

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
Федеральное государственное унитарное предприятие
«Уральский научно-исследовательский институт метрологии»
(ФГУП «УНИИМ»)

Согласовано:
Генеральный директор
ООО «ЭМИ-Прибор»



А.М. Литвак

«14» *сентября* 2018 г.

Тверждаю:
Директор ФГУП «УНИИМ»



С.В. Медведевских

2018 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

Газоанализаторы стационарные ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э
Методика поверки

МП 271-221-2017

Екатеринбург

2018

Предисловие

1. Разработана: ФГУП «Уральский научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «УНИИМ»)
2. Исполнитель: Лифинцева М.Н. старший инженер ФГУП «УНИИМ».
3. Утверждена ФГУП «УНИИМ» «14» февраля 2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	4
2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	4
3 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ	4
4 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ	5
5 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ	5
6 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ	6
7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ	6
8 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ	6
8.1 Внешний осмотр	6
8.2 Опробование	7
8.3 Проверка диапазона измерений и определение основной погрешности при измерении объемной доли компонентов	7
8.4 Определение вариации выходного сигнала	8
9 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ	9
Приложение А	10
Приложение Б	13
Приложение В	15

Дата введения «14» февраля 2018 г.

1 ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1.1 Настоящий документ распространяется на газоанализаторы стационарные ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э (далее - газоанализаторы) и устанавливает методику их первичной и периодической поверок.

1.2 Интервал между поверками для газоанализаторов:

ИГМ-10ИК – два года; ИГМ-10Э – один год.

2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

2.1 В настоящей методике использованы ссылки на следующие документы:

Приказ Минтруда России №328н от 24.07.2013 г. Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок

Приказ Минпромторга России № 1815 от 02 июля 2015 г. Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (утверждены приказом Ростехнадзора № 116 от 25.03.2014 г.)

ГОСТ 8.578-2014 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах

ГОСТ 12.2.007.0-75 ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности

ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с Изменением № 1).

ГОСТ 9293-74 Азот газообразный и жидкий. Технические условия

3 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

3.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 - Операции поверки

Наименование операции	Пункт методики	Проведение операций при поверке	
		первичной	периодической
1 Внешний осмотр	8.1	+	+
2 Опробование	8.2	+	+
3 Проверка диапазона измерений и определение основной погрешности при измерении объемной доли компонентов	8.3	+	+
4 Определение вариации выходного сигнала	8.4	+	-

Примечание. Знак «+» обозначает, что соответствующую операцию поверки проводят.

Знак «-» обозначает, что соответствующую операцию поверки не проводят.

Наименование операции	Пункт методики	Проведение операций при поверке	
		первичной	периодической
Примечание. Знак «+» обозначает, что соответствующую операцию поверки проводят. Знак «-» обозначает, что соответствующую операцию поверки не проводят.			

3.2 При получении отрицательных результатов на любой из операций, указанных в таблице 1, поверку прекращают, а далее выясняют и устраняют причины несоответствий и повторяют поверку по пунктам несоответствий.

3.3 В случае повторного выявления несоответствия установленным требованиям поверку прекращают, выдается извещение о непригодности.

4 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

4.1 При проведении поверки применяют следующие средства поверки:

- стандартные образцы – поверочные газовые смеси (ГСО-ПГС):

ГСО 10257-2013 (CH₄-воздух), ГСО 10262-2013 (C₃H₈-азот), ГСО 10334-2013 (C₆H₁₄-азот), ГСО 10241-2013 (CO₂-воздух), ГСО 10253-2013 (O₂-азот), ГСО 10242-2013 (CO-воздух), ГСО 10329-2013 (H₂S-воздух), ГСО 10342-2013 (SO₂-воздух), ГСО 10323-2013 (NO-азот), ГСО 10331-2013 (NO₂-воздух), ГСО 10327-2013 (NH₃-воздух), ГСО 10325-2013 (H₂-воздух), ГСО 10376-2013 (HCN-азот), ГСО 10337-2013 (CH₃OH-воздух), ГСО 10338-2013 (C₂H₆O-воздух), ГСО 10375-2013 (HF-азот);

- азот особой чистоты сорт 1, 2 по ГОСТ 9293 в баллоне под давлением;

- поверочный нулевой газ (ПНГ) – по ТУ 2114-008-53373468-2008 в баллонах под давлением;

- ротаметр РМ-А-0,063Г УЗ, верхняя граница диапазона измерений объемного расхода 0,063 м³/ч, КТ 4 (рег. № 59782-15);

- термогигрометр CENTER-310. Диапазон измерений относительной влажности от 10 % до 100 %, погрешность ±2,5 %; диапазон измерений температуры от минус 20 °С до плюс 60 °С, погрешность ±0,7 °С (рег. № 22129-09);

- барометр-анероид метеорологический М-67. Диапазон (610-790) мм рт. ст., погрешность ± 0,8 мм рт. ст. (рег. № 3744-73);

- IBM-совместимый компьютер со свободным COM-портом, конвертором RS-485.

4.2 ГСО должны иметь действующие паспорта, средства измерений должны иметь действующие свидетельства о поверке.

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

5 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

5.1 При проведении поверки необходимо соблюдать требования ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ 12.1.005, Приказа Минтруда России №328н и требования безопасности, установленные в документации на средства поверки, «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

5.2 К проведению поверки допускаются лица, изучившие руководство по эксплуатации на поверяемый газоанализатор, эксплуатационную документацию на средства поверки, настоящую методику поверки и работающих в качестве поверителей в организации аккредитованной на право поверки средств физико-химических измерений.

6 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

Поверку газоанализаторов проводят в следующих условиях:

- | | |
|--|-----------------|
| - температура окружающего воздуха, °С | 20±5 |
| - относительная влажность воздуха, %, не более | 70 |
| - атмосферное давление, кПа | от 98 до 104,6. |

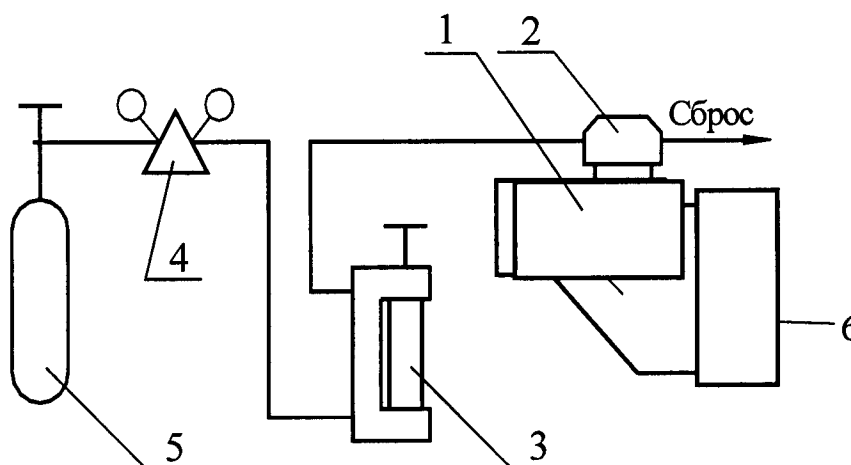
7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

7.1 Газоанализатор подготовить к работе в соответствии с руководством по эксплуатации.

7.2 Средства поверки подготовить к работе в соответствии с эксплуатационной документацией.

7.3 Поверку проводят с использованием генератора газовых смесей ГГС и ПГС, состав и характеристики которых приведены в Приложении А. Баллоны с ПГС должны быть выдержаны при температуре поверки в течение не менее 24 ч. Расход подаваемой ПГС должен быть $(1,0 \pm 0,1)$ л/мин.

7.4 Собрать схему поверки газоанализатора, которая представлена на рисунке 1.



1 – газоанализатор; 2 – насадка; 3 – ротаметр РМ-А-0,063; 4 – редуктор (регулятор расхода поверочной газовой смеси) ДПК 1,65; 5 – баллон с поверочной газовой смесью; 6 – ПК.

Рисунок 1 - Схема поверки газоанализатора

8 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

8.1 Внешний осмотр

8.1.1 При внешнем осмотре проверить:

- соответствие комплектности эксплуатационной документации;
- соответствие маркировки требованиям, предусмотренным эксплуатационной документацией;
- отсутствие повреждений и дефектов, влияющих на работоспособность газоанализатора;
- наличие заводского номера;
- наличие свидетельства о предыдущей поверке (в случае периодической поверки).

8.1.2 Результаты внешнего осмотра считают положительными, если выполняются требования 8.1.1.

8.2 Опробование

8.2.1 При опробовании проверить функционирование газоанализатора и идентификационные данные программного обеспечения.

8.2.2 Проверку функционирования газоанализатора проводить по отображению информации на ПК (вывод наименования газоанализатора, концентрации газа, сообщений о неисправности – коды ошибок и т.д.) в процессе тестирования при их включении в соответствии с Руководством по эксплуатации.

8.2.3 Проверку идентификационных данных программного обеспечения газоанализатора проводить сравнением номера версии (идентификационного номера) программного обеспечения на ПК с номером версии, указанным в таблице 2.

Таблица 2 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Газоанализатор стационарный	ИГМ-10ИК-Х-1 (Т) ИГМ-10Э-Х-1 (Т)	ИГМ-10ИК-Х-2 (Т) ИГМ-10Э-Х-2 (Т)
Идентификационное наименование ПО	igm10-x-x1 v1.03r.hex	igm10-x-2x v1.03r.hex
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.03	1.03
Цифровой идентификатор ПО	0x1CC1	0x78E2
Алгоритм вычисления контрольной суммы исполняемого кода	CRC16 CCITT	CRC16 CCITT
Примечание - номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значение контрольной суммы, приведенное в таблице, относится только к файлу ПО версии, обозначенной в таблице.		

8.2.4 Результаты опробования считают положительными, если выполняются требования, указанные в 8.2.2, и идентификационные данные программного обеспечения газоанализатора соответствуют приведенным в таблице 2.

8.3 Проверка диапазона измерений и определение основной погрешности при измерении объемной доли компонентов

8.3.1 Собрать схему поверки, которая изображена на рисунке 1.

8.3.2 Определение основной погрешности и проверка диапазона измерений проводится при подаче ГСО-ПГС (далее-ПГС) в следующем порядке:

8.3.2.1 Подать на вход газоанализатора ПГС (Приложение А, соответственно поверяемому диапазону измерений и определяемому компоненту) в последовательности:

№№ 1 – 2 – 3 – 4 – 3 – 2 – 1 – 4 (для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении А указаны 4 точки поверки),

№№ 1 – 2 – 3 – 2 – 1 – 3 (для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении А указаны 3 точки поверки).

Время подачи каждой ПГС не менее утроенного $T_{0,99}$.

8.3.2.2 Зафиксировать установившиеся показания газоанализатора при подаче каждой ПГС по цифровому выходу газоанализатора с помощью ПК или по показаниям HART-коммуникатора.

8.3.3 Значения основной абсолютной погрешности, Δ_{oj} , % (млн⁻¹), рассчитать в каждой поверяемой точке диапазона по формуле

$$\Delta_{oj} = C_{ij} - C_{oj}, \quad (1)$$

где C_{ij} – i -показание газоанализатора в j -точке диапазона, % (млн⁻¹, % НКПР);

C_{oj} - значение объемной доли измеряемого компонента, соответствующее j -точке диапазона, указанное в паспорте на ГСО-ПГС, % (млн⁻¹, % НКПР).

8.3.4 Значения основной относительной погрешности δ_{oj} , %, рассчитать по формуле

$$\delta_{oj} = \frac{C_{ij} - C_{oj}}{C_{oj}} \cdot 100. \quad (2)$$

8.3.5 Результаты поверки считать положительными, если рассчитанные значения основной погрешности не превышают пределов, указанных в Приложении Б настоящей методики.

8.4 Определение вариации выходного сигнала

8.4.1 Определение вариации выходного сигнала газоанализатора проводят одновременно с определением основной погрешности.

8.4.2 Значение вариации выходного сигнала определяют как разность между показаниями газоанализатора, полученными:

- в точке проверки 2 (ПГС № 2) - при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в Приложении А указаны 3 точки поверки;

- в точке проверки 3 (ПГС № 3) - при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в Приложении А указаны 4 точки поверки),

при подходе к точке проверки со стороны больших и меньших значений.

8.4.3 По результатам измерений значение вариации выходных сигналов (H_{Δ}) в долях от предела допускаемой основной абсолютной погрешности рассчитать по формуле

$$H_{\Delta} = \frac{|C_{\bar{b}} - C_{\bar{m}}|}{\Delta_{np}}, \quad (3)$$

где $C_{\bar{b}}$, $C_{\bar{m}}$ – результаты измерений определяемого компонента при подходе к точке проверки со стороны соответственно больших и меньших значений, % (млн⁻¹, % НКПР);

Δ_{np} - предел допускаемой основной абсолютной погрешности, % (млн⁻¹, % НКПР).

8.4.4 По результатам измерений значение вариации выходных сигналов (H_{δ}) в долях от предела допускаемой основной относительной погрешности рассчитать по формуле

$$H_{\delta} = \frac{|C_{\bar{b}} - C_{\bar{m}}|}{C_{oj} \cdot \delta_{np}} \cdot 100, \quad (4)$$

где δ_{np} - предел допускаемой основной относительной погрешности, %.

8.4.5 Результаты поверки считать положительными, если рассчитанные значения вариации выходных сигналов в долях от предела допускаемой основной погрешности, указанного в приложении Б, не превышают 0,5.

9 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

9.1 Результаты заносят в протокол, форма которого приведена в приложении В.

9.2 При положительных результатах поверки газоанализатора признают пригодным к эксплуатации, оформляют свидетельство о поверке по форме приказа Минпромторга России № 1815 или в паспорте делают отметку с указанием даты поверки и подписи поверителя. Знак поверки наносится в паспорт или свидетельство о поверке.

9.3 При отрицательных результатах поверки газоанализатор к применению не допускают, свидетельство о поверке аннулируют, выдают извещение о непригодности по форме приказа Минпромторга России № 1815 с указанием причин, делают соответствующую запись в паспорте.

Старший инженер ФГУП «УНИИМ»



М.Н.Лифинцева

Приложение А
Характеристики поверочных газовых смесей (ПГС),
утвержденных в качестве государственных стандартных образцов (ГСО),
рекомендуемые при поверке газоанализаторов стационарных ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в газовой смеси (ПГС), пределы допускаемого отклонения				Погрешность аттестации	Номер ПГС по реестру ГСО или источник ПГС
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Метан CH ₄	от 0 до 4,4 % (0-100 % НКПР)	ПНГ	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	2,20 % ± 5 % отн.	4,19 % ± 5 % отн.	-	±(-0,046X + 1,523)% отн.	ГСО 10257-2013 (метан-воздух)
Пропан C ₃ H ₈	от 0 до 1,7 % (0-100% НКПР)	азот	-	-	-	-	О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293-74
		-	0,85 % ± 5 % отн.	1,6 % ± 5 % отн.	-	±1,5 % отн.	ГСО 10262-2013 (пропан - азот)
Н-гексан C ₆ H ₁₄	от 0 до 0,5 %	азот	азот	-	-	-	О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293-74
		-	-	0,25 % ± 10 % отн.	0,45 % ± 10 % отн.	±(-2,5X+2,75) % отн.	ГСО 10334-2013 (н-гексан-азот)
Диоксид углерода CO ₂	от 0 до 2,5 %	ПНГ	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	1,25 % ± 5 % отн.	2,38 % ± 5 % отн.	-	±(-0,046X+1,523)% отн.	ГСО 10241-2013 (диоксид углерода- воздух)
Кислород (O ₂)	От 0 до 30 %	азот	-	-	-	-	О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293-74
		-	15,0 % ± 5 % отн.	-	-	±(-0,046X + 1,523) % отн.	ГСО 10253-2013 (кислород - азот)
		-	-	28,5 % ± 5 % отн.	-	±(-0,008X+0,76) % отн.	
Оксид углерода (CO)	От 0 до 2000 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,0040 % ± 20% отн.	0,1 % ± 20 % отн	-	±(-15,15X + 4,015) % отн.	ГСО 10242-2013 (оксид углерода-воздух)
		-	-	-	0,18 % ± 10 % отн	±(-2,5X + 2,75) % отн.	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в газовой смеси (ПГС), пределы допускаемого отклонения				Погрешность аттестации	Номер ПГС по реестру ГСО или источник ПГС
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Диоксид азота (NO ₂)	От 0 до 30 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	±(-2,5X+2,75) % отн.	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,0003 % ± 30 % отн.	-	-	±(-1111,1X + 5,11) % отн..	ГСО 10331-2013 (диоксид азота - воздух)
		-	-	0,0015 % ± 20 % отн.	0,0025%±20%отн	±(-15,15X + 4,015) % отн.	
Водород (H ₂)	От 0 до 2 %	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	1,0 %± 5 % отн.	1,9 % ± 5 % отн.	-	±1,5 % отн.	ГСО 10325-2013 (водород-воздух)
Метанол (CH ₃ OH)	от 0 до 200 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,002 % ± 20 % отн.	0,01 % ± 20 % отн	0,016% ± 20%отн	(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10337-2013 (метанол-воздух)
Этанол (C ₂ H ₆ O)	от 0 до 200 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,001 % ± 20 % отн.	0,01 % ± 20 % отн	-	4 % отн.	ГСО 10338-2013 (этанол-воздух)
		-	-	-	0,016% ± 10%отн	2 % отн.	
Фтороводород (HF)	от 0 до 10 млн ⁻¹	азот	-	-	-	-	О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293-74
		-	0,0001 % ± 30 % отн.	0,0005 %± 30 % отн.	0,0008 %± 30 % отн.	±(-2222,2X + 10,2) % отн.	ГСО 10375-2013 (фтороводород - азот)

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в газовой смеси (ПГС), пределы допускаемого отклонения				Погрешность аттестации	Номер ПГС по реестру ГСО или источник ПГС
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Сероводород (H ₂ S)	От 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,00075 % ± 30 % отн.	-	-	±(-1111,1X + 5,11) % отн.	ГСО 10329-2013 (сероводород-воздух)
		-	-	0,0045 % ± 20 % отн.	0,0083 % ± 20 % отн.	±(-15,15X + 4,015) % отн.	
Сероводород (H ₂ S)	От 0 до 500 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,001 % ± 20 % отн.	0,025 % ± 20 % отн.	0,045 % ± 20 % отн.	±(-15,15X + 4,015) % отн.	ГСО 10329-2013 (сероводород-воздух)
Цианистый водород (HCN)	От 0 до 30 млн ⁻¹	азот	-	-	-	-	О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293-74
		-	0,0003 % ± 15 % отн.	-	-	±(-2222,2X + 10,2) % отн.	ГСО 10376-2013
		-	-	0,0015 % ± 20 % отн.	0,0025 % ± 20 % отн.	±5 % отн.	ГСО 10376-2013 (цианистый водород-азот)
Аммиак (NH ₃)	От 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-85
		-	0,001 % ± 30 % отн.	-	-	±(-1111,1X + 5,11) % отн.	ГСО 10327-2013 (аммиак-воздух)
		-	-	0,005 % ± 20 % отн.	0,008 % ± 20 % отн.	±(-15,15X + 4,015) % отн.	
Аммиак (NH ₃)	От 0 до 1000 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,01 % ± 20 % отн.	0,05 % ± 20 % отн.	0,084 % ± 20 % отн.	±(-15,15X + 4,015) % отн.	ГСО 10327-2013 (аммиак-воздух)
Диоксид серы (SO ₂)	От 0 до 20 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,00025 % ± 30 % отн.	-	-	±(-1111,1X + 5,11) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
		-	-	0,001 % ± 20 % отн.	0,0016 % ± 20 % отн.	±(-15,15X + 4,015) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
Диоксид серы (SO ₂)	От 0 до 2000 млн ⁻¹	ПНГ - воздух	-	-	-	-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
		-	0,02 % ± 20 % отн.	0,1 % ± 20 % отн.	-	±(-15,15X + 4,015) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
		-	-	-	0,18 % ± 10 % отн.	±(-2,5X + 2,75) % отн.	
Оксид азота (NO)	От 0 до 250 млн ⁻¹	азот	-	-	-	-	О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293
		-	0,0025 % ± 20 % отн.	0,0125 % ± 20 % отн.	0,022 % ± 20 % отн.	±(-15,15X + 4,015) % отн.	ГСО 10323-2013 (оксид азота - азот)

Приложение Б

Диапазоны измерений объемной доли определяемого компонента и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов стационарных ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-10ИК-01-У (-Т)	метан (СН ₄)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	$\pm (0,09\% + 0,03 \cdot C^*)$ ($\pm (2\% \text{ НКПР} + 0,03 \cdot C)$)	-
ИГМ-10ИК-02-У (-Т)	пропан (С ₃ Н ₈)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	$\pm (0,03\% + 0,03 \cdot C)$ ($\pm (2\% \text{ НКПР} + 0,03 \cdot C)$)	-
ИГМ-10ИК-03-У (-Т)	н-гексан (С ₆ Н ₁₄)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,05\%$ ($\pm 5\% \text{ НКПР}$)	-
ИГМ-10ИК-04-У (-Т)	диоксид углерода (СО ₂)	от 0 до 2,5 %	от 0 до 2,5 %	$\pm 0,15\%$	-
ИГМ-10Э-01-У	кислород (О ₂)	от 0 до 30 %	от 0 до 30 %	$\pm 0,5\%$	-
ИГМ-10Э-02-У	оксид углерода (СО)	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 40 млн ⁻¹ включ.	$\pm 4 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 40 до 2000 млн ⁻¹	-	$\pm 10\%$
ИГМ-10Э-03-У	сероводород (Н ₂ С)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 7,5 млн ⁻¹ включ.	$\pm 1,5 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 7,5 до 100 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-04-У	сероводород высоких концентраций	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 10 до 500 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-05-У	диоксид серы (SO ₂)	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2,5 млн ⁻¹ включ.	$\pm 0,5 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 2,5 до 20 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-06-У	диоксид серы высоких концентраций	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 10 до 2000 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-07-У	оксид азота (NO)	от 0 до 250 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 10 до 250 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-08-У	диоксид азота (NO ₂)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	$\pm 0,2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 1 до 10 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-09-У	аммиак (NH ₃)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-10-У	аммиак высоких концентраций	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ.	$\pm 6 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 30 до 1000 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-11-У	водород (Н ₂)	от 0 до 4 %	от 0 до 2 %	$\pm 0,1\%$	-
ИГМ-10Э-12-У	цианистый водород (HCN)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 10 до 30 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$
ИГМ-10Э-13-У	метанол (СН ₃ ОН)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
			св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	$\pm 20\%$

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-10Э-14-У	этанол (C ₂ H ₆ O)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 200 млн ⁻¹		±20 %
ИГМ-10Э-15-У	фтороводород (HF)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
			св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %

Приложение В
(рекомендуемое)
ФОРМА ПРОТОКОЛА ПОВЕРКИ

Протокол № _____ от _____

Поверки газоанализаторов стационарных ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э

в соответствии с документом МП 271-221-2017

«ГСИ. Газоанализаторы стационарные ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э. Методика поверки»

Заводской номер: _____
 Принадлежит: _____
 Дата изготовления: _____
 Средства поверки: _____
 Условия поверки: _____
 Результаты внешнего осмотра _____
 Результаты опробования _____

Таблица - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Газоанализатор	
Идентификационное наименование ПО	
Номер версии (идентификационный номер) ПО	
Цифровой идентификатор ПО	

Проверка диапазона измерений и определение основной погрешности при измерении объемной доли компонентов

№ ПГС	Объемная доля определяемого компонента, % (% НКПР, млн ⁻¹)	Показания газоанализатора, % (% НКПР, млн ⁻¹)	Значение основной погрешности, % (% НКПР, млн ⁻¹)	Пределы допускаемой основной погрешности, % (% НКПР, млн ⁻¹)

Определение вариации выходного сигнала

№ ПГС	Объемная доля определяемого компонента, % (% НКПР, млн ⁻¹)	Показания газоанализатора, %		Значение вариации выходного сигнала, %	Предел допускаемой вариации выходного сигнала, %
		C _м	C _б		
					0,5

Заключение по результатам поверки:

На основании положительных результатов поверки выдано свидетельство о поверке

№ _____ от _____ 20__ г.

На основании отрицательных результатов поверки выдано извещение о непригодности

№ _____ от _____ 20__ г.

Дата поверки _____ Подпись поверителя _____

Организация, проводившая поверку _____