

**ЗАКАЗАТЬ: МАГ-6-П-Д-В**



**ГАЗОАНАЛИЗАТОР МНОГОКОМПОНЕНТНЫЙ**

**МАГ-6**

**исполнение МАГ-6 П-Д(-В)**

**РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ**

**И ПАСПОРТ**

**ТФАП.468166.002-01 РЭ и ПС**

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1 НАЗНАЧЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ.....	4
2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ИЗДЕЛИЯ И УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ.....	4
3 УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ.....	7
4 ПОДГОТОВКА ПРИБОРА К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ.....	9
5 РЕЖИМЫ РАБОТЫ И НАСТРОЙКИ ПРИБОРА.....	10
6 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ.....	16
7 МАРКИРОВАНИЕ, ПЛОМБИРОВАНИЕ, УПАКОВКА.....	17
8 ХРАНЕНИЕ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ.....	17
9 КОМПЛЕКТНОСТЬ.....	18
10 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ.....	19
11 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.....	20
12 ДАННЫЕ О ПОВЕРКЕ ПРИБОРА.....	21
13 ДАННЫЕ О РЕМОНТЕ ПРИБОРА.....	22
14 НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ИЗГОТОВИТЕЛЯ.....	23
ПРИЛОЖЕНИЕ А Сертификат соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза.....	24
ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».....	24
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Методика поверки.....	27
ПРИЛОЖЕНИЕ В Внешний вид кожного чехла.....	44
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (справочное) Таблица перекрёстной чувствительности датчиков газоанализатора МАГ-6.....	45

## ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации и паспорт являются документом, удостоверяющим основные параметры и технические характеристики газоанализатора многокомпонентного МАГ-6 исполнения МАГ-6 П-Д(-В), и устанавливают правила их эксплуатации, соблюдение которых обеспечивает поддержание его в постоянной готовности к работе.

Прибор выпускается согласно ТУ 26.51.53-016-70203816-2021, регистрационный номер утвержденного типа средств измерений в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений № 86393-22.

Газоанализаторы МАГ-6 П-Д-В относятся к взрывозащищенному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017), с маркировкой взрывозащиты **1Ex ib IIC T6 Gb X** и соответствуют ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017), ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011), и могут устанавливаться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установках согласно гл.7.3.ПУЭ, гл.3.4.ПЭЭП и другим директивным документам, регламентирующим применение электрооборудования во взрывоопасных зонах.

В конструкцию, внешний вид, электрические схемы и программное обеспечение прибора могут быть внесены изменения, не ухудшающие его метрологические и технические характеристики, без предварительного уведомления.

Права на топологию всех печатных плат, схемные решения, программное обеспечение и конструктивное исполнение принадлежат изготовителю – АО «ЭКСИС». Копирование и использование – только с разрешения изготовителя.

В случае передачи прибора на другое предприятие или в другое подразделение для эксплуатации или ремонта, настоящее руководство по эксплуатации и паспорт подлежат передаче вместе с прибором.

Поверка осуществляется по документу МП-242-2486-2022 "Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6. Методика поверки", утвержденным ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" «05» мая 2022 г.

Интервал между поверками один год.

QR-код на запись в реестре ФГИС "АРШИН":



## 1 НАЗНАЧЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ

**1.1** Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 П-Д(-В) (далее - прибор) предназначены для измерений объемной доли кислорода, диоксида углерода, метана, массовой концентрации оксида углерода, аммиака, сероводорода, диоксида серы, диоксида азота в воздухе рабочей зоны (любые 2 компонента из 8).

**1.2** Газоанализатор МАГ-6 П-Д-В относится к взрывозащищенному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) и предназначен для применения во взрывоопасных зонах в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты.

**1.3** Газоанализатор может применяться в различных технологических процессах в промышленности, энергетике, сельском хозяйстве и других отраслях хозяйства.

## 2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ИЗДЕЛИЯ И УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

**1.4** Диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности газоанализатора и номинальное время установления показаний  $T_{0,9ном}$  представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Определяемый компонент (измерительный канал)	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности газоанализатора	Номинальное время установления показаний $T_{0,9ном}, c$
Кислород	От 0,0 до 21,0 % (об.д.)	$\pm 0,2$ % (об.д.)	30
	От 0,0 до 30,0 % (об.д.)	$\pm 0,4$ % (об.д.)	
	От 0,0 до 100,0 % (об.д.)	$\pm 1,0$ % (об.д.)	
Оксид углерода	От 0 до 20 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 4$ мг/м <sup>3</sup>	30
	Св. 20 до 500 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 20$ % отн.	
Диоксид углерода	От 0,0 до 1,0 % (об.д.)	$\pm (0,02 + 0,05 \cdot C_x)$ % (об.д.)	40
	От 0,0 до 10,0 % (об.д.)	$\pm (0,1 + 0,05 \cdot C_x)$ % (об.д.)	
	От 0,0 до 100% (об.д.)	$\pm (2,5 + 0,1 \cdot C_x)$ % (об.д.)	
Метан	От 0,0 до 2,0 % (об.д.)	$\pm 0,2$ % (об.д.)	30
	Св. 2,0 до 5,0 % (об.д.)	$\pm 10$ % отн.	
Аммиак	От 0 до 20 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 4$ мг/м <sup>3</sup>	180
	Св. 20 до 70 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 20$ % отн.	
Сероводород	От 0 до 10 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 2$ мг/м <sup>3</sup>	60
	Св. 10 до 140 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 20$ % отн.	
Диоксид серы	От 0 до 10 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 2,5$ мг/м <sup>3</sup>	60
	Св.10 до 50 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 25$ % отн.	
Диоксид азота	От 0 до 2 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 0,5$ мг/м <sup>3</sup>	60
	Св. 2 до 35 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 25$ % отн.	

**Примечание:**  $C_x$  – измеренное значение определяемого компонента, объемная доля %. Диапазон измерений определяется при заказе газоанализатора и не может быть изменен пользователем в процессе эксплуатации.

**1.5** Пределы допускаемых дополнительных погрешностей газоанализатора от изменения температуры на каждые 10 °С, давления на каждые 3,3 кПа, относительной влажности окружающей и анализируемых сред, при которых проводилось определение основной погрешности, в долях от пределов основной допускаемой погрешности представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2

Определяемый компонент	Пределы допускаемых дополнительных погрешностей газоанализатора от изменения:		
	температуры на каждые 10 °С	давления на каждые 3,3 кПа	относительной влажности в диапазоне рабочих условий эксплуатации
Кислород	±1,6	±0,2	±3,0
Оксид углерода	±0,5	-	±0,5
Диоксид углерода	±0,7	±0,2	±0,5
Метан	±0,5	±0,2	±1,0
Аммиак	±0,5	-	±0,5
Сероводород	±0,5	-	±0,5
Диоксид серы	±0,5	-	±0,5
Диоксид азота	±0,5	-	±0,5

**Примечание** - относительно условий, при которых проводилось определение основной погрешности.

1.6 Габаритные размеры, масса и прочие технические характеристики представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3

Наименование параметра, единицы измерения	Значение
Время прогрева газоанализатора, мин, не более	5
Пределы допускаемой вариации выходного сигнала газоанализатора, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
Предел допускаемого изменения выходного сигнала переносного газоанализатора в течение 8 ч непрерывной работы, в долях от предела допускаемой основной погрешности	±0,5
Время непрерывной работы газоанализатора от полностью заряженных аккумуляторов, ч, не менее	8
Количество точек автоматической статистики	до 8000
Напряжение питания, В	от 3,3 до 4,3
Потребляемая прибором мощность, Вт, не более	1,5
Интерфейс связи с компьютером	USB
Масса прибора, кг, не более	0,4
Габаритные размеры прибора, мм, не более	125x85x35
Средний срок службы сенсоров, лет	2
Средний срок службы (без учета срока службы сенсоров), лет, не менее	5
Средняя наработка на отказ, ч	5000

**Примечание:** \* в приборах, оснащенных побудителями расхода.

1.7 Условия эксплуатации приведены в таблице 2.4

Таблица 2.4

Наименование параметра, единицы измерения	Значение
Рабочие условия эксплуатации прибора - температура воздуха, °С - относительная влажность, % (без конденсации влаги) - атмосферное давление, кПа	от минус 20 до плюс 40 от 10 до 95 от 84 до 106

Содержание механических и агрессивных примесей в окружающей и контролируемой среде (хлора, серы, фосфора, мышьяка, сурьмы и их соединений), отравляющих элементы сенсора, не должно превышать санитарные нормы согласно ГОСТ 12.1.005-88.

### 3 УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ

#### 1.8 Устройство прибора

Прибор изготавливается в пластмассовом корпусе, внутри которого располагаются: печатная плата, аккумуляторная батарея, до 2 сенсоров (определяется при заказе согласно таблице 2.1). На лицевой панели прибора расположены кнопки управления и ЖК-индикатор. На торцевой стороне корпуса прибора расположены: газовые диффузионные окна, разъем для подключения к компьютеру и зарядки аккумуляторного блока (см. Рисунок 3 .1). Для обеспечения электростатической искрозащиты газоанализатор МАГ-6 П-Д-В покрыт антистатической краской. Газоанализатор допускается применять как в кожаном защитном чехле (поставляется опционально), так и без него.

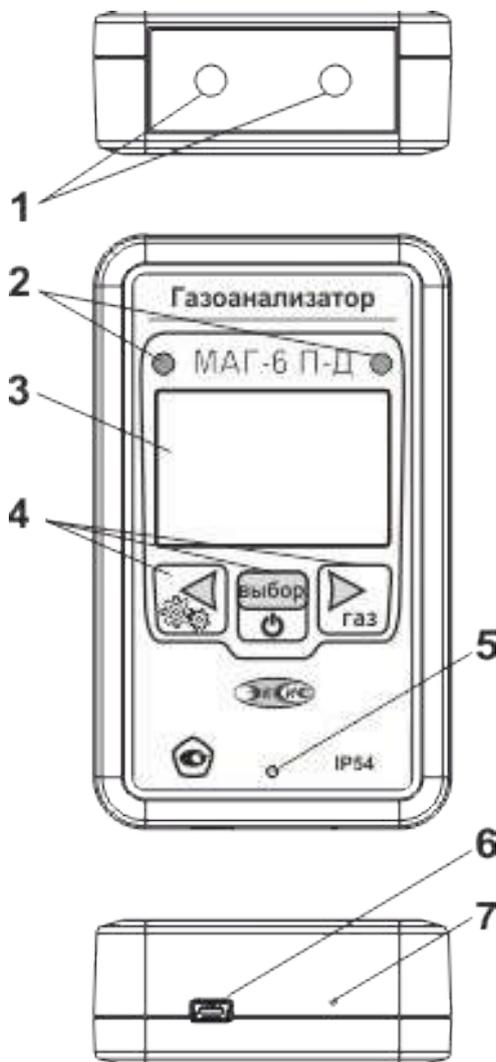


Рисунок 3.1 Переносной многокомпонентный газоанализатор МАГ-6 П-Д(-В)

- 1 – диффузионные окна газовых датчиков;
- 2– сигнальные светодиоды;
- 3 – ЖК-индикатор;
- 4 – кнопки управления;
- 5 – окно звукового излучателя;
- 6 – разъем для зарядки;
- 7 – кнопка «общий сброс»

## 1.9 Принцип работы прибора

### 1.9.1 Индикация измерений

Газоанализатор во включенном состоянии производит непрерывный забор газа через диффузионные окна верхней панели, анализирует данные от встроенных сенсоров и индицирует значение объёмной доли диоксида углерода, кислорода, метана в % и оксида углерода, аммиака, сероводорода, диоксида серы, диоксида азота в мг/м<sup>3</sup> на индикаторе в зависимости от выбранных типов сенсоров. Интервал опроса встроенных сенсоров составляет около одной секунды.

В качестве чувствительных элементов для определения содержания аммиака, сероводорода, кислорода, монооксида углерода, диоксида серы, диоксида азота используются электрохимические сенсоры, пропорционально преобразующие парциальное давление газов в ток. В качестве чувствительных элементов объёмной доли метана и диоксида углерода используются оптические инфракрасные сенсоры, принцип работы которых основан на измерении поглощения электромагнитной волны специфической длины для анализируемого вещества.

### 1.9.2 Регистрация результатов измерений

При необходимости использовать в газоанализаторе функцию регистратора следует приобретать его в комплекте с программным обеспечением для компьютера. Данные измерений записываются в энергонезависимую память прибора с определенным периодом. Настройка периода, считывание и просмотр данных осуществляется с помощью программного обеспечения.

### 1.9.3 Интерфейс связи

С помощью цифрового интерфейса из прибора могут быть считаны текущие значения измерения, накопленные данные измерений, изменены настройки газоанализатора. При работе с компьютером требуется установить прибор определяется как USB-Bulk, драйвера поставляются в комплекте.

## 1.10 Обеспечение взрывозащиты (для МАГ-6 П-Д-В)

Газоанализатор имеет степень взрывозащиты: «искробезопасная электрическая цепь» с уровнем «ib» по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011). Искробезопасность электрических цепей газоанализатора достигается за счет ограничения напряжения и токов в его электрических цепях до искробезопасных значений, а также за счет выполнения их конструкции в соответствии с ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017). Корпус газоанализатора покрыт антистатической краской, кожаный чехол ТФАП.305177.002 прошит проводящей нитью, что позволяет использовать газоанализатор как с чехлом, так и без него, внешний вид чехла приведен в Приложении В.

## 4 ПОДГОТОВКА ПРИБОРА К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

**1.11** Извлечь прибор из упаковочной тары. Если прибор внесен в теплое помещение из холодного, необходимо дать прибору прогреться до комнатной температуры в течение не менее 2-х ч.

**1.12** Зарядить аккумуляторы, подключив к прибору сетевой адаптер. Время зарядки полностью разряженного аккумулятора не менее 12 ч. В целях увеличения срока службы аккумуляторной батареи рекомендуется один раз в месяц проводить полную разрядку до автоматического выключения прибора с последующим полным зарядом.

**1.13** При комплектации прибора диском с программным обеспечением, установить его на компьютер. Подключить прибор к свободному USB-порту компьютера соответствующим соединительным кабелем.



**1.14** Включить прибор длинным нажатием кнопки

**1.15** При включении прибора на индикатор выводится текущая версия программного обеспечения прибора и уровень заряда внутреннего элемента питания в %, после этого осуществляется предварительный прогрев и тестирование датчиков в течение 60 секунд. После прогрева прибор переходит в режим «РАБОТА». При наличии неисправностей прибор индицирует сообщение об ошибке. Расшифровка неисправностей приведена в разделе 6.



**1.16** После использования прибора выключить его длинным нажатием кнопки

Приборы подлежат поверке, межповерочный интервал 1 год. Поверка осуществляется по документу МП-242-2486-2022 "Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6. Методика поверки", утвержденным ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" «05» мая 2022 г.

**1.17** Рекомендуется ежегодно проводить сервисное обслуживание прибора на заводе-изготовителе.

## 5 РЕЖИМЫ РАБОТЫ И НАСТРОЙКИ ПРИБОРА

### 1.18 Общие сведения

При эксплуатации прибора его функционирование осуществляется в одном из режимов: РАБОТА или НАСТРОЙКА. После включения и самодиагностики прибор переходит в режим РАБОТА, Рисунок 5.2.

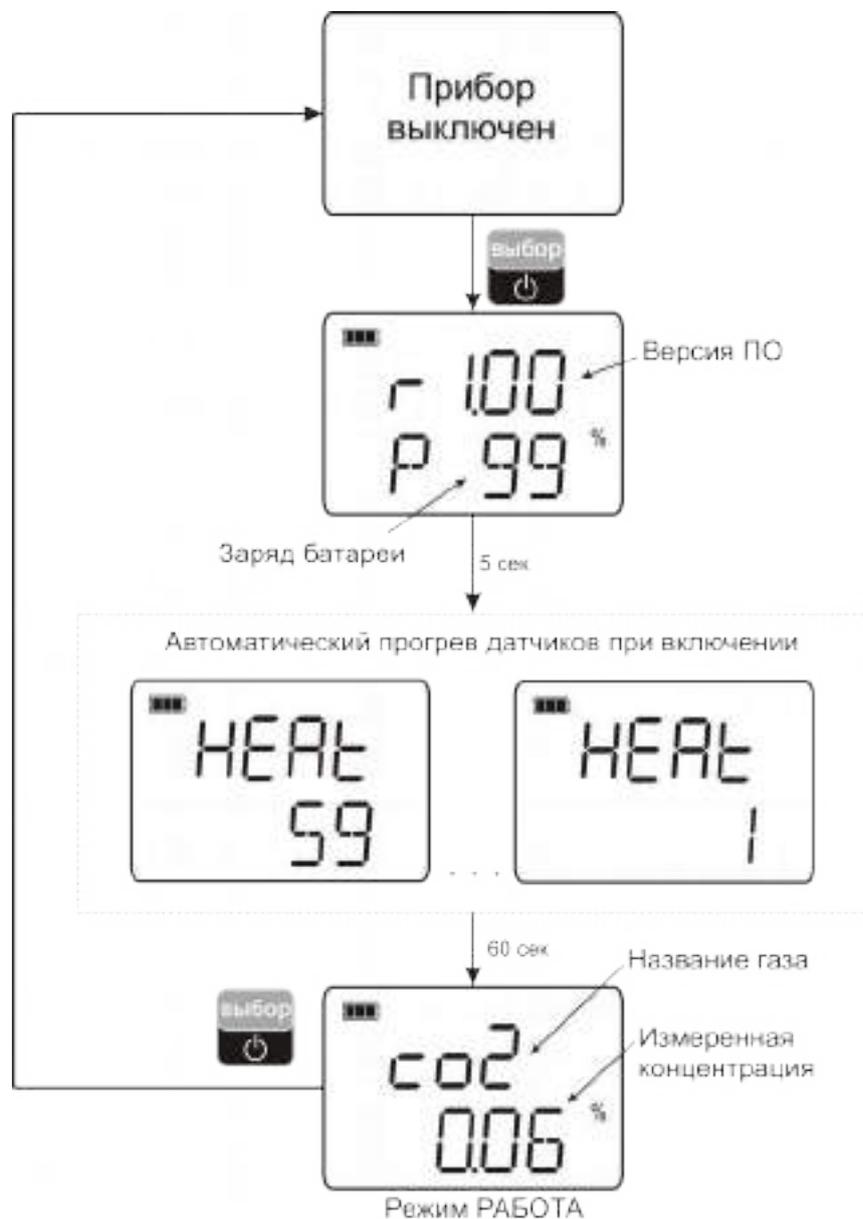


Рисунок 5.2 Схема режима РАБОТА

В режиме РАБОТА прибор выполняет непрерывный забор пробы газа, опрос сенсоров, регистрацию данных, осуществляет обмен данными по RS-232 интерфейсу.

### 1.19 Режим РАБОТА

Режим РАБОТА является основным эксплуатационным режимом. Удержание кнопки



в течение 2 с переключает отображение концентраций контролируемых газов, Рисунок

5.3. (на схеме изображены восемь газов, прибор позволяет вести контроль до 2 газов одновременно)



Рисунок 5.3 Схема режима РАБОТА

## 1.20 НАСТРОЙКА (Требуется подключение к ПК)

Настройка параметров прибора осуществляется сервисной программой, поставляемой в комплекте с газоанализатором. При эксплуатации газоанализатора для обеспечения безопасности персонала в условиях возможной загазованности, к использованию настроечной программы допускается только руководство по безопасности и эксплуатации и только при условии строгого соблюдения всех требований, предусмотренных нормативными документами. Настройка прибора включает в себя: пороговые значения; звуковая сигнализация; параметры для работы с компьютером и в сети, Рисунок 5.4.

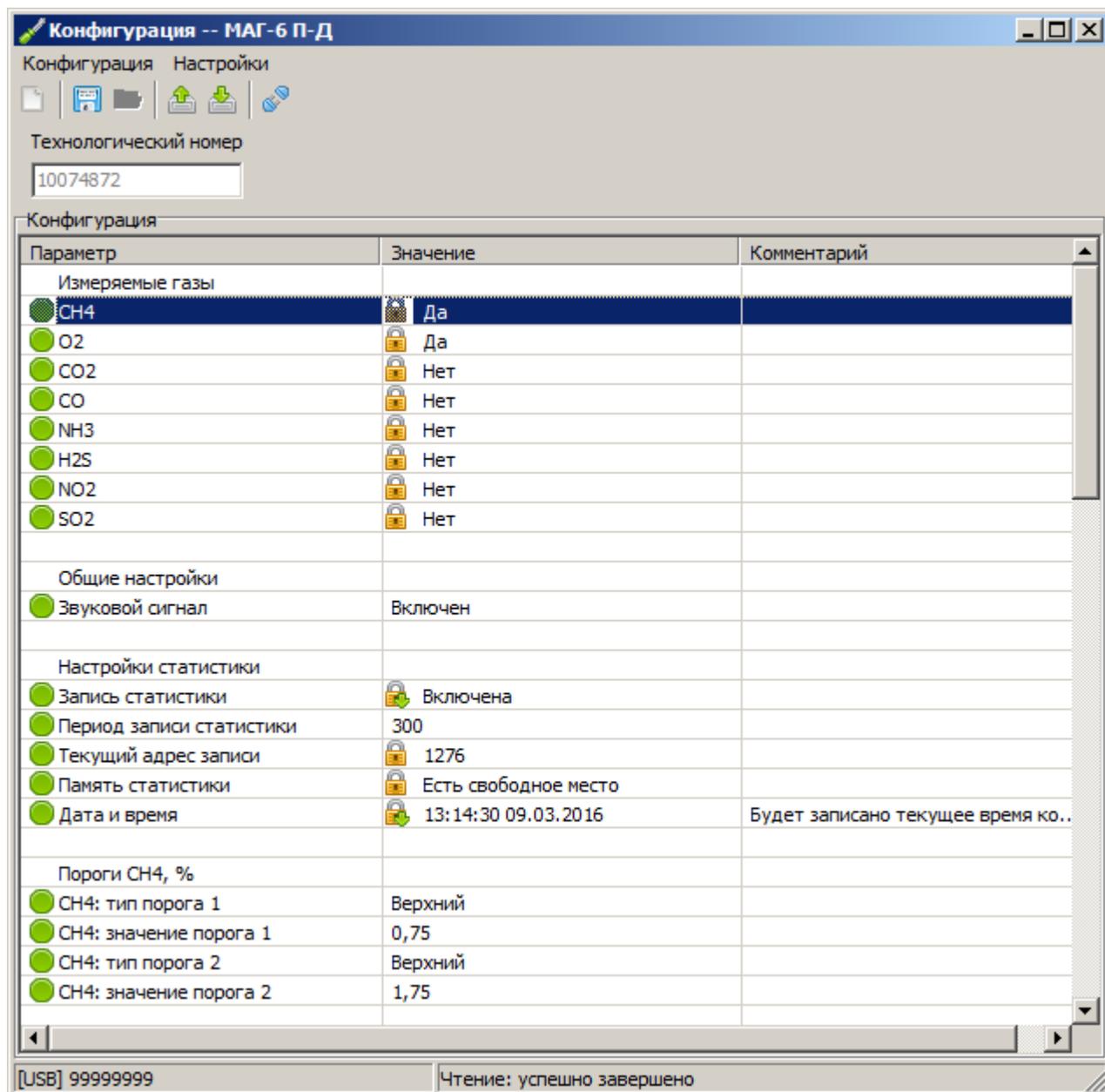


Рисунок 5.4 Вид окна настроечной программы.

### 1.20.1 Настройка порогов

Пороги – это верхняя или нижняя границы допустимого изменения соответствующей величины. При превышении измеряемой величиной верхнего порогового значения или снижении ниже нижнего порогового значения прибор обнаруживает это событие и отображает его на индикаторе миганием текущей измеряемой величины. При соответствующей настройке прибора нарушение порогов сопровождается звуковым сигналом.

По умолчанию в газоанализаторе установлены следующие пороги для определяемых газов, рисунок 5.4.

Пороги CH <sub>4</sub> , %	
● CH <sub>4</sub> : тип порога 1	Верхний
● CH <sub>4</sub> : значение порога 1	0,75
● CH <sub>4</sub> : тип порога 2	Верхний
● CH <sub>4</sub> : значение порога 2	1,75
Пороги O <sub>2</sub> , %	
● O <sub>2</sub> : тип порога 1	Нижний
● O <sub>2</sub> : значение порога 1	19,0
● O <sub>2</sub> тип порога 2	Нижний
● O <sub>2</sub> : значение порога 2	17,0
Пороги CO <sub>2</sub> , %	
● CO <sub>2</sub> : тип порога 1	Верхний
● CO <sub>2</sub> : значение порога 1	0,50
● CO <sub>2</sub> : тип порога 2	Верхний
● CO <sub>2</sub> : значение порога 2	1,50
Пороги CO, мг/м <sup>3</sup>	
● CO: тип порога 1	Верхний
● CO: значение порога 1	20
● CO: тип порога 2	Верхний
● CO: значение порога 2	60
Пороги NH <sub>3</sub> , мг/м <sup>3</sup>	
● NH <sub>3</sub> : тип порога 1	Верхний
● NH <sub>3</sub> : значение порога 1	20
● NH <sub>3</sub> : тип порога 2	Верхний
● NH <sub>3</sub> : значение порога 2	60
Пороги H <sub>2</sub> S, мг/м <sup>3</sup>	
● H <sub>2</sub> S: тип порога 1	Верхний
● H <sub>2</sub> S: значение порога 1	10
● H <sub>2</sub> S: тип порога 2	Верхний
● H <sub>2</sub> S: значение порога 2	30
Пороги NO <sub>2</sub> , мг/м <sup>3</sup>	
● NO <sub>2</sub> : тип порога 1	Верхний
● NO <sub>2</sub> : значение порога 1	3,0
● NO <sub>2</sub> : тип порога 2	Верхний
● NO <sub>2</sub> : значение порога 2	9,0
Пороги SO <sub>2</sub> , мг/м <sup>3</sup>	
● SO <sub>2</sub> : тип порога 1	Верхний
● SO <sub>2</sub> : значение порога 1	10,0
● SO <sub>2</sub> : тип порога 2	Верхний
● SO <sub>2</sub> : значение порога 2	30,0

Рисунок 5.5 Установленные по умолчанию пороговые значения

## 1.20.2 Настройка часов

При записи конфигурации в прибор записывается текущее время и дата используемого компьютера. Корректное значение времени и даты требуется для правильного хранения статистики прибора.

### 1.20.3 Настройка записи данных во внутреннюю память газоанализатора.

Пользователь имеет возможность включить\отключить автоматическую запись данных, а также настроить период записи.

### 1.21 Программное обеспечение

Для связи газоанализатора с компьютером необходимо программное обеспечение Eksis Visual Lab (EVL) и соединительный кабель, поставляемые в комплекте (см. пункт 9).

Подключение газоанализатора и установка связи с ним осуществляется следующей последовательностью действий:

- запуск файла **setup.exe** (**setup\_x64.exe** для 64-битной версии Windows) из корневой папки на компакт-диске или USB-накопителе;
- установка программного обеспечения Eksis Visual Lab с компакт-диска или USB-накопителя, руководствуясь инструкцией по установке **setup.pdf** (находится на компакт-диске или USB-накопителе в корневой папке);
- запуск Eksis Visual Lab (Пуск → Все программы → Эксис → Eksis Visual Lab);
- подключение газоанализатора к компьютеру с помощью кабеля;
- добавление газоанализатора в список устройств (кнопка ), задание технологического номера, настройка интерфейса связи (номер порта, скорость связи и сетевой адрес), запуск обмена (кнопка 

Таблица 5.1

Наименование газоанализатора	Тип связи	Программа на ПК	Версия внутреннего ПО	Дополнительно
МАГ-6 П-Д(-В)	Кабель USB	Eksis Visual Lab	1.00 см.п.5.5	

#### 1.21.1 Встроенное программное обеспечение

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного программного обеспечения от преднамеренных или непреднамеренных изменений. Уровень защиты по Р 50.2.077—2014 встроенного программного обеспечения соответствует уровню «средний», автономного ПО – «низкий».

Идентификационные данные встроенного ПО газоанализаторов приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2

Идентификационное наименование программного обеспечения	Исполнение газоанализатора	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
Mag6p.txt	МАГ-6 П-К МАГ-6 П-Д МАГ-6 П-Т	1.00	acb65198a159f16ee7ab02f3eac033e ceb6d778a22e986892829568afa0c9e 0d	ГОСТ Р 34.11-94
Mag6c.txt	МАГ-6 С-Х МАГ-6 С-Х- В	1.00	2b8dd87d8f68d6bb483bed91234056 03a2027214046aaba8222d8dfc0191 ddd5	ГОСТ Р 34.11-94
Mag6sc.txt	МАГ-6 С-П	1.00	f62bb67c59102cee9bbe35e996178c 37d53a7aa96f248694a2ff91fe542afb 44	ГОСТ Р 34.11-94
Mag6t.txt	МАГ-6 Т-Х МАГ-6 Т-Х- В	1.00	2f0222fd0f4cf7c9317f104d162c108 9bf3588d8b6369d9813305e0a0b2a4 4df	ГОСТ Р 34.11-94
EVL.exe	Все	2.17	2a6a81bf5e53050036af1bc553116c3 a795397c15358228a5df182ee24173 5d2	ГОСТ Р 34.11-94
MAG6SC.exe	МАГ-6 С-П	1.00	781468b15796174ed1da8b515ee3c3 b38965b57c990f357d8c960caa684c 24ca	ГОСТ Р 34.11-94
Примечание – номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значения контрольных сумм, указанные в таблице, относятся только к файлам встроенного ПО (firmware) указанных версий.				

## 6 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

Таблица 6.1

Индикация отсутствует, прибор не реагирует на кнопки управления	Неисправен сетевой адаптер, разряжены или отсутствуют элементы питания	Ремонт сетевого адаптера или заменить/установить элементы питания
На индикаторе мигает символ 	Разряжены элементы питания	Заменить/зарядить элементы питания
На индикаторе вместо показаний <b>Err</b>	Неисправность газового датчика	Ремонт газоанализатора
Нет обмена с компьютером	Не подключен кабель связи к компьютеру	Проверить кабель
	Прибор подключен к компьютеру через внешний USB-HUB	Подключить прибор напрямую к компьютеру
	Поврежден кабель связи с компьютером	Замена кабеля

## **7 МАРКИРОВАНИЕ, ПЛОМБИРОВАНИЕ, УПАКОВКА**

**1.22** На передней панели прибора нанесена следующая информация:

- наименование прибора
- товарный знак предприятия-изготовителя
- знак утверждения типа

**1.23** На задней панели прибора указывается:

- заводской номер и дата выпуска

**1.24** Пломбирование прибора выполняется:

- у измерительного блока прибора – с нижней стороны корпуса в одном, либо в двух крепежных саморезах

**1.25** Прибор и его составные части упаковываются в упаковочную тару – картонную коробку, ящик, чехол или полиэтиленовый пакет.

## **8 ХРАНЕНИЕ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ**

**1.26** Приборы хранят в картонной коробке, в специальном упаковочном чехле или в полиэтиленовом пакете в сухом проветриваемом помещении, при отсутствии паров кислот и других едких летучих веществ, вызывающих коррозию, при температуре от плюс 5 до плюс 40 °С и относительной влажности от 30 до 80 %.

**1.27** Транспортирование допускается всеми видами транспорта в закрытых транспортных средствах, обеспечивающих сохранность упаковки, при температуре от минус 50 °С до плюс 50 °С и относительной влажности до 98 % при температуре 35 °С.

## 9 КОМПЛЕКТНОСТЬ

1.28 Комплектность поставки прибора приведена в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Наименование изделия или документа	Обозначение документа	Количество, шт.
Газоанализатор МАГ-6, исполнение МАГ-6 П-Д(-В)	ТФАП.468166.002-01	1
Руководство по эксплуатации и паспорт **	ТФАП.468166.002-01 РЭ	1
Зарядное устройство		1
Кабель для подключения к компьютеру		1
Кожаный чехол *	ТФАП.305177.002	1
Упаковочный чехол*		1
Программное обеспечение для конфигурации прибора		1
Диск или USB-накопитель с программным обеспечением Eksis Visual Lab *		1
*Примечание – Положения, отмеченные знаком «*» поставляются по специальному заказу и в зависимости от варианта исполнения. ** Руководство по эксплуатации и паспорт содержит методику поверки.		

- 11.1** Изготовитель гарантирует соответствие прибора требованиям ТУ 26.51.53-016-70203816-2021 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, хранения и транспортирования.
- 11.2** Гарантийный срок эксплуатации прибора – 12 месяцев со дня продажи.
- 11.3** В случае выхода прибора из строя в течение гарантийного срока при условии соблюдения потребителем условий эксплуатации, хранения и транспортирования изготовитель обязуется осуществить его бесплатный ремонт.
- 11.4** В случае проведения гарантийного ремонта гарантия на прибор продлевается на время ремонта, которое отмечается в листе данных о ремонте прибора.
- 11.5** Доставка прибора изготовителю осуществляется за счет потребителя. Для отправки прибора в ремонт необходимо: упаковать прибор надлежащим образом во избежание повреждений при его транспортировке; вместе с сопроводительным письмом, оформленным на фирменном бланке, с указанием полных реквизитов, контактной информацией (контактный телефон, e-mail, контактное лицо), целей отправления прибора и описанием неисправностей (при их наличии) привезти лично либо отправить любой транспортной компанией в офис предприятия-изготовителя по адресу: 124460, город Москва, город Зеленоград, проезд 4922-й, дом 4, строение 2, пом I, ком. 25г.
- Адрес для отправлений ФГУП «Почта России»: 124460, г. Москва, г. Зеленоград, а/я 146.
- 11.6** Гарантия изготовителя не распространяется и бесплатный ремонт не осуществляется:
1. в случаях если в документе «Руководство по эксплуатации и паспорт» отсутствуют или содержатся изменения (исправления) сведений в разделе «Сведения о приемке»;
  2. в случаях внешних или внутренних повреждений (механических, термических и прочих) прибора, разъемов, кабелей, сенсоров;
  3. в случаях нарушений пломбирования прибора, при наличии следов несанкционированного вскрытия и изменения конструкции;
  4. в случаях загрязнений корпуса прибора или датчиков;
  5. в случаях выхода из строя прибора или датчиков в результате работы в среде недопустимо высоких концентраций активных газов;
- 11.7** Периодическая поверка прибора не входит в гарантийные обязательства изготовителя.
- 11.8** Изготовитель осуществляет платный послегарантийный ремонт.
- 11.9** Гарантия изготовителя на выполненные работы послегарантийного ремонта, составляет шесть месяцев со дня отгрузки прибора. Гарантия распространяется на замененные/отремонтированные при послегарантийном ремонте детали.
- 11.10** Рекомендуется ежегодно проводить сервисное обслуживание прибора на заводе-изготовителе.
- 11.11** Изготовитель не несет гарантийных обязательств на поставленное оборудование, если оно подвергалось ремонту или обслуживанию в не сертифицированных изготовителем сервисных структурах.

## 14 НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ИЗГОТОВИТЕЛЯ

**Акционерное общество**

**«Экологические сенсоры и системы» (АО «ЭКСИС»)**

**Юридический адрес: 124460, город Москва, город Зеленоград, проезд 4922-й, дом 4,  
строение 2, пом I, ком. 25г**

**Почтовый адрес: 124460, Москва, Зеленоград, а/я 146.**

**Тел.: [\(800\) 707-75-45](tel:(800)707-75-45), [\(800\) 222-97-07](tel:(800)222-97-07)**

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

### Сертификат соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

<b>ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ</b>	
<b>ЕАЭС</b>	<b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ</b>
№ ЕАЭС RU C-RU.HB07.B.00551/21	
Серия <b>RU</b> № <b>0338543</b>	
	
<b>ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ</b>	Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью «ПрофиТест». Адрес места нахождения юридического лица: 127299, Россия, Москва, улица Космоганит Волкова, дом 10, строение 1, этаж 6/помещение XV/кабинет 2Б; Адрес места осуществления деятельности: 127299, Россия, Москва, улица Космоганит Волкова, дом 10, строение 1, офис 514. Регистрационный номер и дата регистрации аттестата аккредитации органа по сертификации: № RA.RU.11HB07 от 25.01.2019. Номер телефона: +79164001955, адрес электронной почты: info@profitest-test.ru.
<b>ЗАЯВИТЕЛЬ</b>	Акционерное общество «Экологические сенсоры и системы» («ЭКСИС»). Основной государственный регистрационный номер: 1037735020730. Место нахождения (адрес юридического лица): 124460, город Москва, город Зеленоград, проезд 4922-й, дом 4, строение 2, помещение 1, комната 25г. Адрес места осуществления деятельности: 124460, город Москва, город Зеленоград, проезд 4922-й, дом 4, строение 2, помещение 1, комната 25г. Телефон: +74997311000, адрес электронной почты: eksis@eksis.ru.
<b>ИЗГОТОВИТЕЛЬ</b>	Акционерное общество «Экологические сенсоры и системы» («ЭКСИС»). Место нахождения (адрес юридического лица): 124450, город Москва, город Зеленоград, проезд 4922-й, дом 4, строение 2, помещение 1, комната 25г. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 124460, город Москва, город Зеленоград, проезд 4922-й, дом 4, строение 2, помещение 1, комната 28.
<b>ПРОДУКЦИЯ</b>	Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6. Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 26.51.33-016-70203816-2021 «Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6». Серийный выпуск.
<b>КОД ТН ВЭД ЕАЭС</b>	9027 10 100 0
<b>СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ</b>	Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011).
<b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ</b>	Протокола испытаний № 13/21 от 20.10.2021 (Испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР СБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ВЗРЫВООПАСНЫХ СРЕД ЛАБ-ЕХ», аттестат аккредитации RA.RU.210B18); Акта о результатах анализа состояния производства № 210818634/ТРС/РА от 06.09.2021; документов, представленных заявителем в качестве доказательства соответствия продукции требованиям технического регламента ТР ТС 012/2011 (блики № 0843974). Схема сертификации 1г.
<b>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b>	Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента: ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования»; ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с неискровыми искробезопасными электрическими цепями (Type «i»); Указания в форме инструкций, индивидуальных карт серийно изготовленного оборудования и сопроводительных документов изготовителя. Описание конструкции и средств обеспечения безопасности, спецификацию условий применения, а также иные информационные материалы изготовителя, указанные в 3-м разделе (блики № 0843972, 0843974).
<b>СРОК ДЕЙСТВИЯ С</b>	22.10.2023
<b>ВКЛЮЧИТЕЛЬНО</b>	ПО 21.10
Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации	Ростринов Роман Владимирович (и.п.п.)
Эксперт (испытатель-аудитор) (эксперты (испытатели-аудиторы))	Черкова Марина Борисовна (и.п.п.)
	

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

Лист 1

## ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС

RU C-RU.HB07.B.00551/21

Серия RU № 0843978

### 1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 П-К-В, МАГ-6 П-Т-В предназначены для измерения объемной доли кислорода, диоксида углерода, метана, массовой концентрации оксида углерода, аммиака, сероводорода, азотистая сера, диоксида азота в воздухе рабочей зоны (любые 4 компонента из К).

Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 П-Д-В предназначены для измерения объемной доли кислорода, диоксида углерода, метана, массовой концентрации оксида углерода, аммиака, сероводорода, диоксида серы, диоксида азота в воздухе рабочей зоны (любые 4 компонента из К).

Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 С-Х-В, МАГ-6 ЦХ-В, МАГ-6 Т-Х-В (Х – количество измерительных преобразователей) предназначены для измерения объемной доли кислорода, диоксида углерода, метана, массовой концентрации оксида углерода, аммиака, сероводорода, диоксида азота, диоксида серы в воздухе рабочей зоны (любые 4 компонента из В для воздуха измерительного преобразователя).

Область применения – в соответствии с проектной документацией, требованиями ГОСТ ИСО 60379-14-2011 и отраслевых Правил безопасности, регламентирующих применение данного оборудования.

### 2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Основные технические данные приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование параметра	Значение
Массовая концентрация для МАГ-6 П-К-В, МАГ-6 П-Т-В, МАГ-6 П-Д-В	0,1 Ек, 0,5 Ек, 1,6 Сб X
Массовая концентрация для МАГ-6 С-Х-В, МАГ-6 ЦХ-В, МАГ-6 Т-Х-В	0,1 Ек, 0,5 Сб) 0С 0,1 Ек, 0,5 Ек, 1,6 Сб X без надписи
Степень защиты оболочки от внешних воздействий:	
- блок измерения	IP20
- для остальных	IP54
Параметры измерительных одной формы преобразователи ИИ-211:	
- максимальное рабочее напряжение U <sub>н</sub> , В	1
- максимальный выходной ток I <sub>н</sub> , мА	100
- максимальная выходная мощность P <sub>н</sub> , Вт	1,5
- максимальная входная емкость C <sub>н</sub> , мкФ	0,8
- максимальная входная индуктивность L <sub>н</sub> , мГн	0,1
- максимальное напряжение U <sub>н</sub> , которое может быть приложено к соединительным устройствам измерительных цепей внешнего оборудования без нарушения норм эксплуатации	250
Номинальное напряжение для питания газоанализаторов МАГ-6 П-К-В, МАГ-6 П-Т-В, МАГ-6 П-Д-В от аккумуляторной батареи, В	3,7
Емкость аккумуляторной батареи, не более, Ач	2,8
Условия эксплуатации:	
- диапазон температуры окружающей среды, °С	от -40 до +40
- относительная влажность воздуха, %	от 10 до 95
- атмосферное давление, кПа	от 89 до 106,7

### 3. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫВОДА ДАННЫХ

Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 выпускаются в следующих исполнениях: МАГ-6 П-К-В, МАГ-6 П-Т-В, МАГ-6 П-Д-В, МАГ-6 С-Х-В, МАГ-6 ЦХ-В, МАГ-6 Т-Х-В.

Газоанализатор МАГ-6 П-К-В изготавливается в металлическом корпусе, внутри которого располагается печатная плата, аккумуляторная батарея, пульты расхода, до четырех сенсоров (определяется при заказе). На лицевой панели прибора расположены кнопки управления и ЖК-индикатор. На тыльной стороне корпуса прибора расположены: входной и выходной оптопорт (каждый по два), разъем для подключения внешнего датчика для зарядки аккумуляторного блока, разъем для подключения прибора к компьютеру.

Газоанализатор МАГ-6 П-Т-В изготавливается в металлическом корпусе, внутри которого располагается печатная плата, аккумуляторная батарея, до четырех сенсоров (определяется при заказе), пульты расхода. На лицевой панели газоанализатора расположен TFT-индикатор с сенсорным управлением. На тыльной стороне корпуса газоанализатора расположены: разъем для подключения внешнего датчика для зарядки аккумуляторного блока и подключения газоанализатора к компьютеру, входной/выходной оптопорт для прибора.

Газоанализатор МАГ-6 П-Д-В изготавливается в металлическом корпусе, внутри которого располагается печатная плата, аккумуляторная батарея, до двух сенсоров (определяется при заказе). На лицевой панели прибора расположены кнопки управления и ЖК-индикатор. На тыльной стороне корпуса прибора расположены: входной/выходной оптопорт, разъем для подключения к компьютеру и

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))



Евстратов Роман Владимирович

(И.П.)

Чуркова Марина Борисовна

(Э.О.)

# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

Лист 2

## ПРИЛОЖЕНИЕ

RU C-RU.HB07.B.00551/21

### К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС

Серия RU № 0842974

Циркуляционный блок. Для обеспечения электростатической совместимости преобразователь МАГ-6 П-Д-В имеет антистатическую краску. Газовый клапан допускается применять как в рабочем состоянии (после отключения опционально), так и без него.

Газовый клапан МАГ-6 С-Х-В состоит из блока измерения, барьера искрозащиты и измерительного преобразователя. Блок измерения и барьер устанавливаются вне взрывоопасной зоны. Блок измерения изготавливается в пластиковом корпусе в настенном варианте. На лицевой панели блока расположены элементы управления и индикации. На задней панели расположены разъемы для подключения измерительного преобразователя, разъемы выходов четырех реле, разъемы двух типовых выходов, разъемы интерфейсов RS-232, RS-485, USB, входной и выходной штуцера забора газа, держатель преобразователя, сетевая кнопка. Барьер искрозащиты выполнен в качестве единого неразборного блока, залитого компаундом и помещенного в пластиковый корпус. С передней стороны барьера искрозащиты расположен семиканальный разъем для подключения к измерительному блоку, с противоположной стороны расположен четырехканальный разъем для подключения к измерительному преобразователю. Измерительный преобразователь выпускается в металлическом корпусе, в котором находится печатная плата и набор датчиков до четырех штук (определяется при заказе), в таком виде комплектуются внутренним бюджетным расходом.

Газовый клапан МАГ-6 П-Х-В состоит из блока измерения, барьера искрозащиты и измерительного преобразователя. Блок измерения и барьер устанавливаются вне взрывоопасной зоны. Блок измерения изготавливается в пластиковом корпусе в настенном варианте. На лицевой панели блока расположены ТТТ-датчик с сенсорным управлением, кнопки управления и кнопки индикации. На задней панели расположены разъемы для подключения преобразователя, клеммы реле, клеммы выходов, разъемы интерфейсов RS-485, USB, клеммы питания. Барьер искрозащиты выполнен в качестве единого неразборного блока, залитого компаундом и помещенного в пластиковый корпус. С передней стороны барьера искрозащиты расположен семиканальный разъем для подключения к измерительному блоку, с противоположной стороны расположен четырехканальный разъем для подключения к измерительному преобразователю. Измерительный преобразователь выпускается в металлическом корпусе, в котором находится печатная плата и набор датчиков до четырех штук (определяется при заказе), в таком виде комплектуются внутренним бюджетным расходом.

Газовый клапан МАГ-6 Т-Х-В состоит из блока измерения, барьера искрозащиты и измерительного преобразователя. Блок измерения и барьер устанавливаются вне взрывоопасной зоны. Блок измерения изготавливается в пластиковом корпусе в настенном варианте. На лицевой панели блока расположены ТТТ-датчик с сенсорным управлением, кнопки управления и кнопки индикации. На задней панели расположены разъемы для подключения измерительного преобразователя, разъемы выходов аналоговых устройств (типично выходы или выходы реле), разъемы интерфейсов RS-232, USB, RS-485 или DModem, в зависимости от исполнения, держатель преобразователя. Барьер искрозащиты выполнен в качестве единого неразборного блока, залитого компаундом и помещенного в пластиковый корпус. С передней стороны барьера искрозащиты расположен семиканальный разъем для подключения к измерительному блоку, с противоположной стороны расположен четырехканальный разъем для подключения к измерительному преобразователю. Измерительный преобразователь выпускается в металлическом корпусе, в котором находится печатная плата и набор датчиков до четырех штук (определяется при заказе), в таком виде комплектуются внутренним бюджетным расходом.

Специальные условия приемки Х. Знак Х в маркировке взрывозащиты газовых клапанов изготавливаемых МАГ-6 П-Х-В, МАГ-6 Т-Х-В, МАГ-6 П-Д-В означает, что маркировка, защита аккумуляторных батарей, подключение внешних устройств и кабельная разводка газовых клапанов должны выполняться вне взрывоопасной зоны. Защита аккумуляторной батареи осуществляется только согласно рекомендациям изготовителя. Знак «Х» в маркировке взрывозащиты измерительных преобразователей газовых клапанов МАГ-6 С-Х-В, МАГ-6 П-Х-В, МАГ-6 Т-Х-В означает, что взрывозащитность измерительных частей измерительных преобразователей газовых клапанов обеспечивается при работе в комплекте с барьером искрозащиты ИИ-20 производства АО «ЭССЭ».

Взрывозащитность оборудования обеспечивается взрывозащитой цепи «Ф» (по ГОСТ 31110.11-2014(IEC 60079-11:2011)), а также соответствием оборудования требованиям ГОСТ 31110.1-2014 (IEC 60079-0:2011).

Маркировка, нанесенная на оборудование, должна включать следующие данные:

- наименование изготовителя или его зарегистрированный товарный знак;
  - обозначение типа оборудования;
  - маркировку взрывозащиты и степень защиты оболочки от внешних воздействий (код IP);
  - знак обозначения продукции на риске;
  - специальный знак взрывозащитности (Приложение 3 к ТР ТС 012/2011);
  - дату выпуска и порядковый (сериальный) номер по системе нумерации предприятия-изготовителя;
  - диапазон температуры окружающей среды при эксплуатации;
  - наименование или наименование по сертификации и номер сертификата соответствия;
  - другие данные, которые должен отразить изготовитель, если это требуется технической документацией или автором проекта.
- Документы, представляющие интерес в качестве доказательства соответствия продукции требованиям технического регламента ТР ТС 012/2011: Технические условия ТУ 26.51.53-016-76205516-2021, руководства по эксплуатации и паспорта ТФАП.468166.002-01 РЭ и ПС, ТФАП.468166.002-02 РЭ и ПС, ТФАП.468166.003-03 РЭ и ПС, ТФАП.468166.005-02 РЭ и ПС, ТФАП.468166.004 РЭ и ПС, ТФАП.468166.005 РЭ и ПС, техническая записка, комплект конструкторской документации ТФАП.436741.002, ТФАП.468166.801-01, ТФАП.468166.801-02, ТФАП.468166.802-01, ТФАП.468166.802-02, ТФАП.468166.802-03, ТФАП.468166.803-02, ТФАП.468166.804, ТФАП.468166.005.

Письменные инструкции по конструкции и технической документации согласно ТР ТС 012/2011.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))



Басратов Роман Владимирович

(И.О.)

Баркина Мария Борисовна

(И.О.)

## ПРИЛОЖЕНИЕ Б Методика поверки

Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии имени Д.И. Менделеева»  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»



СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

А.Н. Пронин

«05» мая 2022 г.

Государственная система обеспечения единства измерений  
Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6  
Методика поверки  
МП 242-2486-2022

Руководитель научно-исследовательского отдела  
государственных эталонов  
в области физико-химических измерений  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

А.В. Колобова

«05» мая 2022 г.

Руководитель лаборатории

Т.Б. Соколов

г. Санкт-Петербург  
2022 г.

## 1 Общие положения

Настоящая методика поверки распространяется на газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 (в дальнейшем – газоанализаторы), выпускаемые АО «ЭКСИС» и АО «Практик-НЦ», г. Москва, город Зеленоград, и устанавливает методы их первичной поверки до ввода в эксплуатацию, после ремонта и периодической поверки в процессе эксплуатации.

При определении метрологических характеристик в рамках проводимой поверки обеспечивается передача единицы молярной доли, массовой доли и массовой концентрации компонентов в газовых и газоконденсатных средах в соответствии с Государственной поверочной схемой для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденной Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 31 декабря 2020 г. № 2315, подтверждающая прослеживаемость к Государственному первичному эталону ГЭТ 154-2019.

Метод, обеспечивающий реализацию методики поверки - **прямое измерение** поверяемым средством измерений величины, воспроизводимой эталоном или стандартным образцом.

Примечания:

1) При использовании настоящей методики поверки целесообразно проверить действие ссылочных документов по соответствующему указателю стандартов, составленному по состоянию на 1 января текущего года и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году.

Если ссылочный документ заменен (изменен), то при использовании настоящей методики следует руководствоваться заменяющим (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

2) Методикой поверки предусмотрена возможность проведения поверки отдельных измерительных каналов.

## 2 Перечень операций поверки средства измерений

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

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	при периодической поверке	
1 Внешний осмотр	да	да	7
2 Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	да	да	8.1, 8.2
3 Опробование (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	да	да	8.3
4 Проверка программного обеспечения средства измерений	да	да	9
5 Определение метрологических характеристик			10
5.1.1 Определение основной погрешности	да	да	10.1
5.1.2 Определение вариации показаний	да	нет	10.2
5.1.3 Определение времени установления показаний	да	да	10.3

2.2 Если при проведении той или иной операции поверки получен отрицательный результат, дальнейшая поверка прекращается.

### 3 Требования к условиям проведения поверки

3.1 При проведении поверки должны быть соблюдены следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С 20 ± 5;
- относительная влажность окружающего воздуха, % от 30 до 80;
- атмосферное давление, кПа от 84,0 до 106,7.

### 4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

4.1 К работе с газоанализаторами и проведению поверки допускаются лица, ознакомленные с ГОСТ 13320-81, приказом Росстандарта от 31.12.2020 № 2315, эксплуатационной документацией поверяемых газоанализаторов и эталонных средств измерений, имеющие квалификацию не ниже инженера и прошедшие инструктаж по технике безопасности.

### 5 Метрологические и технические требования к средствам поверки

5.1 При проведении поверки применяют средства, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Средства поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п.8.1 Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от +15 до +25 °С, с абсолютной погрешностью не более ±1 °С; средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне от 30 до 80 %, с абсолютной погрешностью не более ±3 %; средства измерений атмосферного давления в диапазоне от 84 до 106,7 кПа, с абсолютной погрешностью не более ±0,5 кПа	Прибор комбинированный Testo 622, рег. № 53505-13
п. 9 Проверка программного обеспечения средства измерений	IBM-совместимый компьютер *	ПК с установленной ОС семейства Windows (не ниже Windows XP), свободным COM-портом и установленным автономным ПО, обеспечивающим работу с газоанализатором

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п.10 Определение метрологических характеристик	Стандартные образцы состава газовых смесей (ГС) в баллонах под давлением – рабочие эталоны 1 и 2 разряда в соответствии с поверочной схемой для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденной Приказом Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315 (характеристики ГС приведены в Приложении А)	ГСО 10532-2014 (оксид углерода - воздух), ГСО 10545-2014 (диоксид азота – азот), ГСО 10547-2014 (аммиак – воздух), ГСО 10538-2014 (сероводород – воздух), ГСО 10546-2014 (диоксид серы – воздух), ГСО 10531-2014 (хлорид азота – азот), ГСО 10532-2014 (метан – азот), ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014 (диоксид углерода – азот), в баллонах под давлением <sup>1)</sup> .
	Генераторы газовых смесей - рабочие эталоны 1 разряда в соответствии с поверочной схемой для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденной Приказом Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315.	Генератор газовых смесей ГГС модификации ГГС-Р, ГГС-Т, ГГС-К, ГГС-03-03, рег. № 62151-15
	Поверочный нулевой газ (ПНГ) в баллонах под давлением	Воздух марки А по ТУ 6-21-5-82
	Азот газообразный в баллонах под давлением	Азот газообразный особой чистоты сорт 1 по ГОСТ 9293-74
	Средства измерений интервалов времени, класс точности 3	Секундомер механический СОПр, рег. № 11519-11
	Средства измерений объемного расхода, верхняя граница диапазона измерений 0,063 м <sup>3</sup> /ч, класс точности 4 *	Ротаметр РМ-А-0,063Г УЗ по ГОСТ 13045-81
	Редуктор баллонный, диапазон рабочего выходного давления от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup> , диаметр условного прохода 3 мм *	Редуктор баллонный кислородный одноступенчатый БКО-50-4 по ТУ 3645-026-00220531-95
	Редуктор баллонный, диапазон регулирования давления на выходе от 0 до 7 кгс/см <sup>2</sup> *	Редуктор баллонный одноступенчатый "Co Regulator" серии PR-1 (нержавеющая сталь 316L)
	Вентиль точной регулировки, диапазон рабочего давления (0-150) кгс/см <sup>2</sup> , диаметр условного прохода 3 мм *	Вентиль точной регулировки ВТР-1 или ВТР-1-М160
	Трубка поливинилхлоридная *	Трубка медицинская поливинилхлоридная (ПВХ) 6×1,5 мм по ТУ6-01-2-120-73

<sup>1)</sup> Допускается использование стандартных образцов состава газовых смесей (ГС), не указанных в Приложении А, при выполнении следующих условий:  
 - номинальное значение и пределы допускаемого отклонения содержания определяемого компонента в ГС должны соответствовать указанному для соответствующей ГС из таблицы приложения А;  
 - отношение погрешности, с которой устанавливается содержание компонента в ГС к пределу допускаемой основной погрешности поверяемого средства измерений, должно быть не более 1/3.

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
		или трубка поливинилхлоридная (ПВХ) 6x1,5 мм по ТУ 64-2-286-79
	Трубка фторопластовая *	Трубка фторопластовая по ТУ 6-05-2059-87, диаметр условного прохода 5 мм, толщина стенки 1 мм
	Устройство забора газовой пробы	Устройство забора газовой пробы УЗГП-3

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

5.3 Все средства поверки, кроме отмеченных в таблице 2 знаком «\*» должны быть поверены<sup>2)</sup>; газовые смеси и чистые газы в баллонах под давлением – иметь действующие паспорта.

#### 6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки

6.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования безопасности, указанные в эксплуатационной документации на измерители и средства поверки.

6.2 Помещение, в котором проводится поверка, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

6.3 Требования техники безопасности при эксплуатации ГС и чистых газов в баллонах под давлением должны соответствовать Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением", утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 г. № 536.

6.4 Должны соблюдаться "Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей".

#### 7 Внешний осмотр средства измерений

7.1 При внешнем осмотре должно быть установлено:

- отсутствие механических повреждений (трещины, вмятины, окисленных контактов и др.), влияющих на работоспособность отдельных элементов газоанализаторов и газоанализаторов в целом, а также линий связи (при наличии);
- исправность органов управления;
- четкость надписей;
- наличие маркировки газоанализаторов согласно требованиям эксплуатационной документации.

Газоанализаторы считаются выдержавшим внешний осмотр удовлетворительно, если они соответствуют перечисленным выше требованиям.

<sup>2)</sup> Сведения о поверке средств измерений доступны в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

## 8 Подготовка к поверке и опробование средства измерений

### 8.1 Контроль условий поверки

Контроль условий поверки на соответствие п. 3.1 проводят с использованием средств измерений, указанных в таблице 2, в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

### 8.2 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- 1) При первичной поверке проверяют комплектность газоанализаторов согласно требованиям эксплуатационной документации.
- 2) Подготавливают поверяемый газоанализатор и средства поверки к работе согласно требованиям эксплуатационной документации.
- 3) Проверяют наличие и сроки действия паспортов на используемые ГС и чистые газы в баллонах под давлением.
- 4) Выдерживают в помещении, в котором будет проводиться поверка, ГС в баллонах под давлением и средства поверки в течение не менее 24 ч, поверяемый газоанализатор - не менее 2 ч.

8.3 При опробовании проводят общую проверку функционирования газоанализаторов при включении электрического питания в порядке, описанном в эксплуатационной документации.

Для газоанализаторов с принудительным отбором пробы дополнительно проводят проверку герметичности газового тракта и проверку производительности встроенного побудителя расхода в следующем порядке:

- 1) Проверка герметичности газового тракта:
  - на входной штуцер газоанализатора (измерительного преобразователя) надевают заглушку;
  - к выходному штуцеру подсоединяют вход ручного пробозаборного устройства типа УЗГП-3 («мех резиновый»);
  - сжимают резиновую грушу УЗГП-3 до предела и отпускают.Результаты проверки считают положительными, если УЗГП-3 не восстанавливает первоначальную форму за 3 мин.

- 2) Проверка производительности встроенного побудителя расхода:
  - подсоединяют к штуцеру «выход» газоанализатора (измерительного преобразователя) ротаметр типа РМ-А-0,063 ГУЗ или аналогичный;
  - включают прибор или встроенный побудитель расхода (в зависимости от исполнения);
  - фиксируют установившиеся показания по шкале ротаметра.

Результаты проверки считают положительными, если значение расхода анализируемой среды, обеспечиваемое газоанализатором, от 0,1 до 0,5 дм<sup>3</sup>/мин.

Результат опробования считают положительным, если:

- на дисплее газоанализатора / мониторе персонального компьютера с автономным ПО отображается измерительная информация и отсутствуют сообщения об отказах;
- органы управления газоанализаторов функционируют;
- результаты проверки герметичности газового тракта и проверку производительности встроенного побудителя расхода для газоанализаторов с принудительным отбором пробы положительные.

## 9 Проверка программного обеспечения средства измерений

9.1 Подтверждение соответствия ПО газоанализаторов проводится путем проверки соответствия ПО газоанализаторов тому ПО, которое было зафиксировано (внесено в банк данных) при испытаниях в целях утверждения типа.

9.2 Для проверки соответствия ПО выполняют следующие операции:

- проводят визуализацию идентификационных данных ПО газоанализатора посредством отображения номера версии встроенного ПО на дисплее газоанализатора при включении электрического питания;

- сравнивают полученные данные с идентификационными данными, установленными при проведении испытаний для целей утверждения типа и указанными в Описании типа газоанализаторов.

## 10 Определение метрологических характеристик средства измерений

### 10.1 Определение основной погрешности

Определение основной погрешности газоанализатора производят в следующей последовательности:

а) собирают газовую схему поверки, рекомендуемая схема представлена на рисунках Б.1 и Б.2 (в зависимости от способа отбора пробы) Приложения Б;

б) на вход измерителя, используя накладку для подачи ГС, подают ГС (таблица А.1 Приложения А, в зависимости от определяемого компонента и диапазона измерений поверяемого измерителя) в последовательности:

- при первичной поверке:

- №№ 1 – 2 – 3 – 2 – 1 – 3 – если в Приложении А указано 3 точки поверки;

- №№ 1 – 2 – 3 – 4 – 3 – 2 – 1 – 4 – если в Приложении А указано 4 точки поверки;

- при периодической поверке:

- №№ 1 – 2 – 3 – если в Приложении А указано 3 точки поверки;

- №№ 1 – 2 – 3 – 4 – если в Приложении А указано 4 точки поверки.

Время подачи каждой ГС не менее утроенного времени установления показаний, время подачи контролируют с помощью секундомера.

Расход ГС устанавливают:

- для исполнений с диффузионным отбором пробы от 0,2 до 0,4 дм<sup>3</sup>/мин;

- для исполнений принудительным отбором пробы так, чтобы расход газа на линии сброса был не менее 0,1 дм<sup>3</sup>/мин (для исключения разбавления ГС атмосферным воздухом).

в) фиксируют установившиеся показания газоанализатора при подаче каждой ГС по соответствующему измерительному каналу;

г) значение основной абсолютной погрешности газоанализатора  $\Delta_i$ , объемная доля определяемого компонента, %, или массовая концентрация определяемого компонента, мг/м<sup>3</sup>, рассчитывают по формуле

$$\Delta_i = C_i - C_i^a, \quad (1)$$

где  $C_i$  - установившиеся показания газоанализатора при подаче  $i$ -й ГС, объемная доля определяемого компонента, %, или массовая концентрация определяемого компонента, мг/м<sup>3</sup>;

$C_i^a$  - действительное значение содержания определяемого компонента в  $i$ -ой ГС, объемная доля, %, или массовая концентрация, мг/м<sup>3</sup>;

д) значение основной относительной погрешности газоанализатора  $\delta_i$ , %, рассчитывают по формуле

$$\delta_i = \frac{C_i - C_i^a}{C_i^a} \cdot 100 \quad (2)$$

д) повторить операции по пп. б) – г) для всех измерительных каналов (измерительных преобразователей) поверяемого газоанализатора.

Результаты определения основной погрешности считают положительными, если основная погрешность газоанализатора по всем измерительным каналам не превышает пределов, указанных в таблице В.1 Приложения В.

### 10.2 Определение вариации показаний

Определение вариации показаний допускается проводить одновременно с определением основной погрешности по п. 10.1. при подаче ГС № 2 (если в Приложении А указано 3 точки по-

верки) или ГС № 3 (если в Приложении А указано 4 точки поверки) (Приложение А, в зависимости от диапазона измерений и определяемого компонента поверяемого газоанализатора).

Значение вариации показаний газоанализатора  $\vartheta_{\Delta}$ , в долях от пределов допускаемой основной абсолютной погрешности, рассчитывают по формуле

$$\vartheta_{\Delta} = \frac{c_2^B - c_2^M}{\Delta_0}, \quad (3)$$

где  $c_2^B, c_2^M$  - результат измерений содержания определяемого компонента при подходе к точке поверки 2 со стороны больших и меньших значений, объемная доля определяемого компонента, %;

$\Delta_0$  - пределы допускаемой основной абсолютной погрешности газоанализатора по поверяемому измерительному каналу в точке поверки 2, объемная доля определяемого компонента, %.

Значение вариации показаний газоанализатора  $\vartheta_{\delta}$ , в долях от пределов допускаемой основной относительной погрешности, рассчитывают по формуле

$$\vartheta_{\delta} = \frac{c_3^B - c_3^M}{c_3^N \delta_0} \cdot 100, \quad (4)$$

где  $c_3^B, c_3^M$  - результат измерений содержания определяемого компонента при подходе к точке поверки 3 со стороны больших и меньших значений, массовая концентрация определяемого компонента, мг/м<sup>3</sup>;

$\delta_0$  - пределы допускаемой основной относительной погрешности газоанализатора по поверяемому измерительному каналу в точке поверки 3, %.

Результат испытания считают положительным, если вариация показаний газоанализатора не превышает 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

### 10.3 Определение времени установления показаний

Допускается проводить определение времени установления показаний по всем измерительным каналам, кроме канала кислорода, одновременно с определением основной погрешности по п. 10.1. и в следующем порядке:

а) на вход газоанализатора подают ГС № 3 (если в Приложении А указано 3 точки поверки) или ГС № 4 (если в Приложении А указано 4 точки поверки) (Приложение А, в зависимости от диапазона измерений поверяемого газоанализатора), фиксируют установившиеся показания газоанализатора;

б) вычисляют значение, равное 0,9 установившихся показаний газоанализатора;

в) подают на вход газоанализатора ГС № 1, фиксируют установившиеся показания газоанализатора. Отклонение от нулевых показаний должно быть не более 0,5 в долях от предела допускаемой основной абсолютной погрешности;

г) подают на вход газоанализатора ГС № 3 или ГС № 4, включают секундомер и фиксируют время достижения значения, рассчитанного в п. б).

По измерительному каналу кислорода допускается определять время установления показаний в следующем порядке:

- зафиксировать показания газоанализатора по каналу кислорода на чистом атмосферном воздухе;

- вычислить значение, равное 0,9 установившихся показаний газоанализатора по измерительному каналу кислорода;

- подать на вход газоанализатора ГС №1, дождаться установления показаний, отключить газовую линию от входа газоанализатора, включить секундомер, зафиксировать время достижения показаниями значения, рассчитанного на предыдущем шаге.

Результаты испытания считают положительными, если время установления показаний по всем измерительным каналам не превышает пределов, указанных в таблице В.1 Приложения В.

### **11 Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям**

11.1 Газоанализаторы признают соответствующим метрологическим требованиям, указанным в описании типа, если результаты проверок по пп. 7 и 8 положительные, а результаты проверок по пп. 9 и 10 соответствуют требованиям описания типа измерителей.

### **12 Оформление результатов поверки**

12.1 При проведении поверки оформляют протокол результатов поверки. Рекомендуемая форма протокола поверки приведена в приложении Г.

12.2 Газоанализаторы, удовлетворяющие требованиям настоящей методики поверки, признают годными к применению. При отрицательных результатах измерители не допускают к применению.

12.3 Результаты поверки средств измерений подтверждаются сведениями о результатах поверки средств измерений, включенными в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. По заявлению владельца средства измерений или лица, представившего его на поверку, на средство измерений наносится знак поверки, и (или) выдается свидетельство о поверке средства измерений, и (или) в паспорт средства измерений вносится запись о проведенной поверке, заверяемая подписью поверителя и знаком поверки, с указанием даты поверки, или выдается извещение о непригодности к применению средства измерений.

Приложение А  
(обязательное)

Характеристики ГС, используемых при проведении поверки измерителей по газоаналитическим измерительным каналам

Таблица А.1 - Характеристики ГС, используемых при проведении поверки

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ГС, пределы допускаемого отклонения				Относительная погрешность аттестации, %	Номер ГС по реестру ГСО или источник ГС <sup>1)</sup>
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Кислород (O <sub>2</sub> )	от 0,0 до 21,0 % (об.)	азот					О.ч., сорт 1-й по ГОСТ 9293-74
			10,5 % ± 3 % отн.		-	±0,6	ГСО 10531-2014 O <sub>2</sub> -N <sub>2</sub>
				20,5 % ± 3 % отн.	-	±0,4	ГСО 10531-2014 O <sub>2</sub> -N <sub>2</sub>
	от 0,0 до 30,0 % (об.д.)	азот					О.ч., сорт 2-й по ГОСТ 9293-74
			15 % ± ±3 % отн.		-	±0,6	ГСО 10531-2014 O <sub>2</sub> -N <sub>2</sub>
				28,5 % ±3 % отн.	-	±0,6	ГСО 10531-2014 O <sub>2</sub> -N <sub>2</sub>
	от 0,0 до 100,0 % (об.)	азот					О.ч., сорт 1-й по ГОСТ 9293-74
			50,0 % об.д. ± 5 % отн.			±0,5	ГСО 10532-2014 O <sub>2</sub> -N <sub>2</sub>
				95,0 % ±5 % отн. <sup>2)</sup>	-	±0,2	ГСО 10532-2014 O <sub>2</sub> -N <sub>2</sub>
Оксид углерода (СО)	от 0 до 500 мг/м <sup>3</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,0017 % ±10 % отн. (20 мг/м <sup>3</sup> )	0,021 % ±10 % отн. (250 мг/м <sup>3</sup> )	0,038 % ±10 % отн. (450 мг/м <sup>3</sup> )	±5,0	ГТС-03 с ГСО 10532-2014 СО-воздух

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ГС, пределы допускаемого отклонения				Относительная погрешность аттестации, %	Номер ГС по реестру ГСО или источник ГС <sup>1)</sup>
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Двуоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	от 0,0 до 1,0 % (об.)	азот					О.ч., сорт 1-й по ГОСТ 9293-74
			0,5 % об.д. ± 5 % отн.	0,95 % об.д. ± 5 % отн.	-	±1,5	ГСО 10531-2014 CO <sub>2</sub> -N <sub>2</sub> (воздух)
	от 0,0 до 10,0 % (об.)	азот					О.ч., сорт 1-й по ГОСТ 9293-74
			5,0 % об.д. ± 5 % отн.	9,5 % об.д. ± 5 % отн.	-	±1,0	ГСО 10531-2014 CO <sub>2</sub> -N <sub>2</sub> (воздух)
	от 0,0 до 100,0 % (об.)	азот					О.ч., сорт 1-й по ГОСТ 9293-74
				50,0 % об.д. ± 5 % отн.			±0,5
			95,0 % ± 5 % отн. <sup>2)</sup>	-	±0,2	ГСО 10532-2014 CO <sub>2</sub> -N <sub>2</sub> ((воздух))	
Метан (CH <sub>4</sub> )	от 0 до 5 % (об.)	азот					О.ч., сорт 1-й по ГОСТ 9293-74
			2,0 % об.д. ± 7 % отн.	4,9 % об.д. ± 7 % отн.	-	±2,5	ГТС-03 с ГСО 10532-2014 CH <sub>4</sub> -N <sub>2</sub>
Аммиак (NH <sub>3</sub> )	от 0 до 70 мг/м <sup>3</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,0028 % ±10 % отн. (20 мг/м <sup>3</sup> )	0,0045 % ±10 % отн. (32 мг/м <sup>3</sup> )	0,009 % ±10 % отн. (64 мг/м <sup>3</sup> )	±5,0	ГСО 10547-2014 NH <sub>3</sub> -воздух

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ГС, пределы допускаемого отклонения				Относительная погрешность аттестации, %	Номер ГС по реестру ГСО или источник ГС <sup>1)</sup>
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Сероводород (H <sub>2</sub> S)	от 0 до 140 мг/м <sup>3</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,0007 % ±20 % отн. (10 мг/м <sup>3</sup> )			±8,0	ГСО 10538-2014 H <sub>2</sub> S-воздух
				0,0049 % ±10 % отн. (70 мг/м <sup>3</sup> )	0,0094 % ±10 % отн. (133 мг/м <sup>3</sup> )	±5,0	ГСО 10538-2014 H <sub>2</sub> S-воздух
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> )	от 0 до 50 мг/м <sup>3</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,00038 % ±10 % отн. (10 мг/м <sup>3</sup> )	0,00094 % ±10 % отн. (25 мг/м <sup>3</sup> )		±4,0	ГСО 10546-2014 SO <sub>2</sub> -воздух
					0,00169 % ±10 % отн. (45 мг/м <sup>3</sup> )	±2,5	ГСО 10546-2014 SO <sub>2</sub> -воздух

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ГС, пределы допускаемого отклонения				Относительная погрешность аттестации, %	Номер ГС по реестру ГСО или источник ГС <sup>1)</sup>
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	от 0 до 35 мг/м <sup>3</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,0001 % ±20 % отн. (2 мг/м <sup>3</sup> )	0,0009 % ±10 % отн. (17 мг/м <sup>3</sup> )	0,0017 % ±10 % отн. (32 мг/м <sup>3</sup> )	±4,0	ГС с ГСО 10545-2014 NO <sub>2</sub> -N <sub>2</sub> , разбавитель ПНГ-воздух

<sup>1)</sup> Изготовители и поставщики ГСО - предприятия-производители стандартных образцов состава газовых смесей, прослеживаемых к государственному первичному эталону единиц молярной доли, массовой доли и массовой концентрации компонентов в газовых средах и газоконденсатных средах ГЭТ 154-2019.

Азот особой чистоты сорт 2-й по ГОСТ 9293-74 в баллоне под давлением.

ГС - генератор газовых смесей ГС мод. ГС-Р, ГС-К, ГС-03-03 (рег. № 62151-15).

Примечание - пересчет результатов измерений содержания определяемых компонентов, выраженных в объемной доле, млн<sup>-1</sup>, в массовую концентрацию, мг/м<sup>3</sup>, следует проводить по формуле:

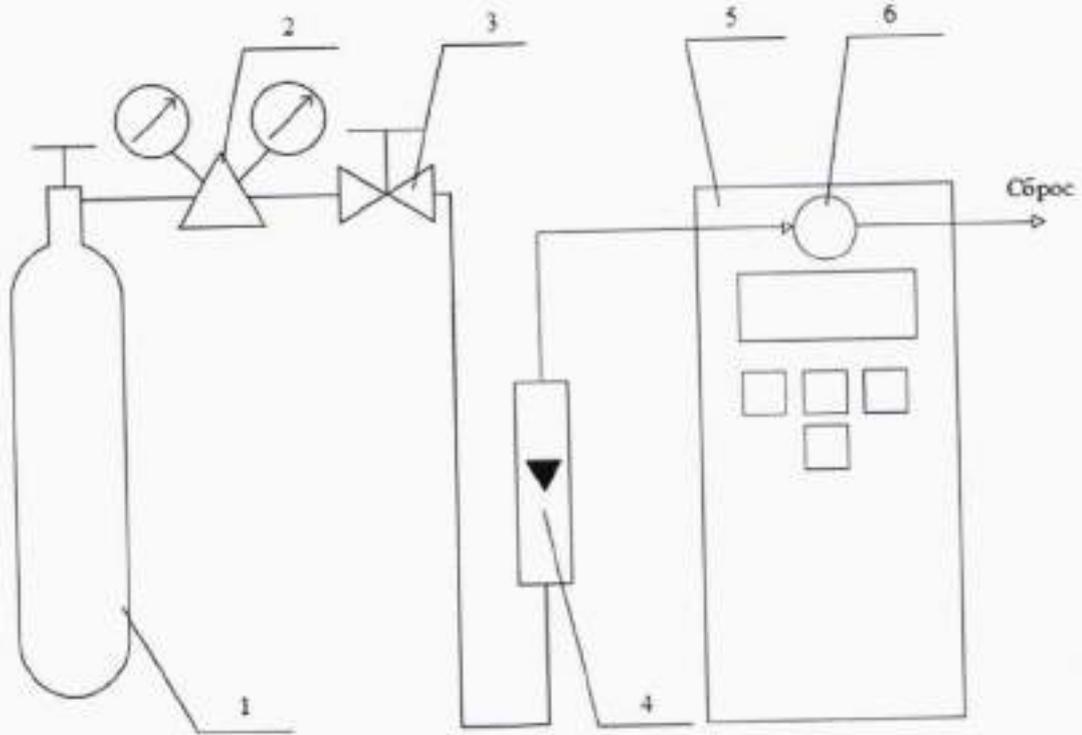
$$C_{(масс)} = C_{(об)} \cdot \frac{M \cdot P}{22,41 \cdot \left(1 + \frac{t}{273}\right) \cdot 760}$$

где  $C_{(об)}$  - объемная доля определяемого компонента, млн<sup>-1</sup>;  
 $C_{(масс)}$  - массовая концентрация определяемого компонента, мг/м<sup>3</sup>;  
 $P$  - атмосферное давление, мм рт. ст.;  
 $M$  - молекулярная масса определяемого компонента, г/моль;  
 $t$  - температура анализируемой среды, °С.

Пересчет значений содержания определяемых компонентов, выраженных в объемной доле, %, в единицы массовой концентрации, мг/м<sup>3</sup>, приведенных в таблице, выполнен для следующих условий: температура 20 °С, атмосферное давление 101,3 кПа.

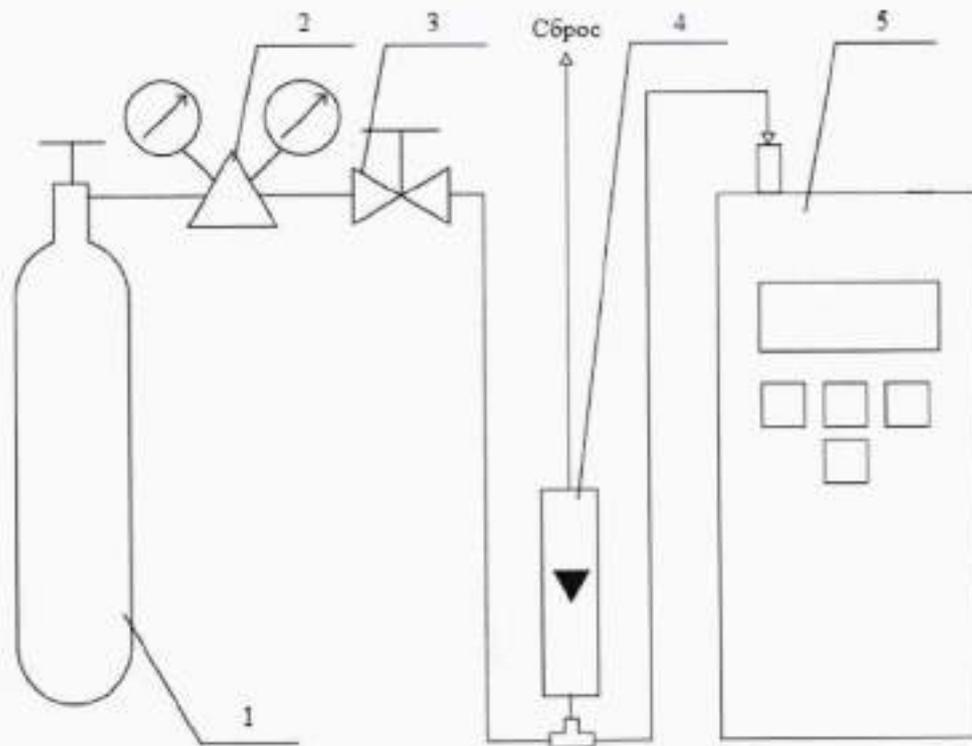
<sup>2)</sup> Требования к пределам допускаемого отклонения увеличены относительно указанного в описании типа соответствующих ГСО.

Приложение Б  
(рекомендуемое)  
Схемы подачи ГС из баллонов под давлением при проведении поверки



1 – баллон с ГС; 2 – редуктор баллонный; 3 – вентиль точной регулировки трассовый; 4 – ротаметр (индикатор расхода); 5 – поверяемый газоанализатор (показан условно); 6 – насадка для подачи ГС

Рисунок Б.1 – Схема подачи ГС из баллонов под давлением на газоанализаторы с диффузионным отбором пробы



1 – баллон с ГС; 2 – редуктор баллонный; 3 – вентиль точной регулировки трассовый; 4 – ротаметр (индикатор расхода); 5 – поверяемый газоанализатор (показан условно).

Рисунок Б.2 – Схема подачи ГС из баллонов под давлением на газоанализаторы с принудительным отбором пробы

Приложение В  
(обязательное)  
Основные метрологические характеристики газоанализаторов

Таблица В.1 – Диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности, предел допускаемого времени установления выходного сигнала.

Определяемый компонент (измерительный канал) <sup>1)</sup>	Диапазон измерений <sup>1)</sup>		Пределы допускаемой основной <sup>2)</sup> погрешности газоанализатора <sup>3)</sup>	Предел допускаемого времени установления показаний T <sub>0,9</sub> , с
	объемной доли определяемого компонента, %	массовой концентрации, мг/м <sup>3</sup>		
Кислород (O <sub>2</sub> )	от 0,0 до 21,0	-	±0,2 % (об.)	30
	от 0,0 до 30,0	-	±0,4 % (об.)	
	от 0,0 до 100,0	-	±1,0 % (об.)	
Оксид углерода (CO)	-	от 0 до 20 включ. св. 20 до 500	±4 мг/м <sup>3</sup> ±20 % отн.	30
Двуоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	от 0,0 до 1,0	-	±(0,02 + 0,05 · C <sub>x</sub> ) % (об.)	40
	от 0,0 до 10,0	-	±(0,1 + 0,05 · C <sub>x</sub> ) % (об.)	
	от 0,0 до 100,0	-	±(2,5 + 0,1 · C <sub>x</sub> ) % (об.)	
Метан (CH <sub>4</sub> )	от 0,0 до 2,0 включ.	-	±0,2 % (об.)	30
	св. 2,0 до 5,0	-	±10 % отн.	
Аммиак (NH <sub>3</sub> )	-	от 0 до 20 включ. св. 20 до 70	±4 мг/м <sup>3</sup> ±20 % отн.	180
Сероводород (H <sub>2</sub> S)	-	от 0 до 10 включ. св. 10 до 140	±2 мг/м <sup>3</sup> ±20 % отн.	60
Двуоксид серы (SO <sub>2</sub> )	-	от 0 до 10 включ. св. 10 до 50	±2,5 мг/м <sup>3</sup> ±25 % отн.	60
Двуоксид азота (NO <sub>2</sub> )	-	от 0 до 2 включ. св. 2 до 35	±0,5 мг/м <sup>3</sup> ±25 % отн.	60

<sup>1)</sup> Перечень определяемых компонентов и диапазоны измерений определяются при заказе газоанализатора.

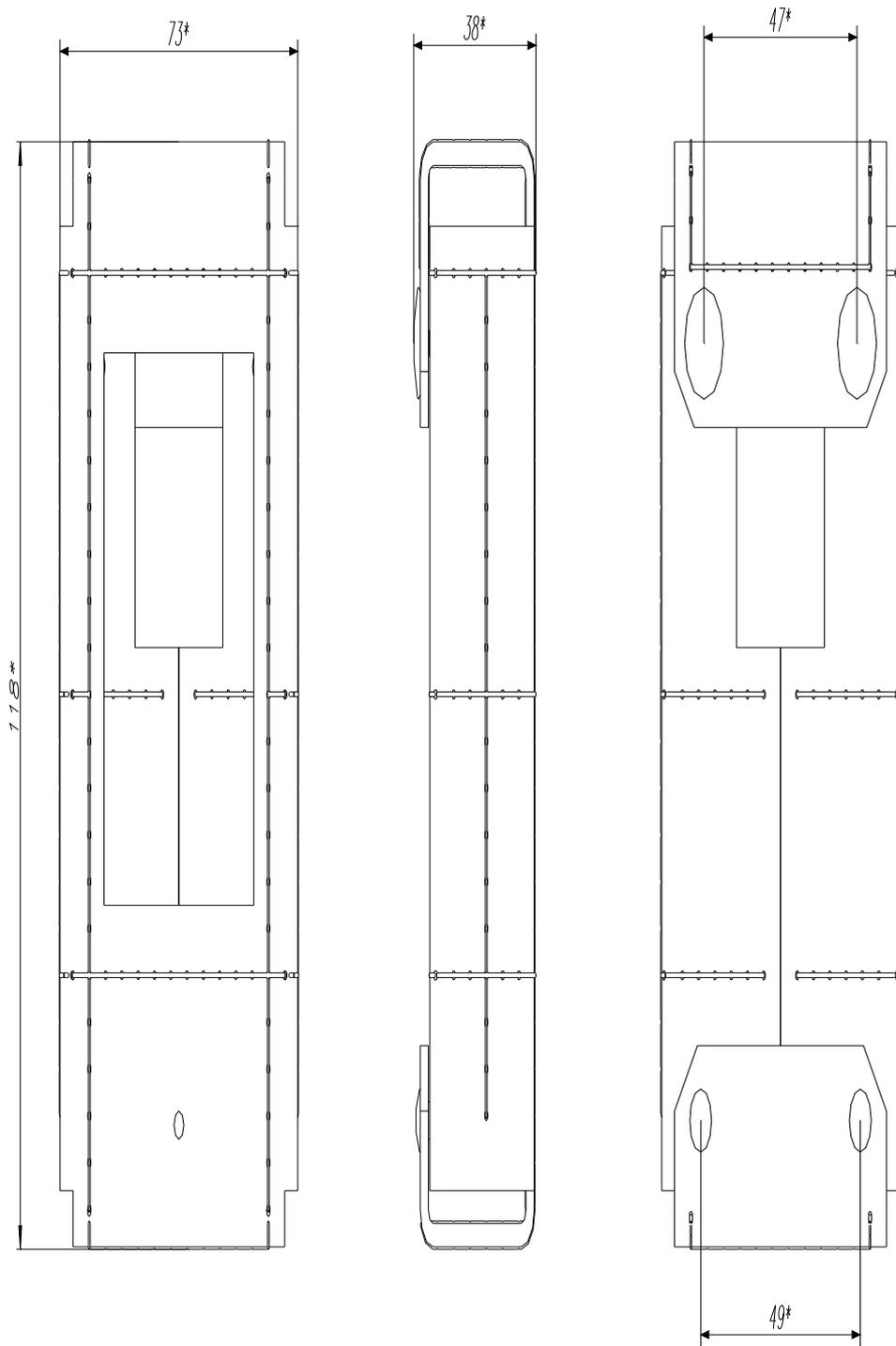
<sup>2)</sup> Нормальные условия измерений:

- диапазон температуры окружающей среды от +15 до +25 °С;
- диапазон относительной влажности окружающей среды от 30 до 80 %;
- диапазон атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа для CO, NH<sub>3</sub>, H<sub>2</sub>S, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>;
- диапазон атмосферного давления от 98,0 до 104,6 кПа для O<sub>2</sub>, CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>;
- содержание сопутствующих компонентов не более 0,5 ПДК

<sup>3)</sup> C<sub>x</sub> – измеренное значение определяемого компонента, объемная доля, %.

## ПРИЛОЖЕНИЕ В

### Внешний вид кожаного чехла



**ПРИЛОЖЕНИЕ Г (справочное)**  
**Таблица перекрёстной чувствительности датчиков газоанализатора МАГ-6.**

*Таблица Г1*

Отклик в канале измерения, ppm	Мешающий компонент, 100 ppm							
	O <sub>2</sub>	CO	CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	CH <sub>4</sub>	NH <sub>3</sub>
O <sub>2</sub>		0	0	0	0	0	0	0
CO	0		0	0	0	0	0	0
CO <sub>2</sub>	0	0		0	0	0	0	0
SO <sub>2</sub>	0	0	0		-100	200	0	0
NO <sub>2</sub>	0	0	0	5		10	0	0
H <sub>2</sub> S	0	0	0	0	0		0	0
CH <sub>4</sub>	0	0	0	0	0	0		0
NH <sub>3</sub>	0	0	0	-50	-10	150	0	

**[ЗАКАЗАТЬ: МАГ-6-П-Д-В](#)**