

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМС"



В.Н. Яншин

28 01 2009 г.

<p>Преобразователи расхода турбинные Parity</p>	<p>Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>40543-09</u> Взамен № _____</p>
-----------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Выпускаются по технической документации фирмы Emerson Process Management / Daniel Measurement and Control, Inc, США, Мексика.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Преобразователи расхода турбинные Parity (далее – преобразователи расхода) предназначены для измерений объемного расхода нефти и нефтепродуктов в трубопроводе и преобразования его значения в электрические импульсные сигналы.

Область применения: нефтяная, нефтеперерабатывающая и другие отрасли промышленности.

ОПИСАНИЕ

Преобразователи расхода состоят из первичного преобразователя расхода и преобразователя. Первичный преобразователь расхода состоит из корпуса, в котором установлена турбинка, и датчика-преобразователя.

Принцип работы преобразователей расхода заключается в преобразовании поступательного движения потока жидкости во вращательное движение турбинки, скорость вращения которой пропорциональна расходу жидкости, проходящей через преобразователь расхода. Датчик-преобразователь преобразует вращательное движение турбинки в электрический сигнал. Преобразователь преобразует электрический сигнал от датчика-преобразователя в выходной импульсный сигнал. Частота следования импульсов пропорциональна расходу, количество импульсов – объему жидкости.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1.

Номинальный диаметр Ду, мм (дюймы)	Номинальный объемный рас- ход $Q_{НОМ}$, м ³ /ч	Максимальный объемный рас- ход $Q_{МАХ}$, м ³ /ч
75 (3)	159	207
100 (4)	294	366
150 (6)	668	859
200 (8)	1350	1511
250 (10)	1909	2386
300 (12)	2860	3500
400 (16)	4450	-

Таблица 2

Измеряемая среда	нефть, нефтепродукты
Максимальное рабочее давление, МПа	10
Диапазон температур измеряемой среды, °С	от -29 до +82
Динамический диапазон измерений расхода $Q_{НОМ}/Q$	10:1
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, %(при отклонении вязкости измеряемой среды от вязкости при поверке не более 3 сСт)	± 0,15
Импульсный выходной сигнал - частота, кГц - амплитуда	до 10 от 0 до 5 В постоянного тока
Диапазон температур окружающей среды, °С	от -34 до +73
Напряжение питания постоянного тока, В	6...28 (максимальный ток 20 мА)
Способ присоединения к трубопроводу	фланцевое
Масса, кг (в зависимости от типоразмера)	от 27,2 до 621,4

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на руководство по эксплуатации типографским способом и в виде наклейки на преобразователь расхода.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Кол-во	Примечание
1. Преобразователь расхода турбинный Parity	1	
2. Монтажные принадлежности	1 компл.	по заказу
3. Руководство по эксплуатации	1	

ПОВЕРКА

Поверка преобразователей расхода турбинных Parity проводится по МИ 1974-04 "ГСИ. Преобразователи расхода турбинные. Методика поверки".

Межповерочный интервал – 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

Техническая документация фирмы-изготовителя.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип преобразователей расхода турбинных Parity утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Сертификат соответствия № РОСС US.ГБ05.В01991 выдан НАНИО "ЦСВЭ".

ИЗГОТОВИТЕЛЬ:

Emerson Process Management/Daniel Measurement and Control, Inc, США, Мексика.

Адрес: 11100 Brittmoore Park Drive,
Houston, Texas, 77041, USA.

Адрес: 31137 Avenida Ishikawa,
Chihuahua, Mexico.

ООО «Эмерсон»,
Московское представительство "Emerson Process Management AG"
115114, г. Москва, ул. Летниковская, дом 10, строение 2, этаж 5.
Тел. (495) 981-98-11, факс (495) 981-98-10.

Директор по технической поддержке
ООО "Эмерсон"



Ю.П. Башутин