

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы стационарные оптические СГОЭС модификаций СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11

Назначение средства измерений

Газоанализаторы стационарные оптические СГОЭС модификаций СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11 предназначены для непрерывного автоматического измерения дозврывоопасных концентраций горючих газов и паров горючих жидкостей, в смеси с воздухом или азотом, а также передачи измерительной информации внешним устройствам в аналоговой и цифровой форме.

Описание средства измерений

Газоанализаторы стационарные оптические СГОЭС модификаций СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11 (далее - газоанализаторы) являются стационарными одноканальными приборами непрерывного действия.

Принцип действия - оптический абсорбционный.

Способ отбора пробы - диффузионный.

Газоанализаторы могут входить в комплект газоаналитический с устройством отбора газовой пробы «КГЭС-УОГПЭС». Также по заявке потребителя газоанализатор дополнительно может оснащаться модулем видеонаблюдения МВЭС, позволяющий фиксировать изображение поля обзора газоанализатора.

Конструктивно газоанализаторы модификаций СГОЭС, состоят из цилиндрического корпуса, двух крышек и двух кабельных вводов, и представляют собой взрывонепроницаемую оболочку. Опционально в состав изделия может входить дополнительный клеммный блок, и модуль отображения информации - присоединяемый цилиндрический модуль, образующий единую взрывонепроницаемую оболочку с корпусом СГОЭС.

Газоанализаторы исполнения СГОЭС-М состоят из цилиндрического корпуса, двух крышек и двух кабельных вводов и дополнительного клеммного блока и модуля отображения информации со встроенным HART - разъемом, образующий единую взрывонепроницаемую оболочку с корпусом СГОЭС.

Газоанализаторы исполнения СГОЭС-М11 состоят из цилиндрического корпуса со встроенным HART-разъемом, двух крышек и кабельного ввода, и также представляют собой взрывонепроницаемую оболочку.

Корпуса газоанализаторов могут быть изготовлены как из окрашенного алюминия, так и из нержавеющей стали. Корпус состоит из клеммного и оптикоэлектронного отсеков.

В клеммном отсеке расположены отверстия для присоединения взрывозащищенных кабельных вводов, а также контакты клеммной колодки для подключения проводов подачи электропитания и снятия выходных сигналов.

В оптикоэлектронном отсеке находятся источники, приемники излучения и электронная схема. ИК - излучение от источников излучения через прозрачное окно попадает в пространство, в котором находится анализируемая газовая смесь, и, отразившись от зеркала, через то же самое окно возвращается в герметичный корпус и попадает на фотоприемник. Электрические сигналы с выхода фотоприемников поступают на электронную схему.

Оптические элементы оптикоэлектронного блока закрываются от неблагоприятного воздействия окружающей среды металлическим (СГОЭС, СГОЭС-М) или пластиковым (СГОЭС-М11) защитным кожухом; кроме этого защитный кожух используется для подачи газовой смеси при проверке функционирования газоанализаторов.

С целью защиты оптических элементов газоанализатора от образования конденсата и наледи в случае эксплуатации при низких температурах, предусмотрен автоматический обогрев

оптикоэлектронного отсека. Встроенный режим обогрева оптических элементов не требует дополнительной активации и осуществляется автоматически в случае понижения температуры ниже установленного минимального порога (+20°C).

Для управления режимами работы газоанализатора используется персональный компьютер под управлением ОС семейства Windows® со специализированным программным обеспечением или HART-коммуникатор.

Каждая модификация выпускается в 39 исполнениях, отличающихся градуировкой на различные горючие компоненты. Обозначение исполнения состоит из обозначения модификации (СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11) и наименования определяемого компонента (метан, пропан и т.д.)

Выходными сигналами газоанализаторов являются:

- унифицированный аналоговый выходной сигнал 4-20 мА в диапазоне показаний;
- цифровой сигнал, интерфейс RS 485 с протоколом ModBus RTU;
- цифровой сигнал, интерфейс HART;
- показания цифрового дисплея (при наличии модуля отображения информации);
- замыкание и размыкание контактов реле ("сухой контакт"), срабатывающие при превышении 2-х программно конфигурируемых уровней («Тревога» порог 1, «Тревога» порог 2);
- размыкание и замыкание контактов реле ("сухой контакт"), срабатывающие при неисправности газоанализаторов («Неисправность»).

Газоанализаторы соответствуют требованиям Технического регламента таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных зонах» (ТР ТС 012/2011).

Взрывозащищенность газоанализаторов обеспечивается видами взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» по ГОСТ IEC 60079-1-2011 «Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты "взрывонепроницаемые оболочки "d"», «искробезопасная электрическая цепь» по ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010 «Взрывоопасные среды. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь "i" и выполнением их конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011 «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования».

Маркировка взрывозащиты газоанализаторов:

- СГОЭС

1Ex d IIC T4 Gb, PB ExdI Mb

- СГОЭС - М, СГОЭС - М11

1Ex d [ib] IIC T4 Gb, PB Exd[ib]I Mb

По защищенности от влияния пыли и воды конструкция газоанализаторов соответствует степени защиты IP66 по ГОСТ 14254-96.

Внешний вид газоанализаторов представлен на рисунках 1 - 4, схема пломбировки газоанализаторов от несанкционированного доступа приведена на рисунке 5.



Рисунок 1 - Газоанализатор СГОЭС, внешний вид
(без модуля отображения информации и кронштейна)



Рисунок 2 - Газоанализатор СГОЭС-внешний с модулем отображения информации



Рисунок 3 - Газоанализатор СГОЭС-М - внешний вид с кронштейном и модулем отображения информации и встроенным HART - разъемом



Рисунок 4 - Газоанализатор СГОЭС-М11 (исполнение в корпусе из алюминия),
внешний вид

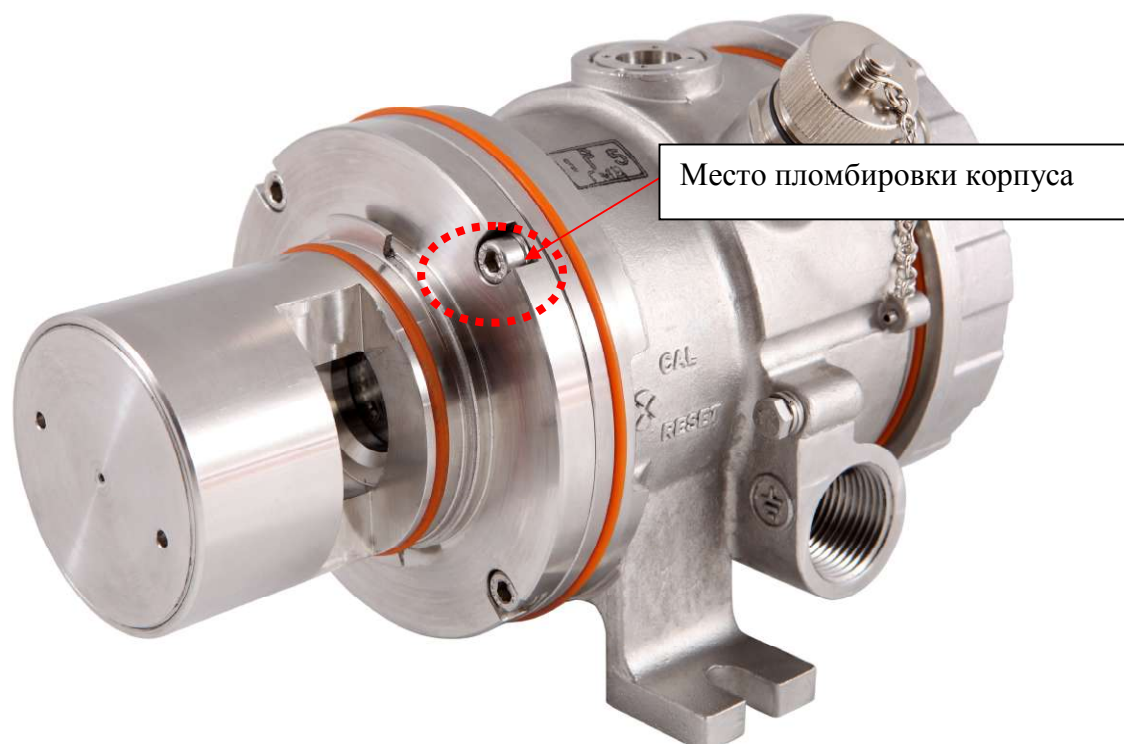


Рисунок 5 - Место пломбировки корпуса газоанализатора для ограничения доступа
(на примере СГОЭС-М11 нержавеющая сталь)

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное ПО.

Встроенное ПО разработано изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов в воздухе рабочей зоны.

Встроенное ПО обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- обработку измерительной информации от первичного измерительного преобразователя;
- отображение результатов измерений на цифровом дисплее (при наличии модуля отображения информации)
- диагностику аппаратной части газоанализатора;
- сравнение измеренных значений содержания определяемых компонентов с установленными пороговыми значениями и выдача сигнализации о достижении этих уровней;
- проведение градуировки газоанализатора;
- формирование цифрового выходного сигнала;
- формирование аналогового выходного сигнала.

Газоанализаторы могут работать с автономным ПО "SgoGrad" для персонального компьютера под управлением ОС семейства Windows®, предназначенным для просмотра настроечных параметров и градуировки газоанализаторов, установки пороговых значений срабатывания сигнализации, просмотра результатов измерений в реальном времени. Связь компьютера с газоанализаторами осуществляется по интерфейсу RS-485 (протокол обмена описан в руководстве по эксплуатации газоанализатора). Автономное ПО предназначено для использования в лабораторных условиях и не применяется при выполнении измерений в воздухе рабочей зоны.

Программное обеспечение идентифицируется по запросу через цифровой интерфейс RS485.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1

| Идентификационные данные (признаки) | Значение | |
|---|-----------------------------|----------------------------------|
| | SGO (для СГОЭС, СГОЭС-М) | MSC SGOES-M11 (для СГОЭС-М11) |
| Идентификационное наименование ПО | | |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО | V 7.47 | V 7.43 |
| Цифровой идентификатор ПО | 387535e5 | 778e97c1 |
| Алгоритм получения цифрового идентификатора | CRC 32 | CRC 32 |
| Примечание - Номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значения контрольных сумм, указанные в таблице, относятся только к файлам встроенного ПО указанных версий. | | |

Влияние встроенного программного обеспечения газоанализаторов учтено при нормировании метрологических характеристик.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного программного обеспечения от преднамеренных или непреднамеренных изменений. Уровень защиты - средний по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

1) Диапазоны измерений дозврывоопасных концентраций определяемых компонентов для газоанализаторов приведены в таблице 2.

Таблица 2

| Определяемый компонент | Диапазон измерений | | Пределы допускаемой основной погрешности | |
|---|--------------------------------------|------------------|---|---|
| | дозврывоопасных концентраций, % НКПР | объемной доли, % | абсолютной | относительной |
| метан (CH ₄) | От 0 до 100 | От 0 до 4,4 | ±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.) | ±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР) |
| пропан (C ₃ H ₈) | От 0 до 100 | От 0 до 1,7 | ±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.) | ±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР) |
| бутан (C ₄ H ₁₀) | От 0 до 50 | От 0 до 0,7 | ±5 % НКПР | - |
| изобутан (и-C ₄ H ₁₀) | От 0 до 50 | От 0 до 0,65 | ±5 % НКПР | - |
| пентан (C ₅ H ₁₂) | От 0 до 50 | От 0 до 0,7 | ±5 % НКПР | - |
| циклопентан (C ₅ H ₁₀) | От 0 до 50 | От 0 до 0,7 | ±5 % НКПР | - |
| гексан (C ₆ H ₁₄) | От 0 до 50 | От 0 до 0,5 | ±5 % НКПР | - |
| циклогексан (C ₆ H ₁₂) | От 0 до 50 | От 0 до 0,6 | ±5 % НКПР | - |
| гептан (C ₇ H ₁₆) | От 0 до 50 | От 0 до 0,55 | ±5 % НКПР | - |
| пропилен (C ₃ H ₆) | От 0 до 50 | От 0 до 1,0 | ±5 % НКПР | - |
| метиловый спирт (CH ₃ OH) | От 0 до 50 | От 0 до 2,75 | ±5 % НКПР | - |

| Определяемый компонент | Диапазон измерений | | Пределы допускаемой основной погрешности | |
|---|--------------------------------------|------------------|---|---|
| | довзрывоопасных концентраций, % НКПР | объемной доли, % | абсолютной | относительной |
| этиловый спирт (C ₂ H ₅ OH) | От 0 до 25 | От 0 до 0,78 | ±5 % НКПР | - |
| | От 0 до 50 | От 0 до 1,55 | ±5 % НКПР | - |
| этан (C ₂ H ₆) | От 0 до 50 | От 0 до 1,25 | ±5 % НКПР | - |
| этилен (C ₂ H ₄) | От 0 до 50 | От 0 до 1,15 | ±5 % НКПР | - |
| толуол (C ₆ H ₅ CH ₃) | От 0 до 50 | От 0 до 0,55 | ±5 % НКПР | - |
| бензол (C ₆ H ₆) | От 0 до 50 | От 0 до 0,60 | ±5 % НКПР | - |
| ацетон (CH ₃ COCH ₃) | От 0 до 50 | От 0 до 1,25 | ±5 % НКПР | - |
| этилбензол (C ₈ H ₁₀) | От 0 до 50 | От 0 до 0,5 | ±5 % НКПР | - |
| метил-третбутиловый эфир (CH ₃ CO(CH ₃) ₃) | От 0 до 50 | От 0 до 0,75 | ±5 % НКПР | - |
| пара-ксилол (п-С ₈ H ₁₀) | От 0 до 50 | От 0 до 0,55 | ±5 % НКПР | - |
| орто-ксилол (о-С ₈ H ₁₀) | От 0 до 50 | От 0 до 0,5 | ±5 % НКПР | - |
| изопропиловый спирт ((CH ₃) ₂ CHOH) | От 0 до 50 | От 0 до 1,0 | ±5 % НКПР | - |
| 1,3-бутадиен (C ₄ H ₆) | От 0 до 100 | От 0 до 1,4 | ±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.) | ±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР) |
| оксид этилена (C ₂ H ₄ O) | От 0 до 100 | От 0 до 2,6 | ±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.) | ±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР) |
| хлорметан (CH ₃ Cl) | От 0 до 100 | От 0 до 7,6 | ±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.) | ±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР) |
| бутилацетат (C ₆ H ₁₂ O ₂) | От 0 до 50 | От 0 до 0,65 | ±5 % НКПР | - |
| этилацетат (C ₄ H ₈ O ₂) | От 0 до 50 | От 0 до 1,1 | ±5 % НКПР | - |
| бутанон (C ₄ H ₈ O) | От 0 до 50 | От 0 до 0,9 | ±5 % НКПР | - |
| пропанол-1 (C ₃ H ₇ OH) | От 0 до 50 | От 0 до 1,1 | ±5 % НКПР | - |
| бутанол (C ₄ H ₉ OH) | От 0 до 50 | От 0 до 0,7 | ±5 % НКПР | - |
| октан (C ₈ H ₁₈) | От 0 до 50 | От 0 до 0,4 | ±5 % НКПР | - |
| диэтиламин (C ₄ H ₁₁ N) | От 0 до 50 | От 0 до 0,85 | ±5 % НКПР | - |
| пары бензина автомобильного | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |
| пары дизельного топлива | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |
| пары керосина | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |

| Определяемый компонент | Диапазон измерений | | Пределы допускаемой основной погрешности | |
|--|--------------------------------------|------------------|--|---------------|
| | довзрывоопасных концентраций, % НКПР | объемной доли, % | абсолютной | относительной |
| пары уайт-спирита | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |
| пары топлива для реактивных двигателей | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |
| пары бензина авиационного | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |
| пары бензина неэтилированного | От 0 до 50 | - | ±5 % НКПР | - |

Примечания:

- значения НКПР в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002,
- диапазон показаний для всех исполнений газоанализатора, от 0 до 100 % НКПР.
- градуировка газоанализаторов исполнений СГОЭС-нефтепродукты осуществляется изготовителем на один из определяемых компонентов:
 - бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002,
 - топливо дизельное по ГОСТ 305-2013,
 - керосин по ГОСТ Р 52050-2006,
 - уайт-спирит по ГОСТ 3134-78,
 - топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86,
 - бензин автомобильный по техническому регламенту "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту",
 - бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013.

2) Метрологические и технические характеристики газоанализаторов приведены в таблице 3.

Таблица 3

| Параметр | Значение |
|--|----------|
| Предел допускаемой вариации выходного сигнала газоанализатора, в долях от пределов допускаемой основной погрешности | 0,5 |
| Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов от изменения температуры окружающей среды в диапазоне рабочих температур, на каждые 10°С равны, в долях от пределов допускаемой основной погрешности | ±0,5 |
| Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов от влияния изменения атмосферного давления в пределах рабочих условий эксплуатации, на каждые 3,3 кПа, в долях от пределов допускаемой основной погрешности | ±0,5 |
| Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов от влияния изменения относительной влажности анализируемой среды, в пределах от 0 до 100 % (без конденсации), в долях от пределов допускаемой основной погрешности | ±0,2 |
| Пределы допускаемого изменения показаний газоанализатора за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности | ±0,5 |
| Пределы допускаемой погрешности срабатывания порогового устройства, в долях от пределов допускаемой основной погрешности | ±0,5 |
| Предел допускаемого времени установления выходного сигнала газоанализаторов, с, не более: | |
| - по уровню 0,5 ($T_{0,5}$) | 10 |
| - по уровню 0,9 ($T_{0,9}$) | 20 |

| Параметр | Значение |
|--|---|
| Время прогрева газоанализаторов, мин, не более | 10 |
| Изменение выходных аналогового и цифрового сигналов за регламентированный интервал времени (24 ч), в долях от пределов допускаемой основной погрешности, не более | 0,5 |
| Электрическое питание газоанализатора осуществляется постоянным током в диапазоне напряжений, В | от 18 до 32 |
| Максимальная электрическая мощность, потребляемая газоанализатором, ВА, не более | 5,5 |
| Габаритные размеры газоанализатора, мм, не более: для модификаций СГОЭС (без блока индикации с кронштейном) - высота - ширина - длина для модификации СГОЭС-М (с блоком индикации и кронштейном) - высота - ширина - длина для модификации СГОЭС-М11 - высота - ширина - длина | 191 107 303 191 107 383 135 135 245 |
| Масса газоанализатора, кг, не более - СГОЭС, алюминиевый корпус - СГОЭС, нержавеющая сталь - СГОЭС-М, алюминиевый корпус - СГОЭС-М, корпус нержавеющая сталь - СГОЭС-М11, корпус нержавеющая сталь - СГОЭС-М11, алюминиевый корпус | 4,2 6,3 4,8 7,5 5,0 2,5 |
| Средняя наработка на отказ, ч | 35000 |
| Средний срок службы, лет | 10 |
| Условия эксплуатации - диапазон температуры окружающей и анализируемой сред, °С - относительная влажность при температуре +35 °С (без конденсации), % - диапазон атмосферного давления, кПа | от -60 до +85 до 100 от 80 до 120 |

Знак утверждения типа

наносится

- 1) на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом;
- 2) на табличку, расположенную на корпусе газоанализатора.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки газоанализатора СГОЭС - М11 приведен в таблице 4.

Таблица 4

| Наименование | Обозначение | Примечание |
|--|--|------------|
| Газоанализатор СГОЭС-М11 (в комплекте с защитным кожухом) | ЖСКФ.413311.002-11 ЖСКФ.301261.061-04 | - |

| Наименование | Обозначение | Примечание |
|--|------------------------|--|
| Заглушка (3/4" NPT) | ЖСКФ.714751.027 | количество и типоразмер кабельной арматуры - согласно заявки потребителя |
| Кабельный ввод CG 201 (3/4" NPT) | ЖСКФ.305311.201 | |
| Крепеж и прочие принадлежности: - болт М8×30 - шайба-гровер М8 - шайба М8 - гайка М8 | | 2 шт. на изделие 2 шт. на изделие 4 шт. на изделие 2 шт. на изделие |
| Камера калибровочная | ЖСКФ.301261.064-01 | 1 шт. на поставку (не более 10 изделий) |
| Паспорт | ЖСКФ.413311.002 ПС | 1 шт. на изделие |
| Методика поверки | МП-242-2043-2016 | 1 шт. |
| Руководство по эксплуатации | ЖСКФ.413311.002 М11 РЭ | 1 комплект на изделие (CD-диск 1 шт.) |
| Программное обеспечение SgoGrad | | |
| Копии сертификатов и т.п. | | |

Комплект поставки газоанализатора СГОЭС, СГОЭС-М приведен в таблице 5.

Таблица 5

| Наименование | Обозначение | Примечание |
|---|--|--|
| Газоанализатор СГОЭС, СГОЭС-М (в комплекте с защитным кожухом) | ЖСКФ.413311.002 | исполнение определяется при заказе |
| Кабельный ввод (резьба М16 по умолчанию) | ЖСКФ.305311.101 | количество и типоразмер кабельной арматуры - согласно заявки потребителя |
| Модуль отображения информации | | по заказу |
| Крепеж и прочие принадлежности: - болт М6×25 - шайба М6 - гайка М6 | | 4 шт. на изделие 8 шт. на изделие 4 шт. на изделие |
| Камера калибровочная | ЖСКФ.301261.064 | 1 шт. на поставку (не более 10 изделий) |
| Паспорт | ЖСКФ.413311.002 ПС или ЖСКФ.413311.002-М ПС | 1 шт. на изделие |
| Руководство по эксплуатации | ЖСКФ.413311.002 РЭ или ЖСКФ.413311.002-М РЭ | 1 комплект на изделие (CD-диск 1 шт.) |
| Программное обеспечение SgoGrad | | |
| Копии сертификатов и т.п. | | |
| Методика поверки | МП-242-2043-2016 | 1 шт. |

Поверка

осуществляется по документу МП-242-2043-2016 «Газоанализаторы стационарные оптические СГОЭС модификаций СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в августе 2016 г.

Основные средства поверки:

- стандартные образцы состава газовые смеси состава метан - азот (ГСО 10256-2013), пропан - азот (ГСО 10262-2013), бутан - воздух (ГСО 10246-2013), изобутан - воздух (ГСО 10333-2013), н-пентан - воздух (ГСО 10364-2013), циклопентан - воздух (ГСО 10539-2014), гексан - воздух (ГСО 10335-2013), пропилен - воздух (ГСО 10250-2013), этан - воздух

(ГСО 10244-2013), этилен - воздух (ГСО 10248-2013), бензол - воздух (ГСО 10366-2013), ацетон - воздух (ГСО 10385-2013), 1,3-бутадиен - азот (ГСО 10388-2013), оксид этилена - азот (ГСО 10383-2013), хлорметан - азот (ГСО 10550-2014) в баллонах под давлением, выпускаемые по ТУ 6-16-2956-92 и ТУ 2114-014-20810646-2014;

- рабочий эталон 1-го разряда по ГОСТ 8.578-2014 - комплекс динамический газосмесительный ДГК-В, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений - 62130-15.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и (или) в паспорт (формуляр) на газоанализатор.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в эксплуатационных документах.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам стационарным оптическим СГОЭС модификаций СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11

1 ГОСТ Р 52350.29.1-2010 Взрывоопасные среды. Часть 29-1. Газоанализаторы. Общие технические требования и методы испытаний газоанализаторов горючих газов.

2 ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.

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

4 ГОСТ 8.578-2014 Государственная система обеспечения единства измерений. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах.

5 «Газоанализаторы СГОЭС. Технические условия» ЖСКФ.413311.002 ТУ.

Изготовитель

АО «Электронстандарт-прибор»

ИНН 7816145170

Адрес: 192286, Санкт-Петербург, пр. Славы, д.35, корп.2

Тел./факс +7 (81371) 91-825, 21-407, +7 (812) 347-88-34

E-mail: info@esp.com.ru, www.esp.com.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19

Телефон: (812) 251-76-01, факс: (812) 713-01-14

<http://www.vniim.ru>; E-mail: info@vniim.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311541 от 23.03.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.