

Кориолисовый расходомер Turbo Flow CFM-CNG

Кориолисовый расходомер Turbo Flow CFM-CNG – модификация для применения в составе топливо-раздаточных колонок на АГНКС 0,5% (КПГ, P_{max} изб=25 МПа)

Назначение

Кориолисовый расходомер Turbo Flow CFM предназначен для измерения массового расхода, плотности, температуры и вычисления объемного расхода жидкостей и газов в технологических процессах предприятий нефтегазовой, химической и других отраслях промышленности.

- Реализует прямой метод динамических измерений массы продукта;
- Высокая точность измерения – 0,1-0,25%;
- Надежность, необходимая для обеспечения непрерывности процесса;
- Не требуются прямолинейные прямые участки трубопровода, что особенно важно в условиях плотной компоновки технологического оборудования;
- Производство многопараметрических измерений среды:
 - массы;
 - плотности;
 - расхода;
 - температуры;
 - концентрации.
- Процентное распределение многофазных сред.

Область применения продукта:

Расходомеры газа Turbo Flow CNG применяются для систем коммерческого учета нефти (сырой нефти, нефтепродуктов различной вязкости), технологических жидкостей (в т.ч. пульпы, эмульсий растворов), сжиженных газов (в т.ч. СПГ), компримированного природного газа .



НЕФТЬ

- сырая нефть и нефтепродукты различной вязкости;
- технологические жидкости (в т.ч. пульпы, эмульсии, растворы);
- автоматические системы управления технологическими процессами (АСУТП);
- учет нефти и нефтепродуктов при добыче, транспортировке, переработке;
- системы слива/налива нефтепродуктов, дозирования реагентов, наполнения резервуаров;
- установки комплексной подготовки газа (УКПГ).
- автоматизированные групповые замерные установки (АЗГУ), поверочные установки;
- в составе эталонных установок и специализированных стендов.

ГАЗ

- сжиженный газ (в т.ч. СПГ);
- компримированный природный газ;
- автоматизированные системы учета топливного газа;
- системы управления подачи горючих смесей энергетических установок;
- установки переработки газового конденсата;
- автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС);

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395) 279-98-46
Киргизия (996)312-96-26-47

Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Казахстан (772)734-952-31

Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Таджикистан (992)427-82-92-69

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Отличительные особенности:

- Система самодиагностики с контролем метрологических характеристик в эксплуатации;
- Имитационная поверка на месте эксплуатации;
- Функция оценки параметров мультифазного потока;
- Монтажные размеры и протокол обмена, соответствующие импортным аналогам;
- Широкий температурный диапазон измерения сред, в т.ч. для СПГ;
- Модификация для измерения КПГ для топливозаправочных колонок АГНКС.

Эксплуатационные характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	сжатый природный газ
Диаметр условный, мм	10 - 200
Диапазон выходных сигналов	4-20 мА, RS-485 (Modbus), HART
Напряжение питания, В: - от сети переменного тока частотой (50±1) Гц - от сети постоянного тока	220 24
Потребляемая мощность, Вт, не более	12
Маркировка взрывозащиты: - первичный преобразователь (ПП) - электронный преобразователь (ЭП)	0Ex ia IIC (T1-T4)X 1Ex d [ia] IIC T6 X
Степень защиты по ГОСТ 14254-2015: - первичный преобразователь (ПП) - электронный преобразователь (ЭП)	IP68 IP65
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность воздуха, % - атмосферное давление, кПа	от -50 до +70 до 80 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	25

Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений массового расхода жидкости (в зависимости от Ду), кг/ч	от 28 до 960840
Диапазон измерений объемного расхода жидкости (в зависимости от Ду), м3/ч	от 0,028 до 1100
Стабильность нуля при измерении массового расхода (в зависимости от Ду), кг/ч	от 0,14 до 79
Класс точности	0,1; 0,15; 0,25; 0,5; 0,75
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности при измерении плотности рабочей среды, кг/м3	±0,28; ±0,5; ±1,0; ±2,0; ±5,0
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры рабочей среды, °С	$\Delta T = \pm(0,3 + 0,005 \cdot [t])$ где t – измеряемое значение температуры, °С
Максимальная потеря давления на ПП расходомера при номинальном расходе жидкости, МПа, не более	0,1
Параметры измеряемой среды: - диапазон температур, °С - диапазон плотности, кг/м3 - избыточное давление, МПа, не более	от -200 до 350 от 1 до 3000 42
Межповерочный интервал, лет	4