный преобразователь | | -55+ | | | |
| - промежуточный преобразователь | 1 | -55+ | 55 | | |
| - компьютер | +5+55 | | | | |
| Класс защиты | | | | | |
| - первичный преобразователь | Не ниже IP66 | | IP66 | | |
| - промежуточный преобразователь | Не ниже ІР65 | | | | |
| - компьютер | | Не ниже | IP57 | | |
| Взрывозащищенность: | | | | | |
| - первичный преобразователь | lExibIICT6T3 | | | | |
| - промежуточный преобразователь | 1ExdibIIBT5 | | | | |
| Габаритные размеры, не более, мм: | | | | | |
| - промежуточный преобразователь | 610x465x293 | | | | |
| - компьютер (компьютерная стойка) | 490x440x350 (2330x600x610) | | | | |
| Масса, не более, кг | | 5 0 | | | |
| - промежуточный преобразователь | | 59 | | | |
| - компьютер (компьютерная стойка) | 20 (208) | | | | |
| Номинальное напряжение питания | 230; 110; 24 переменный ток (частота | | | | |
| промежуточного преобразователя и | 4763Гц), 24 постоянный ток | | тоянный ток | | |
| компьютера в зависимости от | ļ | | | | |
| исполнения, В | | | | | |
| .Потребляемая мощность, не более, B·A: | | 200 | | | |
| - промежуточный преобразователь | 200 | | | | |
| - компьютер (компьютерная стойка) | 120 (700) | | | | |
| Длина входного прямого участка (при | 20Ду (10Ду) | | Д У) | | |
| наличии струевыпрямителя), не менее | | | | | |
| Длина выходного прямого участка (в том | | £11., (21 | T _{v/} \ | | |
| числе до места монтажа преобразователей | | 5Ду (3Д | L Σ) | | |
| температуры), не менее | | | | | |
| Максимальное длина кабеля между | | 10 | | | |
| первичным и промежуточным | | 10 | | | |
| преобразователем, не более, м | <u> </u> | | | | |

Примечания

* - для фланцев 600 lb

** - по заказу

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации типографским методом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

| № п/п | Наименование | Кол-во |
|-------|--|--------|
| 1. | Счетчик ультразвуковой ALTOSONIC V (ALTOSONIC VM) | 1 |
| 2. | Комплект эксплуатационной документации | 1 |
| 3. | Паспорт "Счетчики ультразвуковые ALTOSONIC V (мод. ALTOSONIC VM)" | 1 |
| 4. | Методика поверки "Счетчики ультразвуковые «ALTOSONIC V» и «ALTOSONIC VM» | 1 |

ПОВЕРКА

Поверку счетчиков ультразвуковых ALTOSONIC V (мод. ALTOSONIC VM) производят в соответствии с методикой "Счетчики ультразвуковые «ALTOSONIC V» и «ALTOSONIC VM». Методика поверки", утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2006 г.

Основное поверочное оборудование

| Наименование | Характеристики |
|---|---|
| Установки для поверки счетчиков жидкости | Диапазон расходов 14 $18000 \text{ м}^3/\text{ч}$, относительная погрешность не более $\pm (0,050,08)\%$. |
| Генератор импульсов | Диапазон частот до 5000 Γ ц, относительная погрешность не более $\pm 0,005~\%$ |
| Калибратор тока | Диапазон токов $0-20\text{мA}$, абсолютная погрешность задания тока не более $\pm 0,02\text{мA}$. |

Межповерочный интервал - 3 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ Р 8.595 "Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений"

МОЗМ МР №117-1 «Измерительные системы для жидкостей кроме воды».

Техническая документация фирмы "KROHNE Oil & Gas" (Нидерланды).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип счетчиков ультразвуковых ALTOSONIC V (мод. ALTOSONIC VM) утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: "KROHNE ALTOMETER ", Нидерланды

Адрес:

Kerkeplaat 12, 3313 LC Dordrecht

Postbus 110, 3300 AC Dordrecht

The Netherlands.

Факс

+31 (0)76 71 12 005 (Нидерланды)

Телефон

+31 (0)76 71 12 017 (Нидерланды)

Директор стратегического развития

B.B. Смышляев

Uterstrasse 90 СН-4019 Basel