

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО



Директор ВНИИМС

А. И. Асташенков

" 29 " ноября 1995 г.

Счетчики газа турбинные типов RPT-3 и D фирмы "PREMAGAS", Словакия	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный N 13853-94 Взамен N <i>кр. N 14 от 29.09.95</i> <i>и 67.</i>
--	---

Выпускаются по технической документации фирмы "PREMAGAS", Словакия.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики газа турбинные типов RPT-3 и D предназначены для измерения объема прошедшего через счетчик неагрессивного газа (природного, светильного, пропан-бутана и воздуха) и используются на объектах промышленного и коммунального назначения.

ОПИСАНИЕ

В счетчике поступающий поток газа выравнивается струевыпрямителем и направляется на лопатки аксиальной турбинки, выполненной в виде многозаходного винта.

Вращение турбинки через червячную пару и передаточный механизм передается счетному устройству. Счетное устройство барабанного типа имеет восемь разрядов, пять из которых обеспечивают показания в м³, а три - в дм³.

Счетчики типа D имеют более длинный струенаправляющий аппа-

рат, чем счетчики типа RPT-3.

Счетчики можно эксплуатировать в горизонтальном и вертикальном положении, в последнем случае газ должен протекать сверху вниз. Перед счетчиками газа должны устанавливаться фильтры.

Счетчики типа RPT-3 оснащены центральной смазывающей системой.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Технические характеристики счетчиков типа RPT-3 приведены в таблице 1, а типа D в таблице 2.

Таблица 1

Наименование параметра	Единица изм.	Типоразмеры счетчиков RPT-3			
		G160	G250	G400	G650
Диаметр условного прохода	мм	250			
Номинальный расход Q	м ³ /ч	160	250	400	650
Максимальный расход Q _{max}	м ³ /ч	250	400	650	1000
Минимальный расход Q _{min}	м ³ /ч	25	40	65	100
Пределы допустимой относительной погрешности измерений	%	± 2			
Порог чувствительности	м ³ /ч	5	6	7	8
Допустимая потеря давления при номинальном расходе	Па	150	300	600	1200
Диапазон рабочих температур	°C	-10 до +50			
Максимальное рабочее избыточное давление	МПа	1,6			
Емкость счетного механизма	м ³	99999			
Наименьшая цена деления	м ³	0,02			
Масса	кг	21			
Габариты:					
длина L	мм	184			
диаметр фланца D	мм	280			

Таблица 2

Наименование параметра	Единица изм.	Типоразмеры счетчиков D*				
		G250	G400	G650	G1600	G2500
Диаметр условного прохода	мм	100	150	150	220	250
Номинальный расход Q	м ³ /ч	250	400	650	1600	2500
Максимальный расход Q _{max}	м ³ /ч	400	650	1000	2500	4000
Минимальный расход Q _{min}	м ³ /ч	20	32	50	130	200
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений в диапазонах расхода:						
от Q _{min} до 0,2Q _{max}	%			± 2		
от 0,2Q _{max} до Q _{max}	%			± 1		
Порог чувствительности	м ³ /ч	16	17	18	19	20
Потеря давления при Q _{max}	Па	800	400	850	400	1100
Максимальное рабочее избыточное давление	МПа			1,6 или 4		
Диапазон рабочих температур	°С			от -10 до +50		
Емкость счетного механизма	м ³			99999		
Наименьшая цена деления	м ³			0,02		
Масса	кг	20	29-45	29-45	104-195	104-195
Габариты:	мм					
длина		300	450	450	750	750
диаметр фланца		190	250	250	355/385	355/385

Примечание: * - Счетчики газа турбинные типа D в зависимости от исполнения имеют следующие обозначения: DB и DB1; DA и DA1; DA6 и DA7; DC и DC1.

ЗНАК ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

Знак Государственного реестра не наносится.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность поставки по документации фирмы-изготовителя.

ПОВЕРКА

Счетчики газа турбинные типов RPT-3 и D поверяют по методике ВНИИМС на образцовой установке с погрешностью не более $\pm 0,35\%$.
Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Техническая документация фирмы "PREMAGAS".
ГОСТ 28724-90. Счетчики газа скоростные. Общие технические требования и методы испытаний.

МОЗМ МР N 32 "Счетчики газа с вращающимся поршнем и турбинные".

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счетчики газа турбинные типов RPT-3 и D соответствуют требованиям международных документов, стандартов Словакии, России и документации фирмы "PREMAGAS", Словакия.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Фирма "PREMAGAS", Словакия.

Начальник отдела ВНИИМС



Б. М. Беляев