

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ  
(в редакции, утвержденной приказом Росстандарта № 292 от 17.02.2017 г.)

Расходомеры-счетчики вихревые ИРВИС-РС4М

**Назначение средства измерений**

Расходомеры-счетчики вихревые ИРВИС-РС4М (далее - расходомеры-счетчики) предназначены для измерения и индикации объемного расхода и объема при рабочих условиях водорода, гелия, неагрессивных горючих и инертных газов (далее - газы), водяного пара, и вычисления объемного расхода (объема) газов, приведенных к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63, массового расхода пара, количества тепловой энергии на основании измеренных температуры, давления и объемного расхода.

**Описание средства измерений**

Принцип действия расходомеров-счетчиков основан на эффекте формирования за телом обтекания цепочки вихрей (вихревой дорожки Кармана), частота следования которых в широком диапазоне скоростей пропорциональна объемному расходу среды. Фиксация частоты срыва вихрей производится чувствительным элементом детектора вихрей (далее - ДВ), чувствительного к пульсациям скорости либо давления, расположенным в канале перетока тела обтекания. При этом безразмерная частота формирования вихрей (число Sh) зависит только от соотношения инерционных и вязких сил при обтекании тела (числа Рейнольдса Re). Соотношение между этими двумя числами гидродинамического подобия является универсальным для различных сред и их параметров. Градуировочная зависимость расходомера-счетчика, полученная в результате сличения с образцовым расходомером, позволяет по частоте выходного сигнала определять значение объемного расхода среды.

Расходомеры-счетчики проводят расчет коэффициента сжимаемости газов, для приведения измеренного объемного расхода (объема) к стандартным условиям. Для природного газа коэффициент сжимаемости вычисляется по ГОСТ 30319.2-2015, для свободного нефтяного газа по ГСССД МР 113-2003, для других газов - в соответствии с нормативно-справочной документацией на эти газы, в том числе по ГСССД МР 118-2005, ГСССД МР 135-2007 и ГСССД МР147-2008.

Расходомеры-счетчики состоят из первичных преобразователей<sup>1</sup> (далее - ПП), блока интерфейса и питания (далее - БИП), измерительного участка (далее - ИУ), устройства подготовки потока (далее - УПП), шлюзовой камеры, соединительного кабеля, соединительных кабелей первичных преобразователей давления и температуры.

ПП состоит из первичного преобразователя расхода (далее - ППР), первичного преобразователя давления (далее - ППД), первичного преобразователя температуры (далее - ППТ), блока преобразователя-усилителя (далее - БПУ), индикатора потока ИРВИС - ИП.

ППР представляет собой отрезок трубопровода с установленным в нем вихревым преобразователем расхода (далее - ВПР).

ВПР представляет собой тело обтекания с установленным в нем ДВ.

БИП состоит<sup>2</sup> из корпуса БИП, блока индикации с кнопками управления БИ, барьера искрозащиты БИЗ, специализированного многоканального регистратора информации РИ (далее - РИ), токового интерфейса ТИ, блока питания сетевого БПС, блока питания внешнего БПВ, адаптера внешнего питания АВП, устройства бесперебойного питания ИРВИС-УБП, коммуникационного кабеля, блока четырехзначной индикации БИ4, блока управления БУ, адаптера питания АП.

<sup>1</sup> В составе расходомера-счетчика может быть более одного ПП  
<sup>2</sup> Состав БИП зависит от модификации расходомера-счетчика.



Сигналы ДВ, ППД и ППГ обрабатываются в БПУ и в виде цифровой посылки передаются по соединительному кабелю в РИ.

БИП обеспечивает питание одного или нескольких ПП по искробезопасной цепи. Специализированный многоканальный регистратор информации, в составе БИП, обеспечивает прием данных об измеренных параметрах с одного или нескольких ПП.

ИУ и УПП представляют собой отрезки трубопроводов прямой или специальной формы, предназначенные для нормализации потока с целью обеспечения корректности измерений, производимых расходомером-счетчиком.

Расходомеры-счетчики по конструктивному исполнению ПП имеют три модификации: полнопроходную (ИРВИС-PC4M-Пп), вставную (ИРВИС-PC4M-В) и погружную (ИРВИС-PC4M-Пр).

Расходомеры-счетчики по условиям применения имеют три исполнения, которые обозначаются:

ИРВИС-PC4M-XX-16(25,100)	Газ с давлением до 1,6 (2,5; 10) МПа;
ИРВИС-PC4M-XX-Пар	Водяной пар при давлении до 2,5 МПа и температурой до 250 °C;
ИРВИС-PC4M-XX-Аэром	Водород технический ГОСТ 3022 марок А, Б и В, гелий ТУ 51-490-80 марок А, Б и В.

Расходомеры-счетчики в зависимости от типа примененного ДВ имеют два исполнения: ИРВИС-PC4M-ППС и ИРВИС-PC4M-ДДП.

Общий вид расходомеров-счетчиков представлен на рисунке 1.

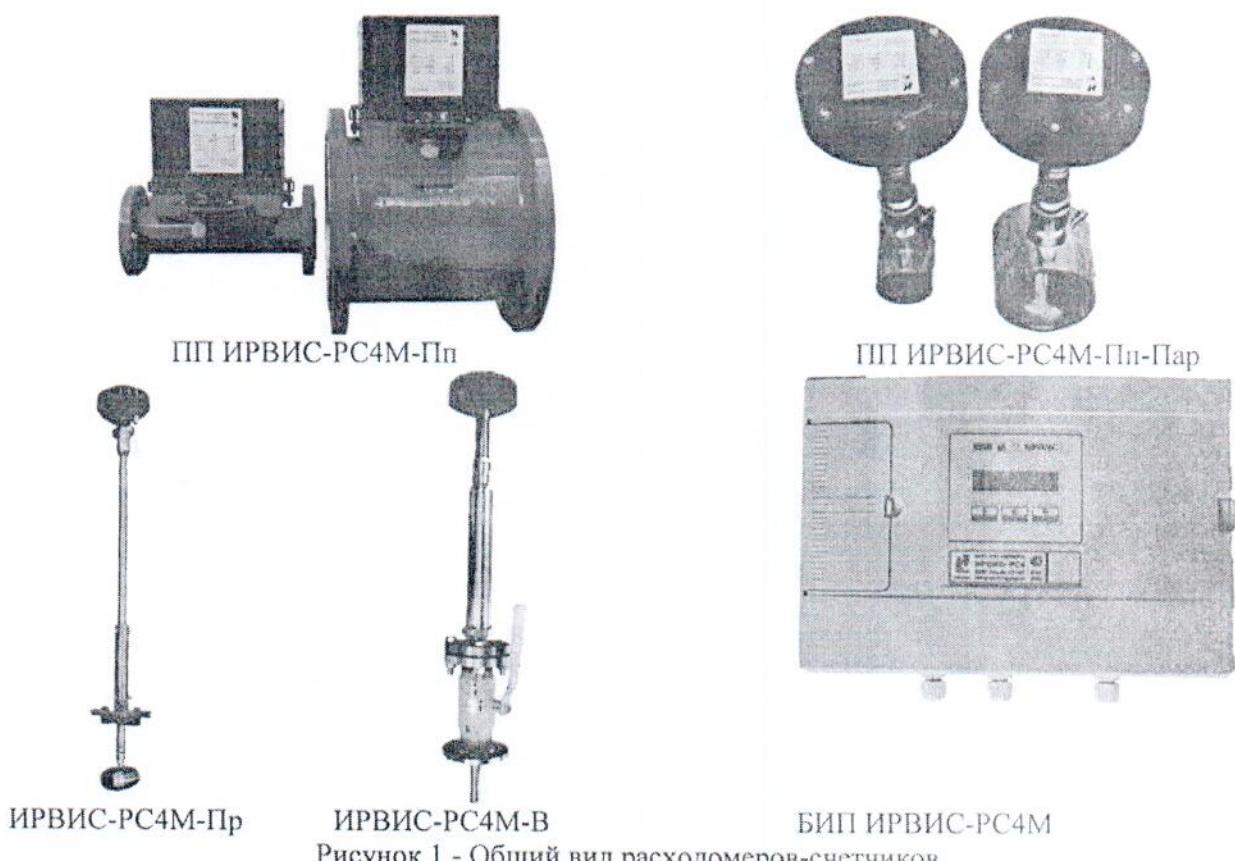


Рисунок 1 - Общий вид расходомеров-счетчиков

Пломбирование осуществляют с помощью проволоки и свинцовой (пластмассовой) пломбы с нанесением знака поверки давлением на пломбы. Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение мест нанесения знака поверки представлены на рисунке 2.



Схема пломбировки расходомеров-счетчиков от несанкционированного доступа, обозначение места нанесения знака поверки представлена на рисунке 2.

В расходомерах-счетчиках в различных исполнениях пломбируются крышка БПУ, клеммная коробка, кабельные вводы, накидная гайка БПУ, корпус БПУ, фланцы шлюзовой камеры, крышка БИП, защитная планка БИП.

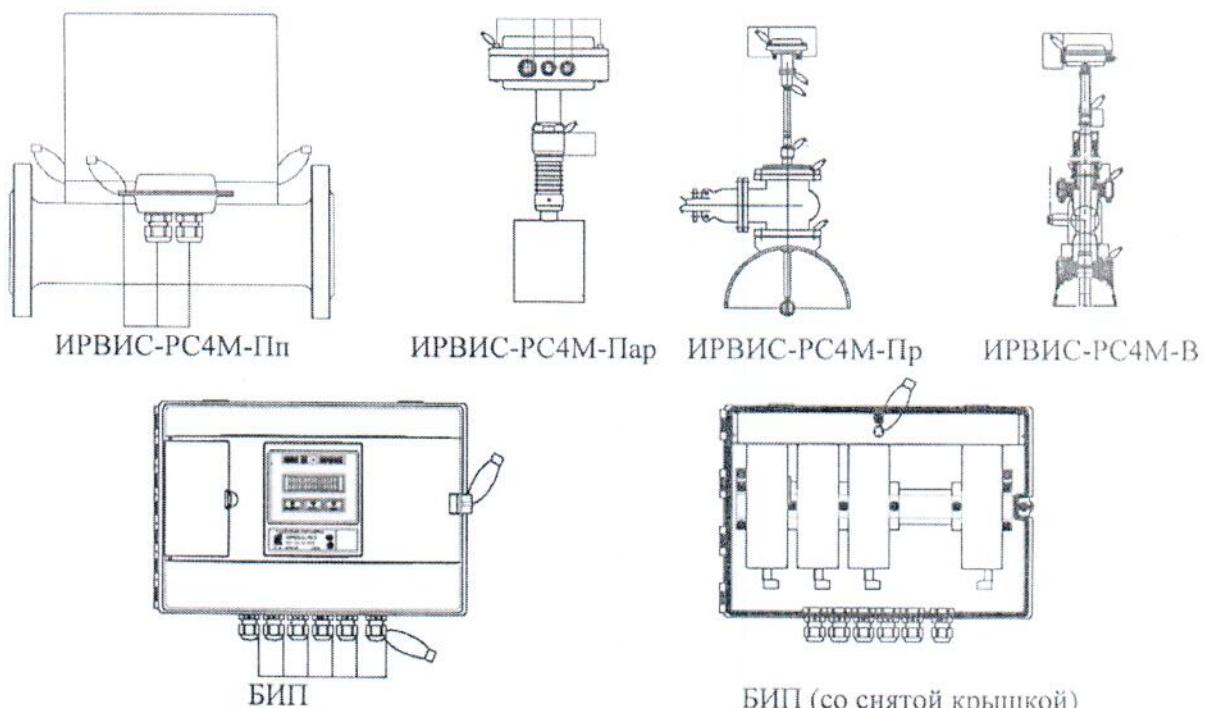


Рисунок 2 - Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение места нанесения знака поверки

### Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее - ПО) обеспечивает реализацию функций расходомеров-счетчиков.

Задача ПО расходомеров-счетчиков от непреднамеренных и преднамеренных изменений и обеспечение его соответствия утвержденному типу, осуществляется путем разделения, идентификации, защиты от несанкционированного доступа. Идентификация ПО расходомеров-счетчиков осуществляется путем отображения на дисплее структуры идентификационных данных. Часть этой структуры, относящаяся к идентификации ПО расходомеров-счетчиков, представляет собой хэш-сумму (контрольную сумму) ПО. Программный код от непреднамеренных и преднамеренных изменений и считываний защищен с помощью log-битов защиты, ведения доступного только для чтения журнала событий.

Доступ к ПО расходомеров-счетчиков для пользователя закрыт. При изменении установленных параметров (исходных данных) в ПО системы обеспечивается подтверждение изменений, проверка изменений на соответствие требованиям реализованных алгоритмов, при этом сообщения о событиях (изменениях) записываются в журнал событий, доступный только для чтения. Данные, содержащие результаты измерений, защищены от любых искажений путем кодирования.

Уровень защиты ПО «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.



Таблица 1 - Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение		
Наименование ПО	расходомеров- счетчиков одноканальных	расходомеров- счетчиков многоканальных	расходомеров- счетчиков многоканальных специальной комплектации (с индикатором потока, реверсивных и т.п.)
Идентификационное наименование ПО <sup>1</sup>	РИ	РИ	РИ
Номер версии ПО <sup>2</sup>	423..449, 461..499	863..899	613..619, 623..629, 657..670
Цифровой идентификатор ПО	0x641666AF	0x3B476C2C	0xCCC0EC4C
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC-32	CRC-32	CRC-32
Примечания:			
<sup>1</sup> - В документации, распечатываемых отчетах, при выводе через интерфейс пользователя, интерфейс связи (RS232, RS485) идентификационное наименование ПО, номер аппаратной комплектации, номер версии ПО могут разделяться знаком «дефис» («-»), идентификационное наименование ПО может выводится кириллицей («РИ») или латиницей («RI»).			
<sup>2</sup> - Последняя цифра трехзначного номера версии ПО относится к обозначению метрологически незначимой части ПО, по этой причине не влияет на контрольную сумму метрологически значимой части ПО.			

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение параметра			
	Модификация расходомера-счетчика			
	ИРВИС- PC4M-Пп-1	ИРВИС- PC4M-Пп-0,7	ИРВИС- PC4M-B	ИРВИС-PC4M-Пр
Диапазон измерений объемного расхода газа при рабочих условиях, м <sup>3</sup> /ч	от 7 до 12000	от 11 до 12000	от 708 до 435732	
Диапазон измерений массового расхода пара, т/ч	от 0,0049 до 130,9	от 0,015 до 130,9	от 0,503 до 1189	
Диапазон измерений температуры, °C		от -40 до +250		
Диапазон измерений абсолютного давления, МПа: – природного газа – прочих газов		от 0,05 до 7,5 от 0,05 до 10		
Диаметры условного прохода первичного преобразователя, мм	27, 50, 80, 100, 150, 200, 300	50, 80, 100, 150, 200, 300	от 300 до 2000	



Наименование параметра	Значение параметра			
	Модификация расходомера-счетчика			
	ИРВИС-PC4M-Пп-1	ИРВИС-PC4M-Пп-0,7	ИРВИС-PC4M-B	ИРВИС-PC4M-Пр
Пределы допускаемой относительной погрешности (относительной расширенной неопределенности) при измерении объемного расхода (объема) газа и пара при рабочих условиях, %: $Q_{\text{нор}}^{\text{py}} < Q < Q_{\text{неп}}^{\text{py}}$ $Q_{\text{неп}}^{\text{py}} < Q < Q_{\text{найб}}^{\text{py}}$	$\pm(0,533 + 1,467Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm0,9\%$	$\pm(0,133 + 1,867Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm0,6\%$	$\pm(0,933 + 1,067Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm1,2\%$	$\pm(0,933 + 1,067Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm1,2\%$
Пределы допускаемой относительной погрешности (относительной расширенной неопределенности) при измерении температуры, %				$\pm0,25$
Пределы допускаемой относительной погрешности (относительной расширенной неопределенности) при измерении давления, %				$\pm0,3$
Пределы допускаемой относительной погрешности (относительной расширенной неопределенности) вычислений объемного расхода (объема) газа при стандартных условиях, обусловленной алгоритмом вычислений и его программной реализацией, %				$\pm0,05$
Пределы допускаемой основной относительной погрешности (относительной расширенной неопределенности) расходомера-счетчика при измерении объемного расхода (объема) газа, приведенного к стандартным условиям, или массы газа, с учетом погрешностей измерения объемного расхода, давления, температуры и вычисления коэффициента сжимаемости в диапазоне расходов, %: $Q_{\text{нор}}^{\text{cy}} < Q < Q_{\text{неп}}^{\text{cy}}$ $Q_{\text{неп}}^{\text{cy}} < Q < Q_{\text{найб}}^{\text{cy}}$	$\pm(0,5 + 2Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm1\%$	$\pm(0,1 + 2,4Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm0,7$	$\pm(0,67 + 3,33Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm1,5\%$	$\pm(0,67 + 3,33Q_{\text{нор}}/Q)$ $\pm1,5\%$



Наименование параметра	Значение параметра			
	Модификация расходомера-счетчика			
	ИРВИС-PC4M-Пп-1	ИРВИС-PC4M-Пп-0,7	ИРВИС-PC4M-B	ИРВИС-PC4M-Пр
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении энергосодержания (без учета погрешности определения теплоты сгорания газа) и количества тепловой энергии (без учета погрешности вычисления энталпии водяного пара) в диапазоне расходов, %: $Q_{\text{пор}}^{\text{cy}} < Q < Q_{\text{пер}}^{\text{cy}}$ $Q_{\text{пер}}^{\text{cy}} < Q < Q_{\text{наиб}}^{\text{cy}}$	$\pm(0,5 + 2Q_{\text{пор}}/Q)$ $\pm 1\%$	$\pm(0,1 + 2,4Q_{\text{пор}}/Q)$ $\pm 0,7$	$\pm(0,67 + 3,33Q_{\text{пор}}/Q)$ $\pm 1,5\%$	$\pm(0,67 + 3,33Q_{\text{пор}}/Q)$ $\pm 1,5\%$
Пределы допускаемой относительной погрешности преобразования цифровых сигналов в выходные аналоговые (токовые) по ГОСТ 26.011-80, %				$\pm 0,2$
Пределы допускаемой относительной погрешности расходомера-счетчика при наборе дозы от 100 до 9999 м <sup>3</sup> , %				$\pm 2$
Пределы допускаемой относительной погрешности счетчика времени наработки, %				$\pm 0,01$
Пределы дополнительной относительной погрешности расходомера-счетчика при измерении объемного расхода (объема) от влияния изменения температуры окружающей среды от (20±5) С в рабочем диапазоне температур, %/10 °C.				$\pm 0,15$
Примечания: Q <sub>пор</sub> - пороговое значение измеряемого расхода, Q <sub>пер</sub> - переходное значение измеряемого расхода Методика определения Q <sub>пор</sub> и Q <sub>пер</sub> приведена в технических условиях. Q <sub>наиб</sub> - наибольшее значение измеряемого расхода. Значения объемных расходов измеряемой среды даны для следующих условий: рабочий газ - воздух; давление P <sub>абс</sub> = 0,1 МПа, температура - +20 °C; рабочий газ - перегретый или насыщенный сухой водяной пар при температуре 250 °C.				



Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование параметра	Значение
Измеряемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-2014, свободный нефтяной газ, водород, гелий, ацетилен, другие горючие газы, воздух, инертные газы, перегретый водяной и насыщенный сухой пар
Параметры измеряемой среды: - вязкость газов, Па·с.	от $6 \cdot 10^{-6}$ до $35 \cdot 10^{-6}$
Параметры электрического питания: - напряжение переменного тока, В - частота переменного тока, Гц	$220^{+22}_{-33}$ $50 \pm 1$
Потребляемая мощность, Вт, не более	25
Габаритные размеры ПП, мм, не более: - высота - ширина - длина	от 193 до 260 от 190 до 202 от 200 до 1115
Габаритные размеры БИП, мм, не более: - высота - ширина - длина	250 430 155
Масса, кг, не более - ПП - БИП	от 3,5 до 302 3,5
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С а) ПП БИП - относительная влажность, %, не более - атмосферное давление, кПа	от -40 до +45; от -10 до +45 <sup>1</sup> (95 ± 3)% при температуре плюс 35 °С от 84,0 до 106,7
Устойчивость к воздействию синусоидальных вибраций ИРВИС-РС4-ХХ-ДДП	частота синусоидальных вибраций от 5 до 150 Гц, амплитуда ускорения не более 6,8 м/с <sup>2</sup>
ИРВИС-РС4-Пп-ППС	частота синусоидальных вибраций от 5 до 55 Гц, амплитуда смещения для частоты ниже частоты перехода 0,35 мм, амплитуда ускорения для частоты выше частоты перехода 19,6 м/с <sup>2</sup>
Средняя наработка на отказ, ч	80000
Средний срок службы, лет	15
Маркировка взрывозащиты: - ПП - БИП	1ExibdIICt4X [Exib]IIC
Степень защиты по ГОСТ 14254-96	IP54 <sup>2</sup>

Примечания:

<sup>1</sup> По специальному заказу возможно исполнение БИП - от -40 до +45 °С.

<sup>2</sup> Степень защиты БИП в бескорпусном исполнении определяется степенью защиты шкафа (корпуса), в котором он установлен (не менее IP54).



### Знак утверждения типа

наносится на маркировочные таблички, прикрепляемые к ПП и БИП расходомера-счетчика методом лазерной гравировки (шелкографии и т.п.) и на титульные листы руководства по эксплуатации типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
Первичный преобразователь	В зависимости от модификации	от 1 до 4 шт.	Количество ПП определяется по заказу.
- индикатор потока ИРВИС-ИП	ИРВС 1801.0000.000	от 1 до 4 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
- ИУ	ИРВС 0101.0000.000 РУ	от 1 до 4 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
- УПП	ИРВС 7202.0000.000	от 1 до 4 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
Блок интерфейса и питания, в составе:			
- корпус БИП;	ИРВС 0104.0000.00	1 шт.	
- блок индикации БИ;	ИРВС 2101.0000.000	1 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
- барьер искрозащиты БИЗ;	ИРВС 1112.0400.00	1 шт.	
- блок питания сетевой БПС;	ИРВС 1112.0200.00	от 1 до 4 шт.	
- блок питания внешний БПВ;	ИРВС 2101.0300.000	1 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика в зависимости от комплектации.
- устройство бесперебойного питания ИРВИС-УБП;	ИРВС 3902.0000.000	1 шт.	Поставляется по заказу в составе ИРВИС-РС4.
- адаптер внешнего питания АВП;	ИРВС 3503.0000.000	1 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика в зависимости от модификации.
- специализированный многоканальный регистратор РИ;	ИРВС 1112.0100.00	1 шт.	
- коммуникационный кабель;	ИРВС 4300.0000.000	1 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
- токовый интерфейс ТИ	ИРВС 3400.0000.000	от 1 до 4 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
- блок четырехзначной индикации БИ4;	ИРВС 2102.1100.000	1 шт.	В составе ИРВИС-РС4-АэрМ.
- блок управления БУ;		1 шт.	
- адаптер питания АП.		1 шт.	
Расходомеры-счетчики ИРВИС-РС4М, Паспорт.	ИРВС 9100.0000.00 ПС5	1 экз.	



Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
Расходомеры-счетчики ИРВИС-PC4M. Руководство по эксплуатации.	ИРВС 9100.0000.00 РЭ5	1 экз.	На каждые 5 расходомеров-счетчиков, направляемых в один адрес.
Первичный преобразователь температуры. Паспорт.	В зависимости от типа	1 экз.	
Первичный преобразователь температуры. Свидетельство о поверке.	В зависимости от типа	1 экз.	
Соединительный кабель	МКЭШ 5·0,5 <sup>2</sup> ГОСТ 10348-80	10 м Более 10м	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
Пломбировочные стикеры <sup>3</sup>	3М 7613	1 комплект	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
Комплект ЗИП: - вставка плавкая ВП-1-2; - детектор вихрей	ОЮО.480.003.ТУ ИРВС 0105.0600.00	2 шт. 1 шт.	В составе расходомера-счетчика модели ИРВИС-PC4-XX-ППС
Комплект монтажный.	ИРВС 0101.0000.00 ИМ	1 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
ИУ. Паспорт.	ИРВС 0101.0000.00 ПС	1 экз.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
CD диск с программным обеспечением.	ИРВС 3900.0000.00	1 шт.	
Комплект «Диспетчеризация ногами».	ИРВС 3901.0000.00	1 комплект.	
ИРВИС-PC4. Инструкция по эксплуатации комплекта «Диспетчеризация ногами».	И9101-204	1 экз.	
Программное обеспечение «ИРВИС-ТП. Диспетчер», в комплекте с нуль-модемным кабелем.	ПО ИРВИС-ТП. Диспетчер. Версия ХХ	1 шт.	Поставляется по заказу в составе расходомера-счетчика.
Примечания:			
<sup>1</sup> Первичный ППД поверяется в составе расходомера-счетчика. Отдельного свидетельства о поверке ППД не выпускается.			
<sup>2</sup> Марка кабеля может быть заменена на другую с аналогичными характеристиками;			
<sup>3</sup> Только для бескорпусного исполнения БИП.			

### Проверка

осуществляется по документам:

- первичная по ИРВС 9100.0000.00 МП5 «Инструкция. ГСИ. Расходомеры-счетчики вихревые ИРВИС-PC4M. Методика поверки» с изменением №1, утвержденному ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» 17.06.2016 г.;

- периодическая по ИРВС 9100.0000.00 РЭ5 «Расходомеры-счетчики вихревые ИРВИС-PC4M. Руководство по эксплуатации. Раздел 5 «Методика периодической поверки» с изменением №1, утвержденному ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» 17.06.2016 г.

Основные средства поверки:

- установка поверочная газодинамическая УПГ-10 (Госреестр № 24926-03), диапазон измерения объемного расхода от 0,025 до 12000 м<sup>3</sup>/ч, пределы допускаемой относительной погрешности ±0,3 %;



- частотомер электронно-счетный ЧЗ-63 ДЛИ2.721.007 ТУ, пределы измерений от 0,1 до 200 МГц, пределы допускаемой относительной погрешности по частоте опорного генератора  $\pm 5 \cdot 10^{-7}$  Гц;
- манометры образцовые МО ТУ 25-05-1664, класс точности 0,15, верхние пределы измерения давления: 1,0 кгс/см<sup>2</sup>, 6 кгс/см<sup>2</sup>, 10 кгс/см<sup>2</sup>, 16 кгс/см<sup>2</sup>, 25 кгс/см<sup>2</sup>, 40 кгс/см<sup>2</sup>, 100 кгс/см<sup>2</sup>;
- магазин сопротивлений Р4381 по ГОСТ 23737, диапазон сопротивлений от 0,01 до 11111,11 Ом, класс точности  $0,02 \cdot 10^{-6}$ ;
- генератор импульсов ИРВС 2200.0000.00;
- мультиметр В7-53, диапазон измерений от 0 до 2 А, пределы допускаемой погрешности  $\pm(0,15+10 \text{ ед.мл.р.})$ ;
- микрометры гладкие МК 25, МК 50 и МК 75, класс точности 2;
- штангенциркуль ШЦЦ-III-500-0,01, диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,03$  мм;
- нутромеры индикаторные НИ 25-50, НИ 50-100, НИ 100-160, НИ 160-250 класс точности 2;
- штангенциркуль нониусный, ШЦ-II-250-0,05 пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,05$  мм;
- рулетка металлическая по ГОСТ 7502-69 с ценой деления 1 мм;
- индикаторный толщиномер ТН25, пределы измерений от 0 до 25, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,03$  мм;
- ультразвуковой толщиномер ТУЗ-2, пределы измерений от 0,6 до 300 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm(0,1+0,005H)$ , мм, где - H толщина измеряемого объекта, мм;
- ПЭВМ типа IBM PC с программным обеспечением «ИРВИС-ТП»;
- барометр-анероид БАММ-1, диапазон измерения от 80 до 106 кПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 250$  Па.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на расходомеры-счетчики в соответствии с рисунком 2.

#### Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений газа изложена в ГОСТ Р 8.740-2011. ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков.

Методика измерений водяного пара изложена в ФР.1.29.2003.00885. ГСИ. Расход и количество газа. Методика выполнения измерений расходомерами газа вихревыми.

#### Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к расходомерам-счетчикам вихревым ИРВИС-РС4М

ГОСТ 8.618-2014 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объемного и массового расходов газа

ГОСТ 26.011-80 Средства измерений и автоматизации. Сигналы тока и напряжения электрические непрерывные входные и выходные

ГОСТ 5542-2014 Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия

ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP)

ГОСТ 28723-90 Расходомеры скоростные, электромагнитные и вихревые. Общие технические требования и методы испытаний



ГОСТ 30319.2-2015 Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о плотности при стандартных условиях и содержании азота и диоксида углерода

ГОСТ Р 8.740-2011 ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков

ГОСТ Р 8.741-2011 ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений

ГОСТ Р 8.615-2005 ГСИ. Измерения количества извлекаемых из недр нефти и нефтяного газа

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия

Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденные Постановлением правительства Российской Федерации №1034 от 18 ноября 2013 г.

Расходомеры-счетчики вихревые ИРВИС-РС4М. Технические условия. ИРВС 9100.0000.00 ТУ5

#### Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «ИРВИС» (ООО НПП «ИРВИС»)

ИНН 1659005490

Адрес: 420021, РТ, г. Казань, ул. Парижской коммуны, 25/39

Телефон (факс): (843) 212-56-31, 212-56-30

Web-сайт: <http://www.gorgaz.ru>

E-mail: 1@gorgaz.ru

#### Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП»

Адрес: 420107, г. Казань, ул. Петербургская 50, корп. 5

Телефон: (843)214-20-98, факс: (843)227-40-10

Web-сайт: <http://www.ooostp.ru>

E-mail: office@ooostp.ru

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30151-11 от 01.10.2011 г.

#### Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии



С.С. Голубев

2017 г.



ПРОШНУРОВАНО,  
ПРОНУМЕРОВАНО  
И СКРЕПЛЕНО ПЕЧАТЬЮ

Маркин аудиторов(а)

