

**ДАТЧИКИ
С УНИФИЦИРОВАННЫМ СИГНАЛОМ
СИГМА-03.ДП
(ПОЛУПРОВОДНИКОВЫЕ, УГЛЕВОДОРОДЫ)**

Руководство по эксплуатации
ГПСК07.13.00.000 РЭ

Оглавление

| | |
|---|----|
| 1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА | 3 |
| 1.1. НАЗНАЧЕНИЕ | 3 |
| 1.2. ХАРАКТЕРИСТИКИ | 4 |
| 1.3. СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ..... | 5 |
| 1.4. ОПИСАНИЕ И РАБОТА ДАТЧИКА | 5 |
| 1.5. Маркирование и пломбирование..... | 7 |
| 2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ | 7 |
| 2.1. Общие указания | 7 |
| 2.2. Эксплуатационные ограничения | 8 |
| 2.3. Монтаж и демонтаж. | 8 |
| 2.4. Подготовка к работе. | 9 |
| 2.5. Регулирование..... | 9 |
| 2.6. Обеспечение искробезопасности датчиков | 9 |
| 3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ | 10 |
| 3.1. Общие указания | 10 |
| 3.2. Меры безопасности | 10 |
| 3.3. Порядок технического обслуживания | 10 |
| 4. МЕТОДИКА ПОВЕРКИ | 11 |
| 4.1. Общие положения и область распространения..... | 11 |
| 4.2. ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ..... | 11 |
| 4.3. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ..... | 12 |
| 4.4. УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ | 12 |
| 4.5. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ | 12 |
| 4.6. ПРОВЕРКА РАБОТОСПОСОБНОСТИ..... | 13 |
| 4.7. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ | 13 |
| 5. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ..... | 14 |
| 5.1. Общие указания | 14 |
| 5.2. Меры безопасности | 14 |
| 5.3. Устранение последствий отказов | 14 |
| 6. ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ | 15 |
| 7. УТИЛИЗАЦИЯ..... | 15 |
| Приложение А..... | 16 |
| Приложение Б..... | 17 |
| Приложение В..... | 18 |
| Приложение Д..... | 19 |
| ПРОТОКОЛ ПРОВЕРКИ ДАТЧИКОВ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА "СИГМА-03" | 20 |

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для персонала, обслуживающего датчики углеводородов с унифицированным сигналом серии СИГМА-03.ДП (в дальнейшем - датчики), и содержит следующие разделы:

- описание и работа;
- использование по назначению;
- техническое обслуживание;
- поверка датчика;
- текущий ремонт;
- правила хранения и транспортирования;
- утилизация.

К обслуживанию датчиков допускается персонал, аттестованный для работы с взрывозащищенным электрооборудованием и прошедший инструктаж по технике безопасности.

Просим учесть, что техническое совершенствование датчиков может привести к принципиальным расхождениям между конструкцией, схемой датчика и текстом настоящего документа.

В тексте приняты следующие сокращения:

ПДК - предельно допустимая концентрация газового компонента в воздухе рабочей зоны.

ВОГ - взрывоопасный газ или пар.

ПУЭ - правила устройства электроустановок.

Д - датчик.

ПГС - поверочная газовая смесь.

РЭ – руководство по эксплуатации

1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1. НАЗНАЧЕНИЕ

Датчики СИГМА-03.ДП предназначены для измерения концентраций углеводородов в атмосфере взрывоопасных зон, производственных помещений классов В-1, В-1а и наружных установок класса В-г (по классификации ПУЭ, гл.7.3, изд.2000 г.).

Датчики предназначены для работы в составе газоанализатора универсального СИГМА-03 (далее по тексту газоанализатор) или со вторичной регистрирующей и показывающей аппаратурой, регуляторами и другими устройствами автоматики, аппаратурой централизованного контроля и системами управления, работающими от стандартного выходного сигнала (4...20) мА постоянного тока.

Датчики обеспечивают непрерывное преобразование значения измеряемого параметра в электрический унифицированный аналоговый токовый выходной сигнал (4...20) мА для дистанционной передачи в блок информационный СИГМА-03.ИПК газоанализатора СИГМА-03.

Датчики выполняются с видом взрывозащиты «Искробезопасная электрическая цепь» с уровнем "ib" и "взрывонепроницаемая оболочка". и имеют маркировку взрывозащиты "1ExibdIIBT4", соответствуют ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.10-99 и могут устанавливаться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно гл. 7.3 ПУЭ и другим директивным документам, регламентирующим применение электрооборудования во взрывоопасных зонах.

Искробезопасность электрических цепей датчиков достигается за счет ограничения напряжения и тока в их электрических цепях до искробезопасных значений, а также выполнения их конструкции в соответствии с ГОСТ Р 51330.10-99.

Датчики являются взаимозаменяемыми изделиями третьего порядка по ГОСТ 12997-84 и соответствуют требованиям ГОСТ 112997-84, ГОСТ 22520-85.

По степени защиты от проникновения пыли, посторонних тел и воды датчики соответствуют исполнению IP54 по ГОСТ 14254-80.

По устойчивости к механическим воздействиям датчики соответствуют группе исполнения F3 по ГОСТ 12997: датчики устойчивы к воздействию синусоидальных вибраций с ускорением 49 м/с^2 в диапазоне частот от 10 до 500 Гц.

Датчики не выходят из строя при коротком замыкании или обрыве электрической цепи линии связи.

Датчики предназначены для работы при температуре контролируемой среды от -40°C до $+40^\circ\text{C}$.

1.2. ХАРАКТЕРИСТИКИ

| | |
|--|-----------|
| Пределы измерения концентрации углеводороды (нефтепродукты), в мг/м ³ | 0...2500 |
| выходной сигнал, мА | 4...20 |
| Ток, потребляемый, А, не более | 0,08 |
| Питание датчика от блока питания с номинальным напряжением постоянного тока, В | 24±1 |
| - максимальный входной ток I_i , мА | 180 |
| - максимальная внутренняя емкость C_i , мкФ | 0.1 |
| - максимальная внутренняя индуктивность L_i , мГн | 0.1 |
| - максимальное входное напряжение U_i , В | 27 |
| Габаритные размеры, мм, не более | 92x128x48 |
| Масса, кг не более | 0.4 |

Допустимая относительная основная погрешность определения концентрации углеводородов (нефтепродуктов) в воздухе в диапазоне 0- 2000 мг/м³ должна быть не более $\pm 20\%$.

Допустимая относительная основная погрешность срабатывания сигнализации от датчиков в составе сигнализатора многоканального СИГМА-03 должна быть не более 20%.

Дополнительная погрешность определения концентрации углеводородов не превышает $\pm 10\%$ при воздействии каждого из влияющих факторов в отдельности:

- 1) изменении температуры окружающей среды от -40°C до $+50^\circ\text{C}$;
- 2) изменении влажности окружающего воздуха до 95% при $+35^\circ\text{C}$,
- 3) изменении напряжения питающей сети в пределах от минус 35% до плюс 10% от номинальной величины,

Нагрузочное сопротивление, подключаемое к токовому выходу датчика, должно быть не более 0,5 кОм при напряжении питания 24 В.

Изоляция между отдельными, гальванически не связанными, электрическими цепями датчика и между этими цепями и корпусом датчика при температуре $(23\pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности 80 % выдерживает напряжение 500 В (действующее значение) в течение 1 мин.

Сопротивление изоляции электрических цепей датчика относительно корпуса не менее:
 20 МОм при температуре окружающего воздуха плюс $(20 \pm 2)^\circ\text{C}$ и относительной влажности до 80%;
 1 МОм при температуре окружающего воздуха плюс $(35 \pm 3)^\circ\text{C}$ и относительной влажности до 95%.

Датчики в упаковке для транспортирования выдерживают воздействия:

- а) температуры окружающего воздуха от $- 50^\circ\text{C}$ до $+ 50^\circ\text{C}$;
- б) относительной влажности окружающего воздуха $(95 \pm 5) \%$ при температуре $+ 35^\circ\text{C}$.

Датчики в упаковке для транспортирования прочны к воздействию ударов, действующих в направлении, обозначенном на таре «Верх» по ГОСТ 14192. Число ударов 1000 ± 10 .

Срок службы не менее 10 лет.

Срок гарантии - 12 мес. Гарантия не распространяется на сенсор полупроводниковый.

Стабильность показаний датчиков в течение 60 суток не должна превышать основной погрешности.

Норма средней наработки на отказ датчика (без сенсора ПГС-1) - 67000 ч.

1.3. СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ

1.3.1. Состав изделия формируется по спецификации заказа:

| №п п | Наименование блока | Кол-во | Примечание |
|---------|--|--------|------------|
| 1 | Руководство по эксплуатации с техническим описанием и инструкцией по поверке | 1 | |
| 2 | Датчик СИГМА-03.ДП (пары углеводородов) | 1 | |
| 3 | Розетка XLR | 1 | |

1.4. ОПИСАНИЕ И РАБОТА ДАТЧИКА

Структурная схема датчика углеводородов с унифицированным сигналом СИГМА-03.ДП с полупроводниковым сенсором ПГС-1 представлена в ПРИЛОЖЕНИИ А. Внешний вид датчика представлен на рис.2. ПРИЛОЖЕНИЯ Б. Питание датчика осуществляется от искробезопасного источника, расположенного в информационном блоке СИГМА-03.ИПК газоанализатора СИГМА-03.ДП или от искробезопасного источника питания СИГМА-03.ИП с характеристиками приведенными в п.1.2. настоящего РЭ. Для соединения датчика с информационным блоком СИГМА-03.ИПК газоанализатора СИГМА-03 рекомендуется применять кабель с тремя проводниками в экране с сечением жил не менее 0.35 мм^2 . Схемы соединения датчика с блоком информационным СИГМА-03.ИПК или искробезопасным источником питания СИГМА-03.ИП приведены в ПРИЛОЖЕНИИ Д

Работа датчика основана на изменении проводимости подогреваемого полупроводникового резистивного элемента при адсорбции на его поверхность молекул мазута. Подогреватель включен в параллельную электрическую цепь вместе с полупроводниковым резистивным элементом. Причем электрическое

сопротивления чувствительного измерительного полупроводникового элемента – сенсора ПГС-1 уменьшается нелинейно с увеличением концентрации углеводородов в воздухе.

Компенсация влияния температуры окружающей среды достигается применением в конструкции сенсора платинового подогревателя (с положительным температурным коэффициентом) включенного параллельно измерительному полупроводниковому элементу (с отрицательным температурным коэффициентом). Сенсор ПГС-1 включен в мостовую измерительную схему в месте с резистивным полумостом. Рабочий ток сенсора находится в пределах 105...120 мА.

Подача контролируемой среды – конвекционная через микроотверстия (поры) защитного металлокерамического колпачка термokatалитического сенсора.

Два защитных диода предохраняет датчик от электрических повреждений в случае подачи на датчик питающего напряжения 24 В неверной полярности и предотвращает разряд входной емкости блока питания датчика на кабель связи с информационным блоком (или иным источником питания) при коротком замыкании в кабеле связи. Блок питания датчика выполнен на импульсном преобразователе, преобразующим постоянное напряжение питания 24В в стабилизированное напряжение +5В, которое подается для питания измерительного моста с сенсором через линейный стабилизатор напряжения +3,3В и ограничитель тока - ограничительное сопротивление. Ограничитель тока ограничивает ток в схеме датчика до искробезопасного уровня в случае короткого замыкания в его электрических цепях, а стабилитрон ограничивает напряжение питания измерительного моста, в который включен полупроводниковый сенсор ПГС-1, вместе с резистивным полумостом. Сигнал разбаланса измерительного моста, вызванный появлением в воздухе мазута, усиливается дифференциальным усилителем. Выходное напряжение дифференциального усилителя подается на вход аналого - цифрового преобразователя процессора. Процессор управляет выходным сопротивлением цифрового переменного резистора таким образом, что снимаемое с его выхода напряжение прямо пропорционально концентрации углеводородов в воздухе. Это напряжение затем преобразуется в выходной ток датчика преобразователем напряжение – ток линейно зависящий от концентрации углеводородов в воздухе. При начальной балансировке измерительного моста потенциометром необходимо добиться нулевого потенциала на контрольной вилке (см. рис.3 Приложение Б) с отклонением не более ($\pm 0,01$ В). Процессор управляет также линейкой светодиодных индикаторов, позволяющих производить отсчет концентрации углеводородов в % НКПР.

Токовый сигнал на выходе датчика 4 мА соответствует нулевой концентрации углеводородов в воздухе, а сигнал 20 мА соответствует концентрации углеводородов в воздухе равной 2000 мг/м³. После прогрева датчика должно установиться значение 4.0 ± 0.1 мА по шкале внешнего миллиамперметра. Рабочий диапазон датчика 0...2000 мг/м³.

При использовании для питания датчика искробезопасного источника питания по схеме, приведенной в ПРИЛОЖЕНИИ Д, концентрация K углеводородов (выраженная в % НКПР) определяется по формуле

$$K=2500(I-4)/16, \text{ где } I - \text{ ток датчика в мА,}$$

Ток I датчика в мА определяется из измерения падения напряжения в мВ U_n на нагрузочном резисторе R_n из соотношения

$$I=U_n \cdot R_n$$

1.5. Маркирование и пломбирование

1.5.1. На табличке, прикрепленной к датчику, нанесены следующие знаки и надписи:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- краткое наименование датчика СИГМА-03.ДП;
- порядковый номер преобразователя по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- выходной сигнал 4-20мА;
- маркировка взрывозащиты;
- параметры искробезопасных цепей:
- максимальное входное напряжение $U_i=27$ В
- максимальный входной ток $I_i=180$ мА
- максимальная входная внутренняя емкость $C_i=0.1$ мкФ;
- максимальная входная внутренняя индуктивность 0.1 мГн;
- температурный диапазон;
- год выпуска.

1.5.2. На потребительскую тару датчика наклеена этикетка, содержащая;

- товарный знак или наименование предприятия-изготовителя;
- условное обозначение преобразователя
- год выпуска.

1.5.3. На крышке датчика нанесена маркировка по взрывозащите по ГОСТ Р 51330.0-99.

На датчиках, предназначенных для экспорта должны быть дополнительно указаны символ или сокращенное наименование испытательной организации и номер свидетельства о взрывозащите.

1.5.4. Крышка датчика пломбированию не подлежит.

2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1. Общие указания

2.1.1. При получении датчиков в транспортной упаковке необходимо установить сохранность тары. В случае ее повреждения следует составить акт и обратиться с рекламацией к транспортной организации.

2.1.2. В зимнее время тара с датчиками распаковывается в отапливаемом помещении не ранее чем через 12 часов после внесения ее в это помещение.

2.1.3. Проверьте комплектность в соответствии с паспортом на датчик. В паспорте датчика следует указать дату ввода в эксплуатацию, номер акта и дату его утверждения руководителем предприятия-потребителя, с указанием лица, ответственного за эксплуатацию изделия. Рекомендуется сохранять паспорт, так как он является юридическим документом при предъявлении рекламаций предприятию-изготовителю.

Предприятие-изготовитель заинтересовано в получении технической информации о работе датчика и возникших неполадках с целью устранения их в дальнейшем.

Все пожелания по совершенствованию конструкции датчика следует направлять в адрес предприятия-изготовителя.

2.1.4. Датчики серии СИГМА-03.ДП имеют маркировку взрывозащиты «1ExibIIIBT4» соответствуют требованиям ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.10-99 и могут устанавливаться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно гл. 7.3. ПУЭ., и другим директивным документам, регламентирующим применение электрооборудование во взрывоопасных зонах.

2.1.5. Допускается применение для питания датчика сертифицированного искробезопасного источника питания с параметрами, приведенными в п.1.2.

2.2. Эксплуатационные ограничения

2.2.1. Прежде чем приступить к монтажу датчиков, необходимо осмотреть их. При этом необходимо проверить маркировку по взрывозащите, а также убедиться в целостности корпуса и металлокерамического защитного колпачка сенсора.

2.2.2. Не допускается установка датчика во взрывоопасных зонах, если питание его осуществляется от неискробезопасного источника питания

2.2.3. Не допускается совместная прокладка кабелей от искробезопасных цепей от искробезопасных источников питания к датчикам с различными кабелями других технических средств.

2.2.4. Датчик наряду с мазутом реагирует на большинство веществ, загрязняющих воздух, такие как углеводороды, водород, оксид углерода, озон и т.д. Перекрестная чувствительность сенсоров по перечисленным компонентам не нормируется, поэтому во избежание ложных срабатываний следует ограничить применение датчика только бинарными смесями в воздухе, например, для обнаружения утечек углеводородов из емкостей и трубопроводов в местах, где загрязнение воздуха другими веществами практически исключено.

2.3. Монтаж и демонтаж.

2.3.1. Перед монтажом необходимо осмотреть датчики, обратив особое внимание на:

- наличие пломб и заземляющих устройств;
- целостность корпуса.

При выборе места установки необходимо учитывать следующее:

- место установки датчика должно обеспечивать удобные условия для обслуживания и демонтажа;
- температура и относительная влажность окружающего воздуха должны соответствовать значениям, указанным в п.п. 1.2;
- среда, окружающая датчик, не должна содержать примесей, вызывающих коррозию его деталей;
- напряженность электромагнитных полей, вызванная внешними источниками переменного тока частотой 50 Гц, не должна превышать 400 А/м, постоянного тока - 80 А/м.

При исполнении схемы внешних соединений (см. ПРИЛОЖЕНИЕ Д), следует учитывать, что:

- заземление любого конца нагрузки допускается только для, гальванически разделенных датчиков;
- при отсутствии гальванического разделения датчиков с линией связи заземление нагрузки допускается только со стороны подключения источника питания.

2.3.2. При монтаже датчиков необходимо руководствоваться настоящим РЭ, главой 3.4.ПЭЭП, ПУЭ и другими документами, действующими в данной отрасли промышленности.

2.3.3. Датчик должен устанавливаться на стене на трех винтах (саморезах) сенсором вниз см. ПРИЛОЖЕНИЕ Б.

2.3.4. Демонтаж датчика производить в следующем порядке:

- отключить электропитание;

- вывернуть накидную гайку крепления разъема и отсоединить кабель от датчика;

- снять датчик

2.4. Подготовка к работе.

2.4.1. Подключите питание к датчику в соответствии со схемами соединений, приведенными в **ПРИЛОЖЕНИИ Д**. Питание датчика установленного во взрывоопасной зоне должно осуществляться от блока информационного СИГМА-03.ИПК газоанализатора СИГМА-03 или от сертифицированного искробезопасного блока питания СИГМА-03.ИП с параметрами, приведенными в п.1.2 настоящего РЭ.

Датчик готов к работе.

2.4.2. При необходимости произведите регулировку нуля датчика в соответствии с п.2.5..

2.5. Регулирование.

2.5.1.Корректировка нуля датчика СИГМА-03.ДП

Для корректировки нуля датчика необходимо провести следующие операции:

Снять крышку датчика (см. Приложение Б).

Подсоединить датчик к информационному блоку СИГМА-03.ИПК или искробезопасному источнику питания с параметрами удовлетворяющими п.1.2 настоящего РЭ кабелем для настройки из ЗИП сигнализатора СИГМА-03.

Прогреть датчик в течении 10 мин.

Кнопкой "КАНАЛ", расположенной на передней панели информационного блока выбрать номер канала, к которому подсоединен проверяемый датчик.

Подсоединить вход вольтметра цифрового мультиметра (например, типа М890) с пределом измерений 1 В к двухполюсной вилке датчика 7(см. рис.3 в Приложении Б). Показание вольтметра должно быть 0.00 В с отклонением ± 0.01 В При необходимости установить указанное значение многооборотным потенциометром 1 «Балансировка измерительного моста».

Затем зафиксировать показание табло информационного блока Сигма-03.ИПК (или 4.0 ± 0.1 мА по шкале внешнего миллиамперметра) при необходимости вращая регулировочный винт потенциометра 3 «Регулировка нуля», установленного на плате датчика (см. Приложение Б). В случае, если в результате проделанных операций показание табло информационного блока Сигма-03.ИПК отличается от нулевого более чем на 2мг/м³, продолжите регулировку потенциометром 1 «Балансировка измерительного моста», контролируя показания по табло информационного блока Сигма-03.ИПК .

Примечание: Регулировка нуля должна производиться в воздушной атмосфере, без присутствия примесей взрывоопасных газов и паров.

2.6.Обеспечение искробезопасности датчиков

2.6.1.Искробезопасность электрических цепей датчиков достигается за счет ограничения напряжения и тока в его электрических цепях до искробезопасных значений, а также за счет выполнения их конструкции в соответствии с ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.10-99 .

2.6.2. Ограничение тока и напряжения в его электрических цепях до искробезопасных значений обеспечивается подключением датчика к искробезопасному источнику питания блока информационного СИГМА-03.ИПК газоанализатора СИГМА-03 или сертифицированному искробезопасному блоку питания с параметрами соответствующими п.1.2, например, СИГМА-03.ИП.

3.ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 Общие указания

При эксплуатации датчики должны подвергаться периодическим осмотрам. При осмотре необходимо проверить:

- сохранность пломб на корпусах датчиков;
 - отсутствие обрывов или повреждения изоляции соединительных линий;
 - надежность подключения кабелей;
 - отсутствие пыли и грязи на электрических соединениях;
- сохранность маркировки;

- отсутствие вмятин, видимых механических повреждений.

Эксплуатация датчиков с нарушением указанных требований категорически запрещается.

Осмотр и устранение замеченных недостатков должны производиться при отключенной соединительной электрической линии связи.

При установке датчика и подсоединении к нему кабельной линии следует следить за тем, чтобы во внутренний объем датчика не попала влага. Если это произошло, необходимо немедленно выключить питание, снять датчик с объекта измерения и тщательно просушить в сухом отапливаемом помещении.

3.2. Меры безопасности.

3.2.1. По способу защиты человека от поражения электрическим током датчики относятся к классу 01 по ГОСТ 12.2.007.0-75.

3.2.2. Эксплуатация датчиков разрешается только при наличии инструкции по технике безопасности, утвержденной руководителем предприятия-потребителя, учитывающей специфику применения датчиков в конкретном технологическом процессе, и назначении лица, ответственного за их эксплуатацию.

3.2.3. К эксплуатации датчиков должны допускаться лица, изучившие настоящую инструкцию и прошедшие необходимый инструктаж.

3.2.4. При эксплуатации датчиков необходимо выполнить все мероприятия в полном соответствии с разделами 6 и 9, гл. 3.4 ПЭЭП. Необходимо выполнять местные инструкции, действующие в данной отрасли промышленности, а также другие нормативные документы, определяющие эксплуатацию взрывозащищенного электрооборудования.

3.3.Порядок технического обслуживания

3.3.1. При эксплуатации датчики должны подвергаться систематическому внешнему и периодическим профилактическим осмотрам, а также поверкам.

3.3.2.. При внешнем осмотре датчика необходимо проверить:

- сохранность пломб;
- наличие и надежность крепления корпуса датчика;
- отсутствие обрыва или повреждения изоляции соединительного кабеля;
- правильность соединения и отсутствие обрыва заземляющего провода;
- надежность присоединения кабеля;
- отсутствие вмятин и видимых механических повреждений, а также пыли и грязи на корпусе датчика и трещин на корпусе сенсора;

-наличие маркировки взрывозащиты.

Эксплуатация датчиков с повреждением категорически запрещается!

3.3.3. Периодичность профилактических осмотров датчиков устанавливается в соответствии с требованиями местных инструкций, действующих в данной отрасли промышленности, а также других нормативные документов, определяющих эксплуатацию взрывозащищенного электрооборудования.

При профилактическом осмотре должны быть выполнены все вышеуказанные работы, проводимые при внешнем осмотре.

При этом дополнительно должны быть выполнены следующие работы:

- проверка сопротивления изоляции входных электрических цепей датчика относительно корпуса мегаомметром с номинальным напряжением 500 В. Сопротивление изоляции должно быть не менее 20 МОм при температуре окружающего воздуха (+25±5) °С и относительной влажности не более 80%;
- проверка и устранение нарушений в соединениях.

3.3.4. После профилактического осмотра производится подключение отсоединенных цепей и элементов.

При необходимости производится корректировка нуля датчика в соответствии с п.2.4.

Примечание!

Регулировка нуля выходного сигнала датчика на месте эксплуатации, требующая подключения блоков питания и контрольно-измерительных приборов, возможна только при отсутствии взрывоопасной смеси в момент проведения названной операции.

3.3.5. Поверка проводится с периодичностью и в соответствии с порядком определенным в п.4.

4.МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

4.1.Общие положения и область распространения

Настоящая инструкция распространяется на датчики углеводородов с унифицированным сигналом серии СИГМА-03.ДП, предназначенные для автоматического непрерывного контроля и измерения концентрации углеводородов в воздухе рабочей зоне и индикации измеренных значений концентрации.

Инструкция устанавливает методы и средства первичной и периодической поверки.

Межповерочный интервал - 12 месяцев.

4.2.ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны выполняться операции, указанные в табл.4.1.

Таблица 4.1

| Наименование операции | № пункта | Обязательность проводимой операции | | |
|---|----------|------------------------------------|-------------|----------------|
| | | При выпуске из производства | При ремонте | В эксплуатации |
| Внешний осмотр и проверка комплектности | 4.5 | Да | Да | Да |
| Проверка работоспособности | 4.6 | Да | Да | Нет |

| | | | | |
|---|-----|----|----|----|
| Определение погрешности измерения и срабатывания сигнального порога | 4.7 | Да | Да | Да |
|---|-----|----|----|----|

4.3. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны применяться средства, указанные в таблице.4.2.

Таблица 4.2

| Наименование | Тип | Документ | Примечание |
|---------------------------------------|--|-------------------------|-------------------|
| Термометр лабораторный | диапазон измерения от 0 до 50 ^o C | ГОСТ 215-73 | |
| Психрометр | ПВ1Б | ГОСТ 27544-87 | |
| Барометр мембранный метеорологический | МВ-3-1-04 | ГОСТ 2369-79 | |
| ПГС углеводородов в воздухе * | | Аттестованные смеси | 1000 и 1600 мг/м3 |
| Ротаметр | РКС-1-0,25 | ГОСТ99323-75 | |
| Редуктор | БКО-50-4 | | |
| Вентиль точной настройки | | | |
| Приспособление для поверки (штуцер) | | Чертеж ГПСКО9.00.00.001 | |
| Весы | ВЛР 200g-M | ГОСТ 24704-88 | |
| Бокс | 8БП1-ОС | | |
| Мерная колба | 500 мл | | |
| Щприц медицинский для инъекций | 10 мл | | |

Примечание. При проведении поверки допускается замена средств измерений, приведенных в табл.4.2, любыми другими, имеющими метрологические характеристики не хуже указанных.

** рекомендации по приготовлению ПГС углеводородов в воздухе содержатся в ПРИЛОЖЕНИИ Г.*

4.4. УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:
 температура окружающего воздуха, °C от плюс 15 до плюс 25;
 относительная влажность окружающего воздуха, %, не более 80;
 атмосферное давление, кПа, не более 106,7;
 расход ПГС, мл/мин в пределах 100..1000

Баллоны, предназначенные для ПГС данного состава, запрещается заполнять другими газами и газовыми смесями, производить любые операции, которые могут увлажнить или замаслить их внутренние поверхности, а также – перекрашивать баллоны или изменять их маркировку.

4.5. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

Перед проведением поверки необходимо:

- 1) Проверить комплектность в соответствии с формуляром.
- 2) Провести внешний осмотр. При проведении внешнего осмотра должно быть установлено соответствие номера на приборе, номеру, указанному в паспорте; целостность пломб предприятия

- 3) поверяемые приборы надежно заземлить и проверить на отсутствие внешних повреждений;

4.6. ПРОВЕРКА РАБОТОСПОСОБНОСТИ

4.6.1. Подключить датчик согласно схеме соединений Приложения Д к блоку информационному СИГМА-03.ИПК или источнику постоянного тока с напряжением +24 В с внешним миллиамперметром и прогреть в течение 15 минут;

4.6.2. Проверить исправность его функционирования. Индикация СИГМА-03.ИПК или внешнего миллиамперметра не должна указывать на разрывы в цепи между датчиком и блоком информационным (или блоком питания).

4.6.3. Проверить нуль прибора. При необходимости провести регулировку нуля в соответствии с п.2.5.

4.6.4. Подать при помощи приспособления для поверки ПГС на сенсор датчика, при этом должно наблюдаться нарастание показаний табло СИГМА-03.ИПК (или шкалы внешнего миллиамперметра) и его стабилизация.

4.7. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

4.7.1. Определение погрешности измерения концентрации углеводородов в воздухе с использованием аттестованных ПГС осуществляют следующим образом.

1) Собрать стенд для приготовления поверочных концентраций паров углеводородов в герметичной камере в соответствии со схемой, приведенной в ПРИЛОЖЕНИИ В.

2) Согласно ГОСТ 12.1.011-78 произвести расчет количества жидкого горючего вещества (углеводородов), необходимого для создания заданных концентраций C его паров в камере с известным объемом V при постоянной температуре, по следующей формуле:

$$C = \frac{\gamma m}{V}, \quad (1)$$

где m – количество жидкого горючего вещества (углеводородов) в миллилитрах;

γ - плотность в г/см³ для углеводородов ($\gamma = 0.89$ г/см³)

V – вместимость камеры, л;

Рассчитанный по формуле (1) объем углеводородов поместить в подогреваемый до

300 °С сосуд (испаритель) и загерметизировать камеру с установленным на ней датчиком. После полного испарения углеводородов в герметичной камере создать концентрацию ПГС№1 1000 мг/м³ или ПГС№2 1600 мг/м³;

3) Определить основную относительную погрешность измерения по формуле:

$$\Delta C = \frac{|C_p - C_i|}{C_p} * 100\%$$

где ΔC – относительная погрешность измерений,
 C_p – паспортное значение концентрации ПГС,

Газоанализатор считается годным, если:

$\Delta C \leq 20\%$

5.ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

5.1.Общие указания

5.1.1. Текущий ремонт датчиков выполняется:

- ремонтной службой предприятия-потребителя после отказов, связанных с нарушением контактов, соединяющих датчик с линией связи;
- ремонтной службой изготовителя после более сложных отказов связанных с ремонтом и заменой составных частей датчика - электронных узлов и элементов, сенсора и других элементов.

Ремонтная служба предприятия должна установить признаки и предполагаемые причины отказа датчика и оформить дефектную ведомость (рекламацию) для ремонта своими силами дальнейшего учета и (или) передачи ремонтной службе изготовителя

5.1.2. К ремонтным работам допускаются лица, изучившие настоящий документ, прошедшие соответствующий инструктаж и допущенные к выполнению ремонта.

5.2.Меры безопасности

5.2.1. При демонтаже и монтаже, подготовке и ремонте датчиков должны соблюдаться правила безопасности, а также технологические требования, принятые на предприятии, эксплуатирующем датчики.

5.2.2. Ремонт должен проводиться в помещениях при условиях и рабочих средах, отвечающих условиям взрывобезопасности.

5.3.Устранение последствий отказов

5.3.1. Возможные характерные отказы и методы их устранения при текущем ремонте указаны в таблице 5.1

Таблица 5.1

| Описание последствий отказов | Возможная причина | Метод устранения |
|--------------------------------|--|---|
| 1. Выходной сигнал отсутствует | Обрыв в линии нагрузки или в цепи питания | Найти и устранить обрыв |
| | Короткое замыкание в линии нагрузки или в цепи питания | Найти и устранить замыкание |
| 2. Выходной сигнал нестабилен | Окислены контактные поверхности | Отключить питание. Освободить доступ к контактным поверхностям. Очистить контакты, собрать датчик, включить питание |

5.1.5. Выполняемые ремонтные работы должны фиксироваться в паспорте датчика или сопроводительном документе, что необходимо для учета отказов и работоспособности датчика

5.1.6. Ремонтные работы, требующие вскрытия пломб и разборки датчика в период действия гарантии выполняются ремонтной службой изготовителя. После окончания гарантийного срока такие работы могут выполняться предприятием -потребителем или, по его заказу предприятием – изготовителем.

6. ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ

6.1. Приборы могут храниться как в транспортной таре, так и без упаковки.

Условия хранения датчиков в транспортной таре: 2 по ГОСТ 15150-69, срок хранения 8 лет.

Условия хранения датчиков без упаковки: 1 по ГОСТ 15150-69, срок хранения 2 года.

6.2. Датчики в упаковке транспортируются любым видом закрытого транспорта, в том числе и воздушным транспортом в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на соответствующем виде транспорта:

- автомашинами - "Общие правила перевозки грузов", утвержденными Минавтотрансом РСФСР 30 июня 1971 г.; - железнодорожным транспортом - "Правила перевозки грузов", изд. "Транспорт", М., 1977 г.; "Технические условия погрузки и крепления грузов" МПС, изд. 1969 г.;

- речными судами - "Правила перевозки грузов", утвержденными Минречфлотом РСФСР от 14.08.78 г. N 114;

- морским транспортом - "Общие специальные правила перевозки грузов", утвержденными Минморфлотом СССР в 1979 г.;

- авиационным транспортом - "Руководство по грузовым перевозкам на внутренних воздушных линиях СССР", утвержденными Министерством гражданской авиации СССР 25 марта 1975 г.

Способ укладки ящиков с изделиями на транспортном средстве должен исключить возможность их перемещения.

6.3. Условия транспортирования должны соответствовать условиям хранения 5 по ГОСТ 15150-69 при перевозках сухопутным и воздушным транспортом и 3 при морских перевозках в трюмах.

ь

7. УТИЛИЗАЦИЯ

7.1. Датчики не содержат драгоценных и цветных металлов. Утилизация производится в порядке, принятом на предприятии-пользователе.

Приложение А

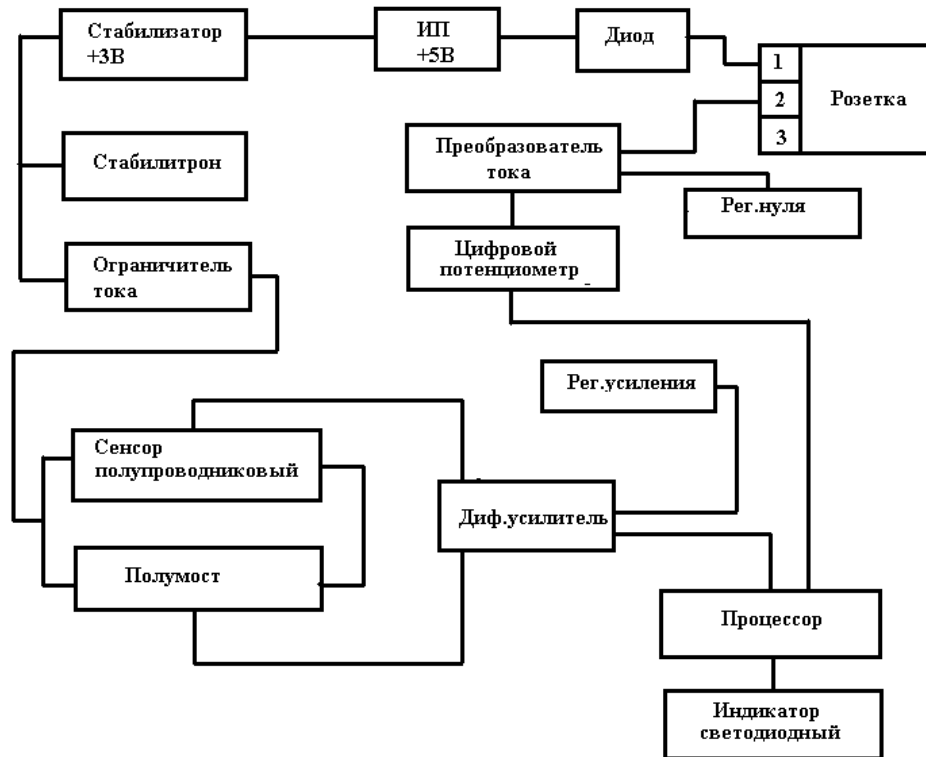


Рис.1. Блок схема датчика СИГМА-03.ДП

Приложение Б



Рис.2. Внешний вид датчика

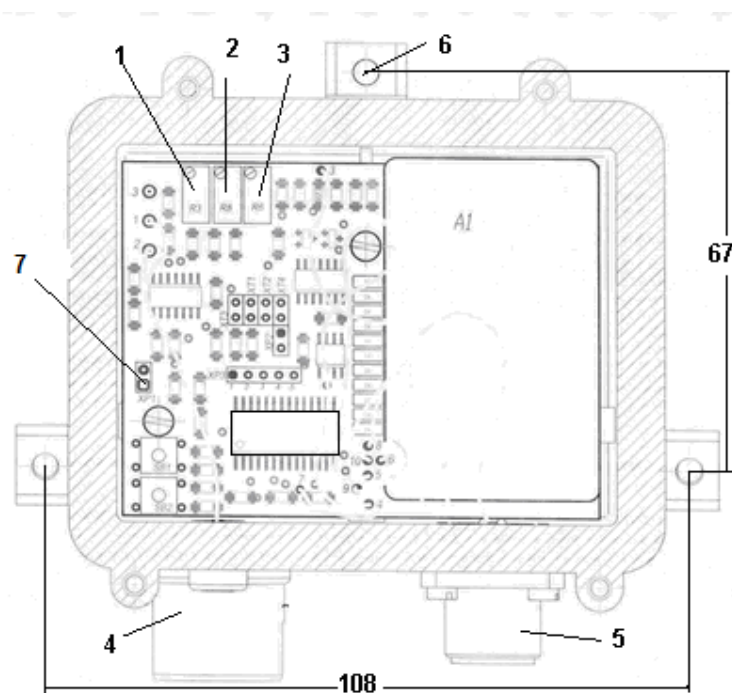
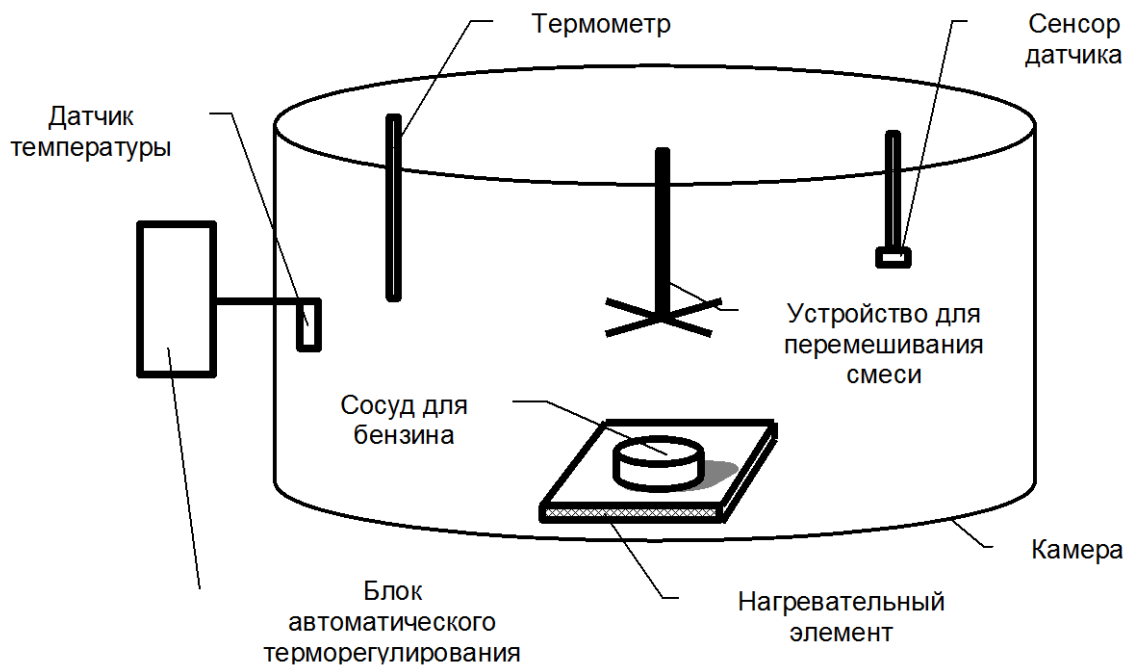


Рис.3. Датчик со снятой крышкой. 1 –потенциометр для балансировки моста, 2-потенциометр регулировки усиления,3-потенциометр установки начального сигнала, 4- сенсор, 5- розетка питания, 6 – присоединительное отверстие диаметром 4.5 мм.

Приложение В

СХЕМА УСТРОЙСТВА ДЛЯ ПРИГОТОВЛЕНИЯ ПОВЕРОЧНЫХ ГАЗОВЫХ СМЕСЕЙ ПАРОВ УГЛЕВОДОРОДОВ, ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА, БЕНЗИНА ЗАДАННОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ



Приложение Д

ТАБЛИЦА СОЕДИНЕНИЙ

розетки DB9-F «1...8» блока СИГМА-03.ИПК и розетки датчика XLR

| Номер | Датчик Номер контакта вилки типа XLR | Блок информационный Номер контакта вилки типа DB9 | Цепь |
|-------|--|---|----------------|
| | 1 | 1 | 24 В |
| | 2 | 3 | Сигнал 4-20 мА |
| | 3 | 5 | Общий -0 В |
| | 4 | 9 | Экран |

Примечание: Электрическое сопротивление каждого провода, соединяющего контакты розеток датчика и блока информационного 1-1, 3-5 не должно превышать 30 Ом. Сопротивление провода, соединяющего контакты 2-3 не должно превышать 80 Ом.

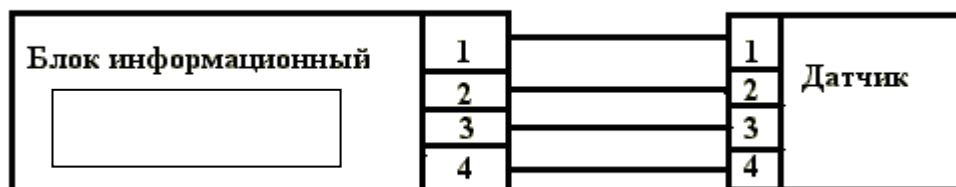


Схема соединений датчика с блоком информационным СИГМА-03.ИПК.
Контакты 4-9 соединять экранирующим проводником только в случае применения экранированного кабеля.

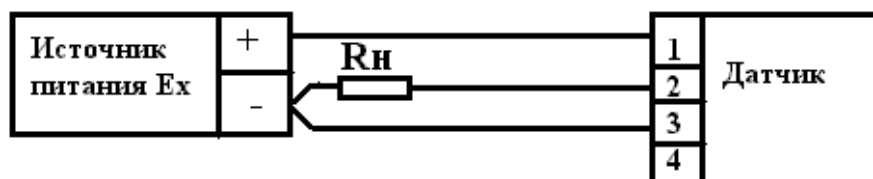


Схема соединений датчика с искробезопасным блоком питания.

R_n не должно превышать 0,5 кОм вместе с подводящими проводами. Вместо R_n может быть включен миллиамперметр, позволяющий измерять выходной сигнал в пределах 4-20 мА с погрешностью не хуже 2% от верхнего предела изменения выходного сигнала.

ПРОТОКОЛ ПРОВЕРКИ ДАТЧИКОВ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА "СИГМА-03"

Заводской № _____

Дата выпуска _____

Тип контролируемого газа _____

Диапазон измерений _____

Дата проверки _____

Проверка произведена сличением с данными поверочных газовых смесей, приготовленных и аттестованных _____

Паспорта газовых смесей №№ _____

Внешний осмотр и проверка комплектности

Информационный пульт № _____

Датчики №№ _____

Проверка погрешности измерения и времени включения порога срабатывания

Заводской номер комплекта _____

Результаты проверки погрешности измерения и времени срабатывания аварийной сигнализации датчиков приведены в таблице

Таблица

| Номер датчика | Погрешность измерения концентрации, % | | Время срабатывания сигнализации превышения порога 2, секунд |
|---------------|---------------------------------------|---------|---|
| | ПГС № 1 | ПГС № 2 | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Заключение по протоколу _____