



ДАТЧИКИ-ГАЗОАНАЛИЗАТОРЫ ПАРОВ КРТ

ДАРТ

Руководство по эксплуатации часть 3

ИБЯЛ.413411.054 РЭ2

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОТКиИ

_____ Лемешев В.Л.

_____ 2015 г.

Начальник отдела маркетинга

_____ Самсонов И.В.

_____ 2015 г.

Начальник ОМ-главный метролог

_____ Диваков Н.А.

_____ 2015 г.

Начальник КТО-главный технолог

_____ Зотов А.Ю.

_____ 2015 г.

Начальник ОПП №6

_____ Шорохов А.В.

_____ 2013 г.

Начальник ГС

_____ Тертышная Т.А.

_____ 2015 г.

РАЗРАБОТАНО:

Утвердил

_____ Пшонко О.М.

_____ 2015 г.

Зав. сектором

_____ Лашков К.Н.

_____ 2015 г.

Проверил

_____ Волошко Д.С.

_____ 2015 г.

Исполнитель

_____ Шульга Н.К.

_____ 2015 г.

Нормоконтроль

_____ Фролов С.В.

_____ 2015 г.

Содержание

	Лист
1 Описание и работа	5
1.1 Назначение газоанализаторов	5
1.2 Технические характеристики	8
1.3 Состав газоанализаторов	12
1.4 Устройство и работа	13
1.5 Обеспечение взрывозащищенности	17
1.6 Средства измерения, инструмент и принадлежности	19
1.7 Маркировка и пломбирование	21
1.8 Упаковка	23
2 Использование по назначению	24
2.1 Общие указания по эксплуатации	24
2.2 Подготовка газоанализаторов к использованию	26
2.3 Использование газоанализаторов	32
2.3.1 Порядок работы	32
2.3.2 Методика измерений	34
2.3.3 Возможные неисправности и способы их устранения	34
3 Техническое обслуживание	35
3.1 Общие указания	35
3.2 Меры безопасности	36
3.3 Порядок технического обслуживания газоанализаторов	37
3.4 Проверка работоспособности газоанализаторов	43
3.5 Техническое освидетельствование	44
3.6 Консервация (расконсервация, переконсервация)	45
4 Текущий ремонт	47
4.1 Текущий ремонт газоанализаторов	47
4.2 Текущий ремонт составных частей газоанализаторов	48
5 Хранение	51
6 Транспортирование	52
Приложение А (обязательное) Датчики-газоанализаторы паров КРТ ДАРТ. Монтажный чертеж	53
Приложение Б (справочное) Описание регистров и команд, используемых газоанализаторами по цифровому каналу связи с протоколом MODBUS RTU	54

Приложение В (обязательное) Датчики-газоанализаторы паров КРТ ДАРТ. Чертеж средств взрывозащиты	58
Приложение Г (справочное) Схема пломбировки газоанализаторов от несанкционированного доступа	59
Приложение Д (обязательное) Технические характеристики ПГС, используемых при корректировке чувствительности газоанализаторов	60
Приложение Е (обязательное) Методика приготовления ПГС с заданными значениями массовой концентрации паров НДМГ и относительной влажности	61
Перечень принятых сокращений	63



Перед началом работ, пожалуйста, прочтите настоящее руководство по эксплуатации! Оно содержит важные указания и данные, соблюдение которых обеспечит правильное использование датчиков-газоанализаторов паров КРТ ДАРТ (в дальнейшем – газоанализаторы), позволит сэкономить средства на сервисное обслуживание и обеспечит надежные результаты измерений.

Изготовитель оставляет за собой право вносить конструктивные изменения, связанные с улучшением технических и потребительских качеств, вследствие чего в руководстве по эксплуатации возможны незначительные расхождения между текстом, графическим материалом, эксплуатационной документацией и изделием, не влияющие на качество, работоспособность, надежность и долговечность изделия.

Газоанализаторы допущены к применению в Российской Федерации и имеют свидетельство об утверждении типа средств измерений, выданное Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии RU.C.31.004.A № 54310, внесены в Государственный реестр средств измерений Российской Федерации под номером 56661-14. Срок действия до 27.02.2019 г.

Газоанализаторы соответствуют требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств», регистрационный номер декларации о соответствии ТС № RU Д-RU.АЯ46.В.82796. Срок действия по 10.01.2021 г. включительно.

Газоанализаторы соответствуют требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», сертификат соответствия № ТС RU C-RU.ГБ06.В.00276 выдан органом по сертификации взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматики ФГУП «ВНИИФТРИ» (ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»). Срок действия по 02.06.2019 г. включительно.

Лицензия на право конструирования оборудования для атомных станций, регистрационный номер ЦО-11-101-8758 от 04.06.2015 г., выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Срок действия до 04.06.2020 г.

Лицензия на право изготовления оборудования для атомных станций, регистрационный номер ЦО-12-101-8079 от 16.07.2014 г., выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Срок действия до 16.07.2019 г.

Изготовитель: ФГУП «СПО «Аналитприбор».

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 Назначение газоанализатора

1.1.1 Датчики-газоанализаторы паров КРТ ДАРТ модификаций ИБЯЛ.413411.054-03; -04 (в дальнейшем - газоанализаторы), предназначены для непрерывного автоматического измерения массовой концентрации паров гидразина и его производных – амидола (гидразин «осч» по ОСТ В6-02-32-82) и гидразин-гидрата (ГОСТ 19503—88) в воздухе.

1.1.2 Область применения газоанализаторов – обеспечение автоматического непрерывного контроля содержания вредных веществ - паров гидразина и его производных в воздухе рабочей зоны помещений, в том числе на атомных станциях.

Сфера применения газоанализаторов в соответствии с Федеральным законом 102-ФЗ – «выполнение работ по обеспечению безопасных условий и охраны труда».

1.1.3 Тип газоанализаторов – стационарный.

Режим работы – непрерывный.

Принцип измерений – электрохимический.

Способ отбора пробы – принудительный, обеспечивается встроенным побудителем расхода.

1.1.4 Обозначения модификаций газоанализаторов, в зависимости от определяемого компонента, соответствуют данным, приведенным в таблице 1.1.

Т а б л и ц а 1.1

Обозначение газоанализаторов	Наименование определяемого компонента	Химическая формула определяемого компонента	Примечание
ИБЯЛ.413411.054-03	Амидол	H_2N-NH_2	Отечественная элементная база, приемка ОТК
ИБЯЛ.413411.054-04	Гидразин-гидрат	$N_2H_4 \cdot H_2O$	

1.1.5 Газоанализаторы относятся к взрывозащищённому электрооборудованию группы II по ГОСТ 30852.0—2002 и имеет маркировку взрывозащиты 1ExdПВТ4.

1.1.6 Вывод измерительной информации осуществляется:

- в форме выходного сигнала постоянного тока;
- в кодированной форме по цифровому каналу связи.

1.1.7 Степень защиты газоанализаторов по ГОСТ 14254—96 – IP65.

1.1.8 Питание газоанализаторов осуществляется от источника напряжения постоянного тока с напряжением от 18 до 32 В.

1.1.9 По способу защиты персонала от поражения электрическим током газоанализаторы относятся к классу III по ГОСТ 12.2.007.0—75.

1.1.10 Газоанализаторы, при использовании на атомных станциях, в соответствии с ПН АЭ Г-01-011-97 относятся к классу безопасности 4 - элементы нормальной эксплуатации, не влияющие на безопасность.

1.1.11 Газоанализаторы, при использовании на атомных станциях, относятся к III категории сейсмостойкости по НП-031-01.

1.1.12 Газоанализаторы относятся к изделиям третьего порядка по ГОСТ Р 52931—2008.

1.1.13 По устойчивости к механическим воздействиям газоанализаторы относятся к группе N2 по ГОСТ Р 52931—2008.

1.1.14 Газоанализаторы соответствуют требованиям к электромагнитной совместимости по ТР ТС 020/2011.

1.1.15 По устойчивости к воздействию климатических факторов газоанализаторы соответствуют климатическому исполнению В категории 4.1 по ГОСТ 15150—69.

1.1.16 Газоанализаторы обеспечивают выполнение следующих функций:

- измерение массовой концентрации паров амидола или гидразин-гидрата в воздухе;
- выдачу выходного сигнала постоянного тока (4 – 20) мА, пропорционального измеренному значению массовой концентрации;
- выдачу прерывистой световой сигнализации красного цвета СИГНАЛИЗАЦИЯ, свидетельствующей о достижении измеренным значением массовой концентрации порога срабатывания сигнализации ПОРОГ1;
- выдачу прерывистой световой сигнализации повышенной частоты красного цвета СИГНАЛИЗАЦИЯ, свидетельствующей о достижении измеренным значением массовой концентрации порога срабатывания сигнализации ПОРОГ2;
- выдачу световой индикации зеленого цвета ПИТАНИЕ при подключении газоанализаторов к источнику напряжения питания постоянного тока;
- выдачу непрерывной световой индикации красного цвета СИГНАЛИЗАЦИЯ и фиксированного значения тока ($1,0 \pm 0,2$) мА в линию выходного сигнала постоянного тока при неисправности газоанализаторов;
- связь с ВУ по цифровому каналу связи.

1.1.17 Условия эксплуатации газоанализаторов:

- диапазон температуры окружающей среды от 1 до 45 °С;
- диапазон атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа (от 630 до 800 мм рт. ст.);
- диапазон относительной влажности окружающей среды от 30 до 80 % при температуре 25 °С, без конденсации влаги;

- массовая концентрация пыли в воздухе не более 10^{-2} г/м³;
- синусоидальная вибрация в диапазоне частот от 10 до 55 Гц с амплитудой смещения, равной 0,35 мм.

1.2 Технические характеристики

1.2.1 Электрическое питание газоанализаторов осуществляется от источника постоянного тока с напряжением от 18 до 32 В.

Конструктивными решениями в газоанализаторах быть предусмотрена защита от изменения полярности питающей сети.

1.2.2 Мощность, потребляемая газоанализаторами - не более 25 Вт.

1.2.3 Габаритные размеры газоанализаторов, мм, не более:

длина – 260;

ширина – 230;

высота – 470.

1.2.4 Масса газоанализаторов - не более 20 кг.

1.2.5 Газоанализаторы имеют выходной сигнал постоянного тока от 4 до 20 мА по ГОСТ 26.011—80 со следующими характеристиками:

- допустимое сопротивление нагрузки — не более 500 Ом;

- пульсации напряжения - не более 6 мВ при сопротивлении нагрузки 50 Ом.

1.2.6 Газоанализаторы имеют цифровой канал связи с ВУ со следующими характеристиками:

- интерфейс RS485, скорость обмена 9600 бод;

- протокол обмена – MODBUS RTU;

- номинальная цена единицы наименьшего разряда кода – 0,001 мг/м³;

- вид выходного кода – двоично-десятичный (BCD), число разрядов – 4.

1.2.7 Диапазон измерений газоанализаторов - от 0,0 до 1,0 мг/м³.

Диапазон показаний газоанализаторов совпадает с диапазоном измерений.

Поверочным компонентом газоанализаторов является несимметричный диметилгидразин (НДМГ).

1.2.8 Пределы допускаемой основной абсолютной Δ_d (относительной δ_d) погрешности газоанализаторов соответствуют данным, приведенным в таблице 1.2.

Т а б л и ц а 1.2

Пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов	Участок диапазона измерений, в котором нормируется основная погрешность, мг/м ³
$\Delta_d = \pm 0,025 \text{ мг/м}^3$	от 0,0 до 0,1 включ.
$\delta_d = \pm 25 \%$	свыше 0,1 до 1,0

1.2.9 Номинальная статическая характеристика преобразования газоанализаторов по выходному сигналу постоянного тока I , мА, имеет вид

$$I = I_n + K_p \cdot C_{вх}, \quad (1.1)$$

где I_n - нижняя граница диапазона выходного сигнала постоянного тока, равная 4 мА;

$C_{вх}$ – действительное значение содержания определяемого компонента на входе газоанализаторов, массовая концентрация, мг/м³;

K_p – номинальный коэффициент преобразования, мА/мг/м³, значения которого приведены в таблице 1.3.

Т а б л и ц а 1.3

Обозначение газоанализаторов	Наименование определяемого компонента	Номинальный коэффициент преобразования, (Кп, мА/мг/м ³)
ИБЯЛ.413411.054-03	Амидол	а) по амидолу – 16; б) по НДМГ – от 20 до 30, определяется при испытаниях в целях утверждения типа.
ИБЯЛ.413411.054-04	Гидразин-гидрат	а) по гидразин-гидрату – 16; б) по НДМГ – от 30 до 40, определяется при испытаниях в целях утверждения типа.

1.2.10 Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов при изменении температуры окружающей среды в диапазоне от 1 до 45 °С, от значения температуры, при которой определялась основная погрешность - 1,0 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

1.2.11 Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов при изменении атмосферного давления в диапазоне от 84,0 до 106,7 кПа, от значения давления, при котором определялась основная погрешность - 1,0 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

1.2.12 Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов при изменении относительной влажности анализируемой газовой смеси в диапазоне от 30 до 80 % от номинального значения относительной влажности 60 % при температуре 25 °С - 1,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

1.2.13 Время прогрева газоанализаторов - не более 30 мин.

1.2.14 Предел допускаемого интервала времени непрерывной работы газоанализаторов без корректировки показаний по ПГС - 12 месяцев.

1.2.15 Время срабатывания сигнализации превышения пороговых значений СИГНАЛИЗАЦИЯ – не более 5 мин.

При выпуске из производства установлены следующие значения порогов:

- ПОРОГ1 – 0,1 мг/м³;

- ПОРОГ2 – 0,5 мг/м³.

1.2.16 Время установления выходного сигнала - не более 10 мин.

1.2.17 Газоанализаторы устойчивы к воздействию неопределяемых компонентов с содержанием:

- оксид углерода – до 20 мг/м³;

- диоксид углерода – до 1000 млн⁻¹, объемной доли;

- формальдегид – до 0,5 мг/м³;

- фенол – до 1,0 мг/м³;

- этиловый спирт – до 2,0 г/м³;

- уксусная кислота – до 2,0 мг/м³.

1.2.18 Газоанализаторы соответствуют требованиям к электромагнитной совместимости по ТР ТС 020/2011, предъявляемым к оборудованию класса А по ГОСТ Р 51522.1—2011.

1.2.19 Газовый канал газоанализаторов герметичен при испытании его манометрическим вакуумным методом. При разрежении в газовом канале 29,4 кПа (0,3 кгс/см²) повышение давления - не более 750 Па (0,0076 кгс/см²) за контрольное время 30 мин.

1.2.20 Встроенное программное обеспечение (далее - ПО) газоанализаторов соответствует ГОСТ Р 8.654—2009. Уровень защиты ПО и измерительной информации от непреднамеренных и преднамеренных изменений осуществляется посредством механического опечатывания и соответствует среднему уровню защиты в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные соответствуют значениям, указанным в таблице 1.4.

Т а б л и ц а 1.4

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	DART.hex
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0
Цифровой идентификатор ПО	7116
Другие идентификационные данные	CRC-16

1.2.21 Расход анализируемой газовой смеси, создаваемый встроенным побудителем расхода - от 0,5 до 1,0 дм³/мин.

1.2.22 Газоанализаторы устойчивы к:

- воздействию синусоидальной вибрации частотой от 10 до 55 Гц, амплитудой 0,35 мм;
- изменению пространственного положения на угол 5° в любом направлении от рабочего;

- изменению напряжения питания от 18 до 32 В.

1.2.23 Газоанализаторы обеспечивают по цифровому каналу связи с ВУ:

- выдачу на ВУ информации об измеренных значениях;
- выдачу на ВУ информации об установленных значениях порогов сигнализации ПОРОГ1, ПОРОГ2;

- выдачу на ВУ номера версии и цифрового идентификатора встроенного ПО;

- прием от ВУ команд на изменение пороговых значений ПОРОГ1, ПОРОГ2;

- прием от ВУ команд на градуировку газоанализаторов;

- выдачу на ВУ информацию о неисправности газоанализаторов.

1.2.24 Газоанализаторы обеспечивают выдачу фиксированного значения тока $(1,0 \pm 0,2)$ мА в линию выходного сигнала постоянного тока при неисправности газоанализаторов.

1.2.25 Газоанализаторы в упаковке для транспортирования выдерживают воздействие:

- температуры окружающего воздуха от минус 30 до плюс 50°C ;
- ударов со значением пикового ударного ускорения 98 м/с^2 , длительностью ударного импульса 16 мс, числом ударов (1000 ± 10) ;

- относительной влажности окружающего воздуха до 98 % при температуре 35°C .

1.2.26 Электрическая изоляция цепей газоанализаторов относительно корпуса и между собой при температуре $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности до 80 % выдерживает в течение 1 мин действие испытательного напряжения практически синусоидальной формы 500 В (действующее значение) частотой (50 ± 2) Гц.

1.2.27 Электрическое сопротивление изоляции между электрическими цепями и корпусом газоанализаторов - не менее 20 МОм при температуре $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности до 80 %.

1.2.28 Средняя наработка на отказ газоанализаторов, с учетом технического обслуживания, в условиях эксплуатации, - 35000 ч.

1.2.29 Назначенный срок службы газоанализаторов в условиях эксплуатации, указанных в настоящих РЭ - 30 лет.

Срок службы ЭХЯ - 1 год в условиях эксплуатации, указанных в настоящих РЭ.

По окончании назначенного срока службы газоанализаторы подлежат списанию и утилизации.

1.3 Состав газоанализаторов

1.3.1 Состав газоанализаторов соответствует указанному в таблице 1.5.

Т а б л и ц а 1.5

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
	Датчик-газоанализатор паров КРТ ДАРТ	1 шт.	Согласно исполнению
ИБЯЛ.413411.054 ВЭ	Ведомость эксплуатационных документов	1 экз.	
	Комплект эксплуатационных документов	1 компл.	Согласно ИБЯЛ.413411.054 ВЭ
	Комплект ЗИП	1 компл.	Согласно ведомости ЗИП

1.4 Устройство и работа

1.4.1 Устройство газоанализаторов

1.4.1.1 Газоанализаторы являются одноблочными стационарными приборами.

1.4.1.2 Внешний вид газоанализаторов представлен на рисунке 1.1.

Доступ к внутреннему объему корпуса газоанализатора (поз. 1) закрывается крышкой (поз. 2). Внутри корпуса размещается блок аналитический (поз. 11). В нижней части корпуса расположены:

- кабельный ввод (поз. 14) для подключения кабеля питания и связи;
- клапан вентиляционный (поз. 16);
- штуцер «ВХОД ПРОБЫ» (поз. 13);
- штуцер «СБРОС ПРОБЫ» (поз. 15).

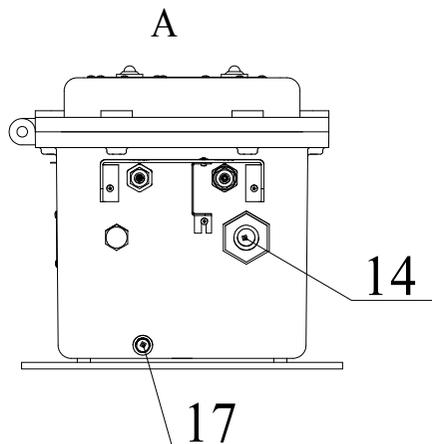
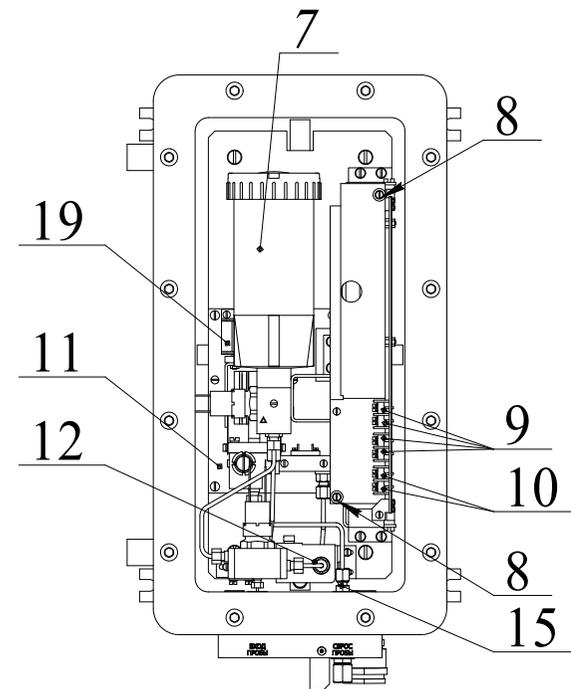
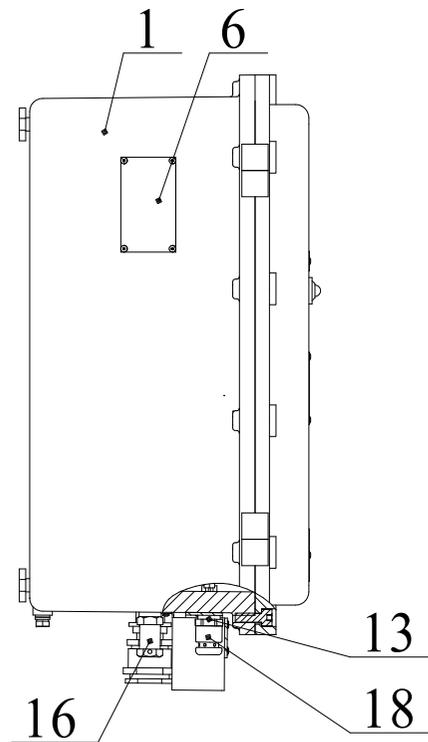
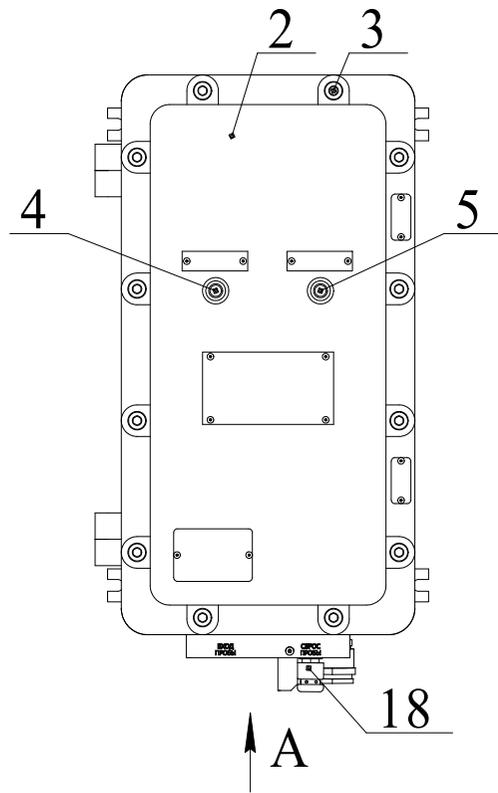
1.4.1.3 На крышке (поз. 2) расположены:

- зеленая сигнальная лампа «ПИТАНИЕ» (поз. 4);
- красная сигнальная лампа «СИГНАЛИЗАЦИЯ» (поз. 5).

1.4.1.4 В состав блока аналитического входят:

- клеммные колодки для подключения кабеля питания и связи (назначение контактов приведено в приложении А);
- фильтр поглотитель (поз. 7);
- ячейка электрохимическая (поз. 12);
- побудитель расхода пробы (поз. 19).

Внешний вид газоанализатора
со снятой крышкой (поз.2)



- 1 - корпус;
- 2 - крышка;
- 3 - винты с внутренним шестигранником для крепления крышки (поз. 2) к корпусу (поз. 1);
- 4 - лампа сигнальная зеленая "ПИТАНИЕ";
- 5 - лампа сигнальная красная "СИГНАЛИЗАЦИЯ";
- 6 - фирменная табличка;
- 7 - фильтр поглотитель гептила;
- 8 - место пломбирования;
- 9 - клеммы для подключения кабеля связи с ВУ по интерфейсу RS485, токовый выход;
- 10 - клеммы для подключения кабеля питания;
- 11 - блок аналитический;
- 12 - ячейка электрохимическая;
- 13 - штуцер "ВХОД ПРОБЫ";
- 14 - ввод кабельный для бронированных кабелей;
- 15 - штуцер "СБРОС ПРОБЫ";
- 16 - клапан вентиляционный;
- 17 - болт рабочего заземления (M6);
- 18 - колпачок;
- 19 - побудитель расхода.

Рисунок 1.1 - Датчики-газоанализаторы паров КРТ ДАРТ. Внешний вид

1.4.2 Работа газоанализаторов

1.4.2.1 Принцип действия и работа газоанализаторов

1.4.2.1.1 Схема пневматическая принципиальная газоанализаторов приведена на рисунке 1.2.

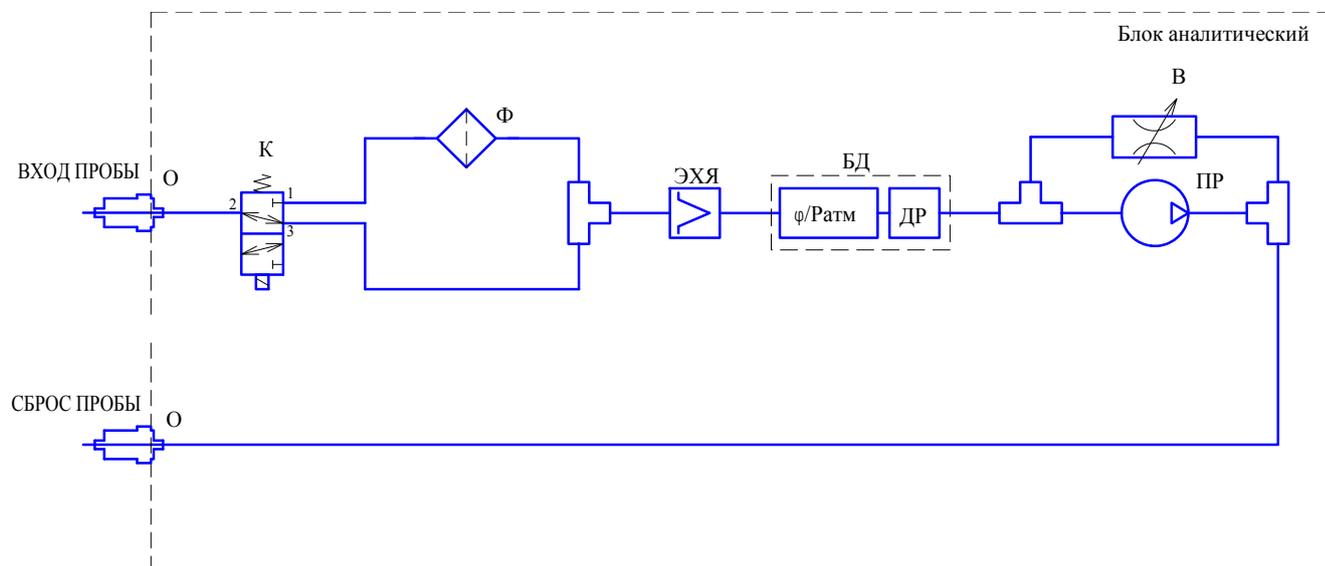


Рисунок 1.2 - Схема пневматическая принципиальная

1.4.2.1.2 Побудитель расхода (ПР) осуществляет непрерывный отбор пробы из анализируемой среды и прокачивает анализируемую пробу через газовый канал газоанализатора. Производительность побудителя расхода составляет от 0,5 до 1,0 дм³/мин.

ПРЕДОСТЕРЕЖЕНИЕ: НЕ ДОПУСКАЕТСЯ ПРИНУДИТЕЛЬНАЯ ПОДАЧА ПРОБЫ БЕЗ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ БАЙПАСНОЙ ЛИНИИ С ВЕНТИЛЕМ (В) НА ВХОДЕ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА!

Клапан (К) предназначен для создания газовой модуляции потока анализируемой пробы, подавая пробу на ЭХЯ или через фильтр поглотитель (Ф), или минуя его.

При прохождении пробы через фильтр поглотитель, из пробы удаляются пары амидола или гидразин-гидрата, который химически связывается оксидом меди – наполнителем фильтра поглотителя.

При пропускании пробы через ЭХЯ, пары амидола или гидразин-гидрата, содержащиеся в пробе, электрохимически окисляются на поверхности рабочего электрода ячейки. Электрический ток, который возникает при электрохимическом окислении, пропорционален содержанию паров в пробе.

Блок датчика (БД) состоит из датчика расхода (ДР) и датчика влажности и давления (ф/Ратм.), предназначенного для контроля расхода, создаваемого побудителем, и коррекции показаний газоанализатора от влияния параметров пробы.

При подаче на ЭХЯ пробы, из которой удалены пары амидола или гидразин-гидрата, газоанализатор регистрирует «нулевой» ток ЭХЯ. Благодаря газовой модуляции газоанализатор имеет возможность измерять очень малые концентрации, так как при каждом переключении потока пробы газоанализатор учитывает изменение тока ЭХЯ, вызванное такими факторами внешней среды, как температура, давление, влажность и содержание неопределяемых компонентов. Такой режим работы исключает необходимость периодической корректировки «нулевых» показаний газоанализатора.

Фильтр поглотитель является сменным элементом. Срок его службы зависит от содержания паров амидола или гидразин-гидрата в окружающей среде. Срок замены фильтра поглотителя не реже одного раза в год.

Управление режимами работы газоанализаторов осуществляется по цифровому каналу связи, перечень команд протокола приведен в приложении Б.

1.5 Обеспечение взрывозащищенности

1.5.1 Газоанализаторы выполнены во взрывозащищенном исполнении, соответствуют ГОСТ 30852.0—2002, ГОСТ 30852.1—2002 и имеют маркировку взрывозащиты – 1ExdПВТ4.

Чертеж средств взрывозащиты приведен в приложении В.

1.5.2 Газоанализаторы соответствуют требованиям к взрывозащищенному оборудованию по ТР ТС 012/2011 и относятся к взрывозащищённому электрооборудованию группы II.

Газоанализаторы соответствуют ГОСТ 30852.0—2002, ГОСТ 30852.1—2002 и имеют маркировку взрывозащиты 1ExdПВТ4.

Газоанализаторы имеют взрывобезопасный уровень (1) взрывозащиты по ГОСТ 30852.0—2002, обеспечиваемый видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (d) по ГОСТ 30852.1—2002.

Вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (d) достигается следующими средствами:

- резьбовыми соединениями и плоско цилиндрическими соединениями, способными выдерживать давление взрыва воспламенившейся смеси без повреждения и передачи воспламенения в окружающую взрывоопасную среду согласно ГОСТ 30852.1—2002;

- питание газоанализатора подводится бронированным кабелем;

- для подведения кабеля питания и связи в газоанализаторе применен кабельный ввод.

Для герметизации кабельного ввода применена втулка из эластичного материала;

- взрывозащищенными устройствами ввода/вывода пробы, способными выдерживать давление взрыва воспламенившейся смеси без повреждения и передачи воспламенения в окружающую среду согласно ГОСТ 30852.1—2002.

1.5.3 Конструкция корпуса газоанализаторов выполнена с учетом общих требований ГОСТ 30852.0—2002 для электрооборудования, размещенного во взрывоопасных зонах.

Уплотнения и соединения элементов конструкции обеспечивают степень защиты корпуса IP65 по ГОСТ 14254—96.

Механическая прочность оболочки корпуса газоанализаторов соответствует требованиям ГОСТ 30852.0—2002 для электрооборудования II группы с высокой опасностью механических повреждений.

Материал корпуса исключает опасность воспламенения газовой среды от электростатического заряда.

Фрикционная искробезопасность оболочки корпуса достигается за счет применения материала с содержанием магния менее 7,5 %.

От коррозии поверхность защищена эмалью.

1.5.4 Максимальная температура нагрева корпуса и конструктивных элементов газоанализаторов, рабочая температура применяемых изоляционных материалов не превышает 135 °С, что соответствует температурному классу Т4 по ГОСТ 30852.0—2002.

1.5.5 На передней крышке газоанализаторов расположена табличка с надписью - «ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ - ОТКРЫВАТЬ, ОТКЛЮЧИВ ОТ СЕТИ» и маркировка взрывозащиты.

1.6 Средства измерения, инструмент и принадлежности

1.6.1 Для обслуживания газоанализаторов в процессе эксплуатации в состав поставки включены следующие комплекты:

- запасных частей ИБЯЛ.413943.046 (КЗЧ);
- инструмента и принадлежностей ИБЯЛ.413944.064-03 (КИП).

1.6.2 Перечень запасных частей, инструмента, принадлежностей, входящих в комплекты КЗЧ и КИП, применяемых при проведении технического обслуживания и текущего ремонта, приведен в таблице 1.6.

Т а б л и ц а 1.6

Обозначение	Наименование	Кол.	Место-нахождение	Применение
ИБЯЛ.418312.129	Фильтр сменный	1 шт.	КЗЧ	Периодическая замена фильтра поглотителя паров НДМГ
	Ключ 7811-0002 ГОСТ 2839—80	1 шт.	КИП	Техническое обслуживание (для гаек М3, М4)
	Ключ 7811-0025 ГОСТ 2839—80	1 шт.	КИП	При монтаже газоанализатора (для кабельного ввода)
	Ключ 7811-0003 ГОСТ 2839—80	1 шт.	КИП	Монтаж/демонтаж фитинговых соединений при замене ЭХЯ
	Ключ разводной КР-19	1 шт.	КИП	
	Ключ разводной КР-30	1 шт.	КИП	
	Ключ 7811-0457 ГОСТ 2839—80	1 шт.	КИП	
	Набор ключей шестигранных	1 шт.	КИП	Откручивание/закручивание винтов с внутренним шестигранником для открывания/закрывания крышки корпуса
	Отвертка шлицевая 100x5	1 шт.	КИП	Подключение/отключение жил кабеля питания и связи к клеммным колодкам
	Отвертка крестовая №3, 150 мм	1 шт.	КИП	Замена ЭХЯ
	Набор щупов №4 ТУ2-034-225-87	1 шт.	КИП	Контроль щелевого зазора между крышкой и корпусом при монтаже газоанализатора
ИБЯЛ.764439.002	Ключ	1 шт.	КИП	Периодическая замена фильтра поглотителя

Продолжение таблицы 1.6

Обозначение	Наименование	Кол.	Место-нахождение	Применение
ИБЯЛ.431212.020	Диск с сервисным ПО	1 шт.	КИП	Подготовка газоанализатора к работе, поверка
ИБЯЛ.711111.162	Вставка	2 шт.	КИП	Отбор пробы непосредственно в точке установки газоанализатора
	Комплект колец уплотнительных для кабельного ввода FAL1BK	1 компл.	КИП	Монтаж/демонтаж кабельного ввода
	Трубка Ф-4Д, 4,0x1,0 ГОСТ 22056—76	2 м	КИП	Сборка схемы корректировки показаний, периодическая поверка газоанализатора
ИБЯЛ.754175.017-03	Кольцо	5 шт.	КЗЧ	Периодическая замена фильтра поглотителя, в случае повреждения кольца
ИБЯЛ.713662.006	Колпачок	2 шт.	КИП	Отбор пробы непосредственно в точке установки газоанализатора
	Смазка силиконовая Cortem CRV-Si	15 г	КИП	Для защиты корпуса от коррозии и обеспечения степени защиты IP65

1.6.3 Изготовитель по отдельному договору поставляет:

- ячейка электрохимическая ИБЯЛ.418425.125-01;
- фильтр поглотитель паров амидола или гидразин-гидрата (фильтр сменный ИБЯЛ.418312.119);
- преобразователь USB/RS485 Bolid.

1.7 Маркировка и пломбирование

1.7.1 Маркировка газоанализаторов соответствует ГОСТ 12.2.091—2012, ГОСТ 26828—86, ТР ТС 020/2011, ТР ТС 012/2011, ГОСТ 30852.0—2002 и чертежам изготовителя.

1.7.2 Маркировка газоанализаторов содержит следующие сведения:

- товарный знак изготовителя;
- условное наименование газоанализаторов;
- условное обозначение рода тока, номинальные значения напряжения питания;
- значение потребляемой мощности;
- вид климатического исполнения по ГОСТ 15150—69;
- степень защиты по ГОСТ 14254—96;
- диапазон рабочей температуры;
- химическая формула определяемого компонента;
- диапазон измерений и единица физической величины;
- пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов;
- единый знак обращения продукции на рынке государств – членов Таможенного союза;
- знак утверждения типа средства измерений;
- символ № 14 (Внимание, опасность) по ГОСТ 12.2.091—2012, свидетельствующий о необходимости изучения эксплуатационной документации перед началом работы;
- символ № 5 (Клемма заземления (земля)) по ГОСТ 12.2.091—2012 возле болта рабочего заземления;
- код KKS согласно проекту (только для газоанализаторов, поставляемых для атомных станций);
- класс безопасности по ПН АЭ Г-01-011-97 (только для газоанализаторов, поставляемых для атомных станций);
- заводской порядковый номер;
- год изготовления и квартал изготовления;
- ИБЯЛ.413411.054 ТУ1;
- надписи или обозначения, указывающие назначение органов индикации, портов для подключения электрических и пневматических линий;
- специальный знак взрывобезопасности;
- номер сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 и наименование организации, выдавшей сертификат соответствия;
- маркировку взрывозащиты;
- надпись «ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ — ОТКРЫВАТЬ, ОТКЛЮЧИВ ОТ СЕТИ».

1.7.3 Шрифты и символы, применяемые для маркировки, соответствуют ГОСТ 26.008—85, ГОСТ 26.020—80 и чертежам изготовителя.

1.7.4 Способ нанесения и цвет надписей обеспечивают достаточную контрастность, позволяющую свободно читать надписи при нормальном освещении рабочего места.

1.7.5 Маркировка транспортной тары соответствует ГОСТ 14192—96, чертежам изготовителя, и имеет манипуляционные знаки: «ХРУПКОЕ. ОСТОРОЖНО», «БЕРЕЧЬ ОТ ВЛАГИ», «ВЕРХ».

1.7.6 Транспортная маркировка нанесена непосредственно на тару.

1.7.7 Транспортная маркировка содержит надписи с указанием наименования грузополучателя и пункта назначения, наименование грузоотправителя и пункта отправления, надписи транспортных организаций, информационные надписи с указанием массы брутто в килограммах, габаритных размеров в сантиметрах (длина, высота, ширина), значение минимальной температуры транспортирования, дату отгрузки.

1.7.8 Схема пломбировки газоанализаторов от несанкционированного доступа приведена в приложении Г.

1.8 Упаковка

1.8.1 Упаковка проводится для условий транспортирования и хранения группы 3 (ЖЗ) по ГОСТ 15150—69.

1.8.2 Способ упаковки, транспортная тара, материалы, применяемые при упаковывании, порядок размещения соответствуют чертежам изготовителя.

Упаковка соответствует категории КУ-2 по ГОСТ 23170—78.

Газоанализаторы подвергнуты консервации в соответствии с ГОСТ 9.014—78 для группы Ш-1.

Вариант временной внутренней упаковки ВУ-5, вариант защиты ВЗ-10.

Срок защиты без переконсервации – 3 года.

1.8.3 Перед упаковкой необходимо проверить наличие и сохранность пломб на газоанализаторах.

1.8.4 Упаковка производится в закрытых вентилируемых помещениях с температурой окружающего воздуха от 15 до 40 °С, относительной влажностью до 80 % при температуре 25 °С и содержанием в воздухе коррозионных агентов, не превышающим установленного для атмосферы типа I по ГОСТ 15150—69.

1.8.5 Транспортная тара опломбирована пломбами ОТК в соответствии с чертежами изготовителя.

2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1 Общие указания по эксплуатации

КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ С ПОВРЕЖДЕННЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ ИЛИ ПЛОМБАМИ И ДРУГИМИ НЕИСПРАВНОСТЯМИ!

ЗАПРЕЩАЕТСЯ ЭКСПЛУАТИРОВАТЬ ГАЗОАНАЛИЗАТОРЫ В УСЛОВИЯХ И РЕЖИМАХ, ОТЛИЧАЮЩИХСЯ ОТ УКАЗАННЫХ В НАСТОЯЩЕМ РЭ!

2.1.1 По способу защиты персонала от поражения электрическим током газоанализаторы относятся к классу III по ГОСТ 12.2.007.0—75.

2.1.2 Монтаж и подключение газоанализаторов проводятся при отключенном электропитании.

2.1.3 Оперативное обслуживание газоанализаторов осуществляется специалистами, изучившими эксплуатационную документацию, знающими правила эксплуатации электроустановок, сдавшими экзамены по технике безопасности и имеющими квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

2.1.4 Газоанализаторы должны применяться в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты, требованиями ГОСТ 30852.13—2002 (МЭК 60079-14:1996), других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных зонах, и РЭ.

Возможные взрывоопасные зоны применения газоанализаторов, категории и группы взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом – в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.9—2002 (МЭК 60079-10:1995).

2.1.5 Работы по ремонту газоанализаторов должны проводиться только после отключения электропитания с обязательным вывешиванием в местах отключения предупредительных знаков согласно ГОСТ Р 12.4.026—2001.

2.1.6 Требования безопасности при эксплуатации баллонов со сжатыми газами должны соответствовать федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014 г. № 116).

Сброс газа при работе газоанализатора по ПГС должен осуществляться за пределы помещения (или в газоход).

2.1.7 Монтаж газоанализаторов при строительстве нового объекта, реконструкции или ремонте существующего следует проводить как можно ближе к окончанию строительных работ, но до того, как станет возможно появление взрывоопасных газов, с тем, чтобы предотвратить повреждение газоанализаторов вследствие проведения таких работ, как сварка или покраска.

Если газоанализаторы уже смонтированы на месте установки, необходимо защитить их от загрязнения, возможного при проведении строительных работ, с помощью герметичного материала, а также следует снабдить их четкой маркировкой, предупреждающей, что газоанализаторы отключены.

2.1.8 Газоанализаторы следует устанавливать в местах, которые обеспечивают соответствие температуры эксплуатации значениям, установленным изготовителем.

Не допускается эксплуатация газоанализаторов за пределами диапазона значений рабочей температуры, установленного изготовителем.

2.1.9 При выборе места размещения необходимо учитывать, что газоанализаторы должны быть легкодоступным для проведения периодического технического обслуживания и проверки выполнения требований электробезопасности.

2.1.10 Условия, срочность работы или другие причины не являются основанием для нарушения правил техники безопасности.

ВНИМАНИЕ: В СЛУЧАЕ НАРУШЕНИЯ ПРАВИЛ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, УСТАНОВЛЕННЫХ ИЗГОТОВИТЕЛЕМ, МОЖЕТ УХУДШИТЬСЯ ЗАЩИТА, ПРИМЕНЕННАЯ В ДАННОМ ОБОРУДОВАНИИ!

2.2 Подготовка газоанализаторов к использованию

2.2.1 Подготовка газоанализаторов к использованию включает в себя следующие основные операции:

- распаковывание и проверка комплектности;
- внешний осмотр;
- размещение и монтаж газоанализаторов;
- подключение электрических цепей;
- заземление газоанализаторов;
- установка пороговых значений срабатывания световой сигнализации;
- установка значения адреса газоанализаторов в информационной сети для цифрового канала связи RS485;
- проверка работоспособности газоанализаторов.

2.2.2 Распаковывание и проверка комплектности

2.2.2.1 Перед распаковыванием необходимо выдержать газоанализатор в упаковке в нормальных условиях в течение 6 ч. Если газоанализатор при транспортировке и хранении подвергался воздействию отрицательных температур, необходимо выдержать его в упаковке в нормальных условиях в течение 24 ч, после этого распаковать.

2.2.2.2 Проверить комплектность газоанализатора и комплектность ЗИП путем внешнего осмотра и сличением комплектности ЗИП с указанной в ИБЯЛ.413411.054-03 ЗИ.

2.2.2.3 Проверить комплектность эксплуатационной документации путем сличения комплектности эксплуатационных документов с указанной в ИБЯЛ.413411.054 ВЭ.

2.2.3 Внешний осмотр

2.2.3.1 При подготовке к работе провести внешний осмотр, при котором должно быть проверено:

- наличие пломб и маркировки, в том числе маркировки взрывозащиты и предупредительной надписи;
- наличие всех крепежных деталей и элементов. Все крепежные элементы должны быть равномерно и плотно затянуты;
- целостность внешней оболочки газоанализаторов и кабельного ввода, отсутствие вмятин, коррозии и других повреждений;
- отсутствие повреждений оболочки кабелей питания и подключения внешних устройств, надёжность присоединения кабелей питания и подключения внешних устройств;
- качество заземления, в местах подсоединения заземляющего проводника не должно быть следов ржавчины и окисления. Место подключения заземляющего проводника должно быть зачищено и предохранено от коррозии путем нанесения слоя консистентной смазки;

- состояние уплотнения кабеля в узле кабельного ввода.

2.2.4 Размещение и монтаж газоанализаторов

2.2.4.1 Выбор места размещения осуществляет проектная организация, определяя зону контроля на основании анализа возможных мест появления утечек паров амидола или гидразин-гидрата и анализа потенциальных рисков для персонала контролируемого объекта.

Дополнительными требованиями по размещению газоанализатора являются:

- газоанализатор должен быть размещен на жесткой вертикальной поверхности;
- несущая способность конструкции или стены, на которой размещен газоанализатор, должна выдерживать его массу без разрушения и деформации;
- газоанализатор следует устанавливать в местах, которые обеспечивают соответствие температуры эксплуатации значениям, установленным изготовителем;
- при выборе места размещения необходимо учитывать, что газоанализатор должен быть легкодоступным для проведения периодического технического обслуживания и для проверки выполнения требований электробезопасности;
- при выборе места размещения должна быть обеспечена возможность подключения к газоанализатору приспособлений и контрольно-измерительного оборудования для проведения технического обслуживания.

Место размещения должно быть размечено под установочные дюбели или болты (М8) в соответствии с монтажным чертежом, который приведен в приложении А.

2.2.4.2 Обеспечение взрывозащищенности при монтаже

2.2.4.2.1 При монтаже газоанализаторов во взрывоопасной зоне необходимо руководствоваться требованиями ГОСТ 30852.0—2002 (МЭК 60079-0:1998), настоящего РЭ и других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных зонах.

2.2.4.2.2 Крышка (см. рисунок 1.1 поз. 2) должна быть привинчена к корпусу 14 винтами (см. рисунок 1.1 поз. 3) на всю их длину.

2.2.4.2.3 В ходе монтажа необходимо проверить состояние резьбовых соединений, подвергаемых разборке, при этом царапины, трещины, повреждения резьбы не допускаются.

2.2.4.2.4 Газоанализатор должен быть заземлен с помощью болта рабочего заземления М6 (см. рисунок 1.1 поз. 17).

Место подключения заземляющего проводника должно быть зачищено и предохранено от коррозии путем нанесения слоя консистентной смазки.

2.2.5 Подключение электрических цепей

2.2.5.1 Подключение газоанализатора, размещенного во взрывоопасной зоне, к оборудованию, расположенному во вне взрывоопасной зоны, должно осуществляться

бронированным кабелем. Общие требования к прокладке кабеля во взрывоопасных зонах должны соответствовать требованиям ГОСТ 30852.13—2002.

Подключение кабеля проводится после монтажа газоанализатора по месту его установки.

2.2.5.2 Для подключения газоанализатора к ВУ и источнику питания рекомендуется использовать бронированные кабели с медными жилами следующих марок:

- если регистрация показаний газоанализатора осуществляется только по выходному сигналу постоянного тока (4 – 20) мА, - кабель марки КВБбШвнг 4х1,0, КВБбШвнг 4х1,5 ГОСТ 1508—78. Допускается использование других марок кабелей с аналогичными характеристиками с учетом следующих ограничений:

а) диаметр по изоляции от 6,0 до 12 мм;

б) диаметр по броне от 8,0 до 17 мм;

- если регистрация показаний газоанализатора осуществляется по цифровому каналу связи или по выходному сигналу постоянного тока (4 – 20) мА, - кабель марки КИПвЭВБВ (КИПвЭВБВт, КИПвЭВБВм) 2×2×0,78 ТУ 16.К99–008–2001.

Длина кабеля питания и связи между газоанализатором и источником питания (ВУ, ПЭВМ) должна быть не более 500 м.

2.2.5.3 Условия прокладки кабелей, в частности, необходимость их дополнительной защиты от грызунов, прямых солнечных лучей, механических нагрузок должны соответствовать требованиям изготовителя кабельной продукции.

2.2.5.4 Монтаж и подключение электрических цепей газоанализатора проводить, руководствуясь приложением А.

ВНИМАНИЕ: ПРИ МОНТАЖЕ И ПОДКЛЮЧЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ЦЕПЕЙ НЕОБХОДИМО ПРИМЕНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ, УСТРАНЯЮЩИХ ИЛИ ОГРАНИЧИВАЮЩИХ ОПАСНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ СТАТИЧЕСКОГО ЭЛЕКТРИЧЕСТВА НА ГАЗОАНАЛИЗАТОР (ОСТ 11.073.062-2001 ПП. 4.3, 4.4.1, 4.5, 5.2)!

2.2.5.5 Подключение кабеля питания и связи проводить в следующей последовательности:

- открыть крышку газоанализатора (см. рисунок 1.1 поз. 2);

- снять наружный слой изоляции и бронированную оплетку кабеля на (400 – 450) мм;

- разделить концы подводимого кабеля на отдельные жилы длиной (45 – 50) мм. Отдельные жилы кабеля, изготовленные из многожильного провода, должны быть опрессованы медной втулкой с внешним диаметром не более 2,5 мм (СНиП 3.05.07-85);

- надеть на жилы кабеля маркировочные бирки (не требуется, если в кабеле применена цветовая кодировка изоляции отдельных жил);

- края оболочки кабеля после разделки должны быть без продольных разрезов и разрывов длиной более 5 мм;

- продеть кабель сквозь кабельный ввод (см. рисунок 1.1 поз. 14), внешний край изоляции кабеля должен выступать из кабельного ввода на (5 – 10) мм;
- предварительно разделанные концы кабеля подключить к контактам клеммной колодки, при подключении руководствоваться назначением контактов, которое указано в приложении А;
- дренажный проводник экранной оплетки кабеля (экран) подключить к внутреннему зажиму рабочего заземления;
- при помощи ключа 7811-0025 прочно зафиксировать кабель, по изоляционной оболочке, первой зажимной гайкой кабельного ввода;
- при помощи ключа 7811-0025 прочно зафиксировать броню кабеля второй зажимной гайкой кабельного ввода;
- закрыть крышку корпуса, плотно затянуть все винты крышки при помощи шестигранника. При закрытии крышки, являющейся частью взрывонепроницаемой оболочки, последовательно, от средних, затянуть крепежные винты крышки (см. рисунок 2.1). Затянуть крепежные винты до упора;

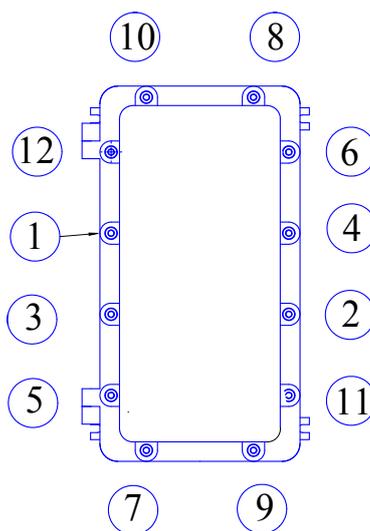


Рисунок 2.1 - Порядок закручивания винтов крышки газоанализатора (вид спереди).

- щелевой зазор между сопряженными поверхностями крышки и фланца корпуса по всему периметру должен быть не более 0,2 мм. Щелевой зазор контролировать с помощью щупа толщиной 0,2 мм из набора щупов № 4 ТУ2-034-225-87. Удовлетворительным считать такой зазор, при котором щуп не проходит ни в один из промежутков между сопряженными поверхностями крышки и фланца корпуса.

ПРЕДОСТЕРЕЖЕНИЯ:

1 ПРИ ОТКРЫВАНИИ И ЗАКРЫВАНИИ КРЫШКИ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА НЕОБХОДИМО ОБЕСПЕЧИТЬ СОХРАННОСТЬ ПЛОСКИХ ВЗРЫВОЗАЩИТНЫХ ПОВЕРХНОСТЕЙ!

2 НЕ ДОПУСКАЕТСЯ ПОЯВЛЕНИЕ НА ВЗРЫВОЗАЩИТНЫХ ПОВЕРХНОСТЯХ

СКОЛОВ, ГЛУБОКИХ, БОЛЕЕ 0,2 мм, ЦАРАПИН, ЗАГРЯЗНЕНИЙ И ВКЛЮЧЕНИЙ!

3 ПЕРЕД ЗАКРЫВАНИЕМ КРЫШКИ НЕОБХОДИМО ОЧИСТИТЬ ВЗРЫВОЗАЩИТНЫЕ ПОВЕРХНОСТИ БЯЗЬЮ ИЛИ ВЕТОШЬЮ, СМОЧЕННОЙ В ЭТИЛОВОМ ИЛИ ИЗОПРОПИЛОВОМ СПИРТЕ, НАНЕСТИ СИЛИКОНОВУЮ СМАЗКУ CRV-Si ИЗ КИП!

2.2.6 Заземление газоанализаторов

2.2.6.1 Корпус газоанализатора должен быть заземлен при помощи наружного болта рабочего заземления М6 (см. рисунок 1.1 поз. 17).

Наружный заземляющий проводник должен быть тщательно зачищен, а соединение его с зажимом заземления должно быть предохранено от коррозии посредством нанесения консистентной смазки.

По окончании монтажа должно быть проверено сопротивление заземляющего устройства, сопротивление должно быть не более 4 Ом.

2.2.6.2 Для защиты от попадания в газовый канал частиц, затрудняющих работу побудителя расхода и переключающего клапана, на штуцера «СБРОС ПРОБЫ» (см. рисунок 1.1 поз. 15) и «ВХОД ПРОБЫ» (см. рисунок 1.1 поз. 13) накрутить колпачки (см. рисунок 1.1 поз. 18) ИБЯЛ.713662.006 из КИП.

2.2.7 Установка пороговых значений срабатывания световой сигнализации

2.2.7.1 При выпуске из производства в газоанализаторе установлены следующие пороговые значения срабатывания световой сигнализации:

- ПОРОГ1, равное $0,1 \text{ мг/м}^3$ (1 ПДК);
- ПОРОГ2, равное $0,5 \text{ мг/м}^3$ (5 ПДК).

2.2.7.2 При необходимости, пользователь может изменить пороговые значения срабатывания световой сигнализации. Ввод новых значений проводится как при помощи сервисного ПО, так и непосредственно по цифровому каналу связи в соответствии с приложением Б.

2.2.8 Установка значения адреса газоанализаторов в информационной сети для цифрового канала связи RS485

2.2.8.1 Для работы газоанализатора в сети сбора информации газоанализатору необходимо присвоить уникальный сетевой адрес.

В газоанализаторе при выпуске из производства устанавливается сетевой адрес № 1.

При необходимости, требуемое значение сетевого адреса устанавливается во вкладке «Сетевой адрес» сервисного ПО. Газоанализатор поддерживает диапазон сетевых адресов от 1 до 128.

2.2.9 Проверка работоспособности газоанализаторов

2.2.9.1 Проверку провести в следующей последовательности:

- газоанализатор установить в рабочее положение;
- собрать схему проверки работоспособности в соответствии с рисунком 2.2;
- газоанализатор включить, прогреть;
- запустить сервисное ПО на ПЭВМ;
- зарегистрировать соответствие показаний миллиамперметра значениям, индицируемым в окне сервисного ПО.

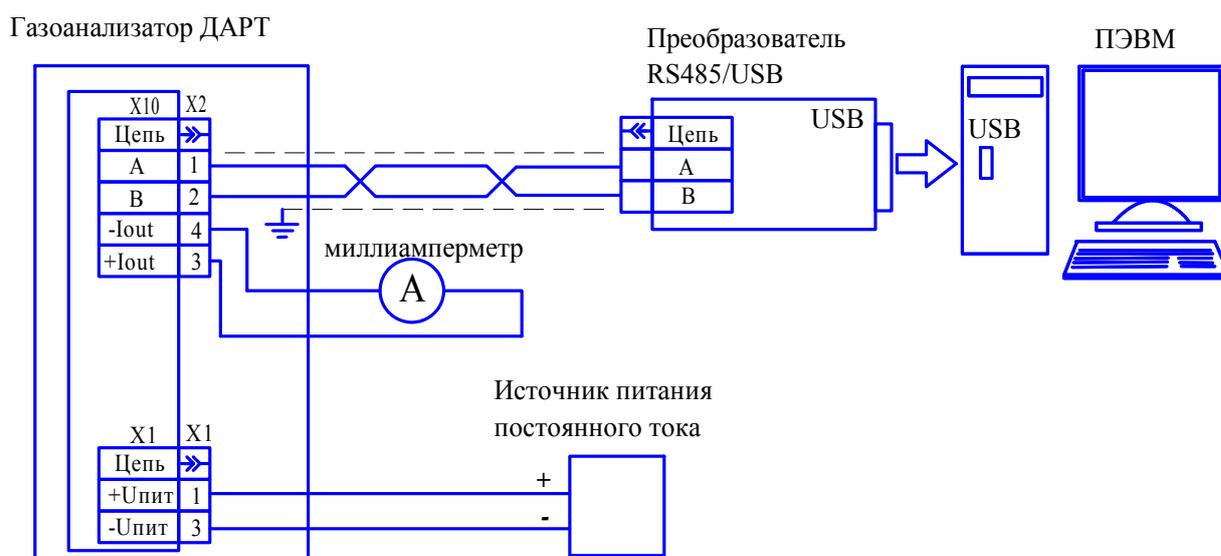


Рисунок 2.2 - Схема проверки работоспособности газоанализаторов

2.3 Использование газоанализаторов

2.3.1 Порядок работы

2.3.1.1 Газоанализаторы по окончании времени прогрева осуществляют непрерывное автоматическое измерение массовой концентрации паров амидола или гидразин-гидрата в воздухе и выдачу сигнализации об увеличении показаний относительно установленных пороговых значений.

2.3.1.2 При превышении массовой концентрации паров амидола или гидразин-гидрата установленного порогового значения ПОРОГ1 происходит срабатывание сигнализации ПОРОГ1, при этом включается прерывистая световая индикация красного цвета СИГНАЛИЗАЦИЯ (частотой от 0,5 до 1 Гц).

2.3.1.3 При превышении массовой концентрации паров амидола или гидразин-гидрата установленного порогового значения ПОРОГ2 происходит срабатывание сигнализации ПОРОГ2, при этом включается прерывистая световая индикация красного цвета СИГНАЛИЗАЦИЯ с повышенной частотой от 5 до 7 Гц.

2.3.1.4 Работа газоанализатора по цифровому каналу связи

2.3.1.4.1 Газоанализаторы имеют цифровой канал связи с ВУ.

Перечень команд протокола MODBUS RTU, поддерживаемого газоанализатором, приведен в приложении Б.

Для работы газоанализатора с ПЭВМ в комплект поставки входит сервисное ПО.

2.3.1.5 Работа с сервисным ПО

2.3.1.5.1 Сервисное ПО поставляется на носителе, содержащем установочный модуль ПО «DART.exe».

2.3.1.5.2 Сервисное ПО выполняет следующие функции:

- запрос и вывод на экран ПЭВМ следующих параметров:
 - а) измеренного значения содержания определяемого компонента;
 - б) сообщения о неисправностях газоанализатора;
 - в) идентификационных данных встроенного ПО;
- установка пороговых значений включения световой сигнализации;
- установка сетевого адреса;
- корректировка чувствительности газоанализатора.

2.3.1.5.3 Требования к ПЭВМ для установки сервисного ПО:

- процессор с тактовой частотой не менее 800 МГц;
- объем оперативной памяти не менее 512 Мб;
- свободное пространство на жестком диске, не менее 10 Мб;
- разрешение экрана не менее 800×600;
- наличие привода DVD-ROM;

- операционная система – Windows XP SP3 и выше;
- наличие порта USB.

2.3.1.5.4 Для подключения газоанализатора к ПЭВМ необходимо:

- собрать схему, приведенную на рисунке 2.3;
- включить питание газоанализатора и ПЭВМ;
- запустить на ПЭВМ программу «DART.exe».

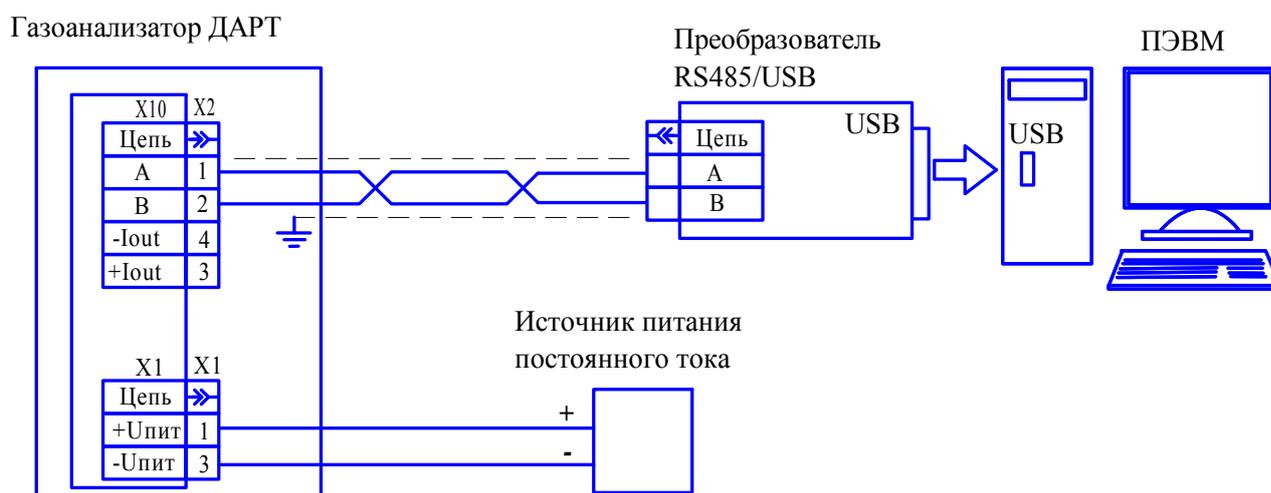


Рисунок 2.3 - Схема подключения газоанализатора к ПЭВМ

2.3.1.6 Работа сервисного ПО в сети сбора данных

2.3.1.6.1 Сервисное ПО имеет возможность сбора данных с нескольких газоанализаторов, включенных в общую информационную сеть. Для этого необходимо в поле «Адреса устройств» внести необходимые адреса газоанализаторов, установить галочку напротив соответствующих газоанализаторов и нажать кнопку «Запустить опрос».

2.3.1.6.2 Информация о работе с сервисным ПО содержится в меню «Справка».

Примечание – Для работы в меню «Справка» необходима установка программного продукта Adobe Acrobat 8.

2.3.1.7 Потребление газоанализаторов

2.3.1.7.1 Значение тока потребления, в зависимости от напряжения питания газоанализатора, приведено в таблице 2.1.

Т а б л и ц а 2.1

Напряжение питания, В	Ток потребления, А
18	0,5
24	0,4
32	0,26

П р и м е ч а н и е – Максимальный пусковой ток при напряжении питания, равном 32 В, составляет от 7 до 8 А при длительности импульса тока не более 200 мкс.

2.3.2 Методика измерений

2.3.2.1 Подготовить газоанализатор к работе в соответствии с п. 2.2 настоящего РЭ. Прогреть газоанализатор.

2.3.2.2 Зарегистрировать результаты измерений спустя 5 мин после времени прогрева газоанализатора по значениям выходного сигнала постоянного тока по миллиамперметру или по цифровому каналу связи на экране ПЭВМ.

2.3.3 Возможные неисправности и способы их устранения

2.3.3.1 Возможные неисправности газоанализаторов и способы их устранения приведены в таблице 2.2.

Т а б л и ц а 2.2

Возможная неисправность	Вероятная причина	Способ устранения
1 Отсутствует индикация ПИТАНИЕ	Обрыв кабеля питания и связи	Устранить обрыв
2 Отсутствует или нестабилен выходной токовый сигнал газоанализатора	Напряжение питания газоанализатора не соответствует диапазону допускаемых значений	Проверить соответствие значения питающего напряжения на клеммах X1.1 и X1.3 газоанализатора допустимому диапазону.
3 Непрерывное свечение сигнальной лампы СИГНАЛИЗАЦИЯ	Неисправен побудитель расхода	Ремонт на предприятии-изготовителе
<p>П р и м е ч а н и е - Во всех остальных случаях ремонт производится изготовителем или в специализированных сервисных центрах. Список сервисных центров приведен в разделе «Представительства в РФ» и «Представительства в странах СНГ» на сайтах изготовителя: www.analitpribor-smolensk.ru и analitpribor.pf</p>		

3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 Общие указания

3.1.1 При использовании газоанализаторов по назначению и хранении следует проводить их техническое обслуживание (далее - ТО). Виды, объем, и периодичность ТО газоанализаторов приведены в таблице 3.1.

Т а б л и ц а 3.1

Вид ТО	Объем ТО	Периодичность
1 Корректировка (при необходимости) чувствительности газоанализаторов по ПГС	По методике п. 3.3.1	Один раз в 6 месяцев*
2 Контрольный осмотр	По методике п. 3.3.2	Один раз в 7 дней
3 Очистка корпуса от загрязнений	По методике п. 3.3.3	Один раз в 6 месяцев или при необходимости
4 Замена фильтра поглотителя	По методике п. 3.3.4	Один раз в 12 месяцев или при необходимости
5 Проверка работоспособности	По методике п. 3.4	Перед вводом в эксплуатацию, при подготовке к периодической поверке
6 Техническое освидетельствование	По методике п. 3.5	Один раз в 12 месяцев
7 Консервация (расконсервация, переконсервация)	По методике п. 3.6	Переконсервация по истечении 3 лет хранения
<p>* Корректировку чувствительности по ПГС следует также провести:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при первом включении газоанализатора и после получения газоанализатора из ремонта; - перед проведением периодической поверки газоанализатора; - в случае, если возникают сомнения в достоверности показаний газоанализатора. 		

3.1.2 Требования к составу и квалификации обслуживающего персонала

3.1.2.1 К проведению технического обслуживания газоанализаторов должны допускаться специалисты, изучившие материальную часть и эксплуатационную документацию на газоанализаторы и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

3.2 Меры безопасности

3.2.2 Сброс газа при проверке газоанализаторов по ГСО-ПГС должен осуществляться за пределы помещения (или в газоход) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013 г. № 542).

ВНИМАНИЕ: ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ НЕОБХОДИМО ПРИМЕНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ, УСТРАНЯЮЩИХ ИЛИ ОГРАНИЧИВАЮЩИХ ОПАСНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ СТАТИЧЕСКОГО ЭЛЕКТРИЧЕСТВА НА ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ И ИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ЦЕПИ (ОСТ 11.073.062-2001 ПП.4.3, 4.4.1, 4.5, 5.2)!

3.3 Порядок технического обслуживания газоанализаторов

3.3.1 Корректировка чувствительности газоанализаторов по ПГС

3.3.1.1 Средства проведения корректировки чувствительности, расходные материалы приведены в таблице 3.2.

Т а б л и ц а 3.2

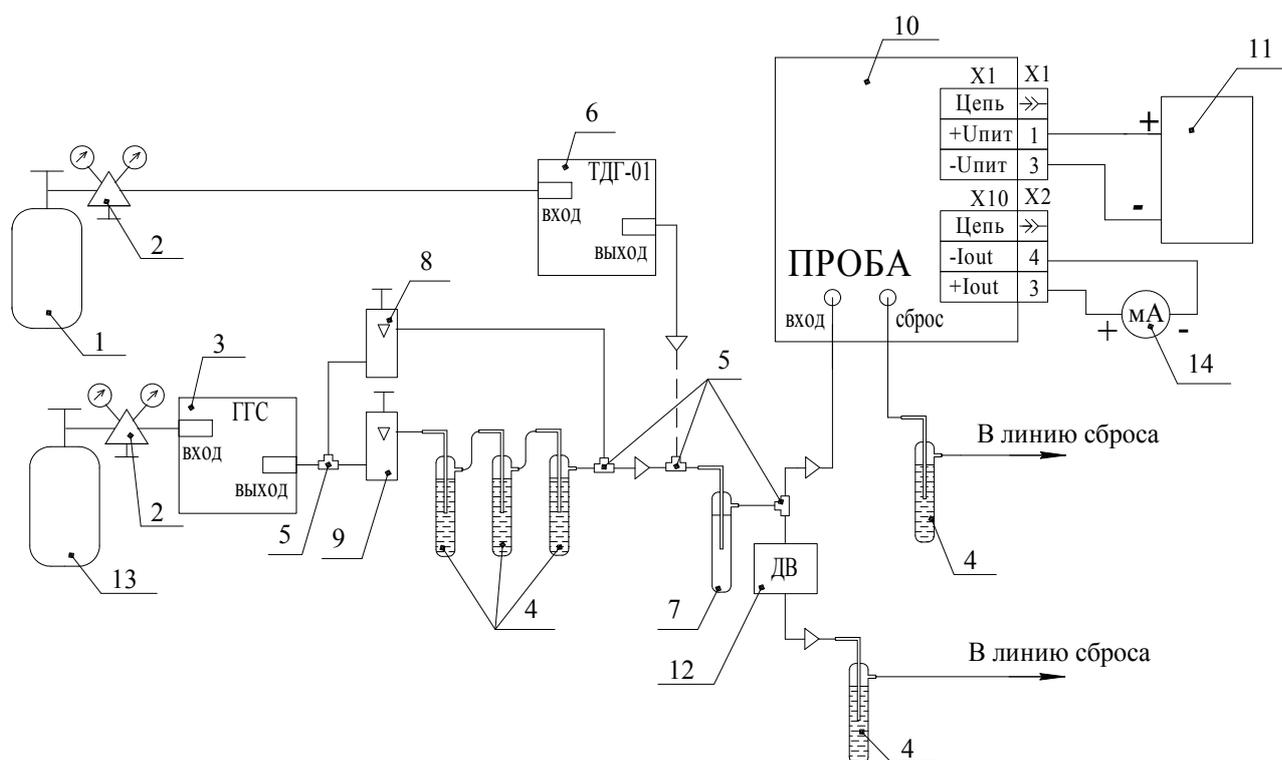
Средства проведения корректировки чувствительности		
Наименование	Кол.	Примечание
Барометр-анероид контрольный М67, диапазон измерения от 81,3 до 105,0 кПа (от 610 до 790 мм рт. ст.), погрешность $\pm 0,1$ кПа ($\pm 0,8$ мм рт. ст.); ТУ 25-04-1797-75	1 шт.	С газоанализатором не поставляется
Гигрометр психрометрический ВИТ-2, диапазон измерения относительной влажности от 20 до 90 %, предел абсолютной погрешности от 5 до 7 %; диапазон измерения температуры от 15 до 40 °С, предел абсолютной погрешности $\pm 0,2$ °С; ТУ 25-11.1645-84	1 шт.	
Источник питания постоянного тока Б5-71/1ММ, диапазон измерения выходного напряжения от 0 до 50 В, диапазон измерения выходного тока от 0 до 10 А; ТУ 6688-001-75414802-2009	1 шт.	
Прибор электроизмерительный лабораторный переносной аналоговый М2044, предел измерения тока от 0,75 мА до 30 А; предел измерения напряжения от 15 мВ до 600 В, КТ 0,2; ТУ 25-7514.0106-86	1 шт.	
Секундомер механический СОСпр-26-2-000, емкость шкалы 60 с/60 мин, КТ 2; ТУ 25-1894.003-90	1 шт.	
Редуктор баллонный БКО-25-1, ТУ26-05-90-87	1 шт.	
Трубка ТС-Т (тройник) ГОСТ 25336—82	1 шт.	
Склянка СВТ ГОСТ 25336—82	5 шт.	
Ротаметр с местными показаниями РМ-А-0,063 ГУЗ, кл. 4, верхний предел 0,063 м ³ /ч; ГОСТ 13045—81	2 шт.	
Склянка ИБЯЛ.441411.002	1 шт.	
Термогигрометр электронный «CENTER» модели 311. Диапазон относительной влажности от 10 до 100 %, погрешность $\pm 2,5$ %; диапазон температур внутреннего датчика от минус 20 до 60 °С, погрешность $\pm 0,7$ °С	1 шт.	
Генератор термодиффузионный ТДГ-01 ШДЕК.418319.001ТУ. Диапазон воспроизводимой концентрации от 0,05 до 100 мг/м ³ . Относительная погрешность при работе с ИМ $\pm (4,0 - 8,0)$ %	1 шт.	
ПЭВМ ОС Windows XP/2000/98 с установленным Windows Framework 2.0; процессор не ниже 600 МГц; ОЗУ не менее 64 Мб; COM1-порт	1 шт.	

Продолжение таблицы 3.2

Средства проведения корректировки чувствительности		
Наименование	Кол.	Примечание
Программа «DART.exe»	1 шт.	С газоанализатором не поставляется
Генератор газовых смесей ГГС модификации ГГС-Р ШДЕК.418313.009 ТУ. Коэффициент разбавления от 2 до 2500; пределы допускаемой относительной погрешности коэффициента разбавления $\pm (0,8 - 2,5) \%$; диапазон измерения и регулирования расходов от 2,00 до 5000 см ³ /мин; пределы относительной погрешности измерения расхода $\pm (0,5 - 1,5) \%$	1 шт.	
Трубка Ф-4Д 4,0x1,0 ГОСТ 22056—76	2 м	КИП
Расходные материалы		
Наименование	Кол.	Примечание
Баллон с азотом газообразным особой чистоты ГОСТ 9293—74	4 л	С газоанализатором не поставляется
Баллон с воздухом сжатым, кл.1 ГОСТ 17433—80	4 л	
Источник микропотока несимметричный диметилгидразин ИМ РТ8-О-А2 ШДЕК.418319.007 ТУ. Номинальное значение температуры (Тн) 60,0 °С; диапазон производительности 0,8 - 1,0 мкг/мин, пределы допускаемой относительной погрешности значений производительности $\pm 5 \%$	1 шт.	
Примечание - Допускается использование другого оборудования и средств измерений, обеспечивающих требуемую точность и пределы измерений		

3.3.1.2 Корректировку чувствительности газоанализаторов проводить с использованием ПГС, по схеме рисунка 3.1 при следующих условиях:

- температура окружающей среды $(20 \pm 5) \text{ }^\circ\text{C}$;
- относительная влажность окружающей среды $(65 \pm 15) \%$;
- относительная влажность анализируемой ПГС на входе газоанализаторов, если не оговорено особо, должна быть, при температуре $(20 \pm 5) \text{ }^\circ\text{C}$, $(60 \pm 5) \%$;
- атмосферное давление $(101,3 \pm 6,0) \text{ кПа } ((760 \pm 45) \text{ мм рт.ст.})$;
- напряжение питания постоянного тока $(24 \pm 1) \text{ В}$;
- баллоны с ПГС, генератор ТДГ-01 с ИМ, генератор ГГС, газоанализатор необходимо выдержать при температуре $(20 \pm 5) \text{ }^\circ\text{C}$ в течение 24 ч;
- перечень газовых смесей, необходимых для проведения испытаний, приведен в приложении Д;
- механические воздействия, наличие пыли, агрессивных примесей, внешние электрические и магнитные поля, влияющие на работу газоанализатора, должны отсутствовать.



- 1 – баллон с азотом газообразным особой чистоты ГОСТ 9293—74;
 2 – редуктор баллонный БКО-25-1, ТУ26-05-90-87; 3 – генератор ГГС;
 4 – склянка СВТ с дистиллированной водой (объем воды в каждой склянке (75 ± 25) мл);
 5 – тройник; 6 – генератор ТДГ-01 с источником микропотока $(\text{CH}_3)_2\text{N}_2\text{H}_2$;
 7 – склянка ИБЯЛ.441411.002; 8, 9 – ротаметр РМ-А-0,063 ГУЗ;
 10 – газоанализатор; 11 – источник питания постоянного тока; 12 – термогигрометр;
 13 – баллон с воздухом сжатым кл.1 по ГОСТ 17433—80; 14 – прибор М2044.

Газовые соединения выполнить трубкой Ф-4Д 4,0x1,0.

Примечание – Суммарный минимальный расход генераторов ТДГ-01 и ГГС должен быть не менее $1,1 \text{ дм}^3/\text{мин}$

ВНИМАНИЕ: ПО ЗАВЕРШЕНИИ РАБОТ С НДМГ НЕОБХОДИМО ПЕРЕД СЛИВОМ В ЛИНИЮ СБРОСА (КАНАЛИЗАЦИЮ) РАЗБАВИТЬ СОДЕРЖИМОЕ СКЛЯНОК (ПОЗ.4) ВОДОЙ В 20 РАЗ!

Рисунок 3.1 - Схема для проведения корректировки чувствительности

Расход на выходе генераторов ТДГ-01, ГГС устанавливать в соответствии с приложением Е.

Показания газоанализатора регистрировать по значениям, индицируемым в окне сервисного ПО на экране ПЭВМ.

3.3.1.3 Корректировку проводить в следующей последовательности:

- собрать схему проведения корректировки чувствительности в соответствии с рисунком 3.1;

- подготовить к работе генератор ГГС и ТДГ-01 в соответствии с указаниями, приведенными в эксплуатационной документации на каждый из генераторов;

ВНИМАНИЕ: ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СТАБИЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ ПАРОВ НДМГ В ГАЗОВОЙ СМЕСИ НА ВЫХОДЕ ГЕНЕРАТОРА ТДГ-01 НЕОБХОДИМО ВЫДЕРЖАТЬ ЕГО ВКЛЮЧЕННЫМ, С УСТАНОВЛЕННЫМ ИСТОЧНИКОМ МИКРОПОТОКА, В ТЕЧЕНИЕ:

- 1) 7 СУТОК ПРИ ПЕРВОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИСТОЧНИКА МИКРОПОТОКА И ПОСЛЕ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ;

- 2) НЕ МЕНЕЕ 24 Ч ПРИ КОРОТКИХ ПЕРЕРЫВАХ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИСТОЧНИКА МИКРОПОТОКА;

- 3) 7 СУТОК ПРИ ДЛИТЕЛЬНЫХ (БОЛЕЕ 2 МЕСЯЦЕВ) ПЕРЕРЫВАХ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИСТОЧНИКА МИКРОПОТОКА.

В ЦЕЛЯХ ЭКОНОМИИ ГАЗА-НОСИТЕЛЯ ДОПУСКАЕТСЯ В ТЕЧЕНИЕ ПЕРВЫХ 6 СУТОК ВКЛЮЧЕНИЯ УСТАНОВЛИВАТЬ РАСХОД РАВНЫМ $0,03 \text{ ДМ}^3/\text{МИН}$, ПОСЛЕДНИЕ 24 Ч УСТАНОВИТЬ РАСХОД РАВНЫМ $0,1 \text{ ДМ}^3/\text{МИН}$!

- газоанализатор включить, прогреть;

- пользуясь приложением Е, рассчитать значение расхода на выходе генераторов ГГС и ТДГ-01 таким образом, чтобы номинальное содержание паров НДМГ на входе газоанализатора было равно $0,8 \text{ мг}/\text{м}^3$ при относительной влажности 60 %;

- установить расход газа по выходу генераторов ГГС и ТДГ-01 и зарегистрировать фактические значения расхода;

- рассчитать фактическое содержание паров НДМГ в ПГС № 3 (технические характеристики ПГС, используемых при корректировке, приведены в приложении Д) на входе газоанализатора на основании данных производительности источника микропотока и фактических значений расходов по выходу генераторов ГГС и ТДГ-01. Расчет должен проводиться в соответствии с методикой, указанной в приложении Е;

- подать ПГС № 3 на газоанализатор в течение 20 мин;

- используя сервисную программу, откорректировать чувствительность газоанализатора.

Примечание - При пропуске ПГС № 3 регистрировать срабатывание сигнализации ПОРОГ2.

3.3.2 Контрольный осмотр

3.3.2.1 Периодичность осмотра - еженедельно. Дополнительно контрольный осмотр должен проводиться после монтажа, проведения ремонта, перед проведением поверки и перед проведением корректировки показаний газоанализатора.

3.3.2.2 При контрольном осмотре газоанализаторов необходимо проверять:

- наличие пломб и маркировки, в том числе маркировки взрывозащиты и предупредительной надписи;
- наличие всех крепежных деталей и элементов. Все крепежные элементы должны быть равномерно и плотно затянуты;
- целостность внешней оболочки газоанализаторов и кабельного ввода, отсутствие вмятин, коррозии и других повреждений;
- отсутствие повреждений оболочки кабелей питания и подключения внешних устройств, проверить надёжность присоединения кабелей питания и подключения внешних устройств;
- качество заземления, в местах подсоединения заземляющего проводника не должно быть следов ржавчины и окисления. Место подключения заземляющего проводника должно быть зачищено и предохранено от коррозии путем нанесения слоя консистентной смазки;
- отсутствие повреждений оболочки кабеля питания и связи;
- надёжность присоединения кабеля питания и связи.

КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ С ПОВРЕЖДЕННЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ ИЛИ ПЛОМБАМИ И ДРУГИМИ НЕИСПРАВНОСТЯМИ!

3.3.3 Очистка корпуса от загрязнений

3.3.3.1 Расходные материалы для очистки корпуса газоанализаторов приведены в таблице 3.3.

Т а б л и ц а 3.3

Наименование	Кол.	Примечание
Мыло хозяйственное твердое ГОСТ 30266—95	0,05 кг	С газоанализатором не поставляется
Бязь отбеленная ГОСТ 29298—2005	0,1 кг	

3.3.3.2 Очистку корпуса газоанализаторов от пыли и жировых загрязнений проводить влажной тряпкой. При этом исключить попадание влаги внутрь корпуса газоанализаторов.

Для удаления жировых загрязнений необходимо использовать моющие средства, не содержащие хлор и сульфаты (стиральные порошки, мыло). Рекомендуется использовать мыло детское, банное, хозяйственное.

3.3.4 Замена фильтра поглотителя

3.3.4.1 Периодичность замены фильтра поглотителя зависит от содержания паров амидола или гидразин-гидрата в анализируемой среде.

Замену фильтра поглотителя проводить в следующих случаях:

- периодическая замена – один раз в год;
- в процессе эксплуатации перед проведением периодической поверки;
- при появлении сомнений в достоверности показаний газоанализатора.

3.3.4.2 Инструменты и расходные материалы для замены фильтра поглотителя приведены в таблице 3.4.

Т а б л и ц а 3.4

Инструменты		
Наименование	Кол.	Примечание
Ключ ИБЯЛ.764439.002	1 шт.	КИП
Расходные материалы		
Наименование	Кол.	Примечание
Кольцо ИБЯЛ.754175.017-03	1 шт.	КЗЧ (при необходимости)
Фильтр сменный ИБЯЛ.418312.129	1 шт.	КЗЧ

3.3.4.3 Замену фильтра поглотителя проводить в следующем порядке:

- выключить питание газоанализатора;
- открутить винты (см. рисунок 1.1 поз. 3) и открыть крышку (см. рисунок 1.1 поз. 2);
- установить ключ ИБЯЛ.764439.002 на ребра жесткости фильтра поглотителя и, вращая против часовой стрелки, открутить фильтр поглотитель;
- извлечь фильтр поглотитель (фильтр сменный ИБЯЛ.418312.119) из КИП, установить его на место демонтированного фильтра.

П р и м е ч а н и е - В случае повреждения кольца, необходимо заменить его на новое из КЗЧ;

- закрыть крышку газоанализатора, соблюдая последовательность закручивания крепежных винтов, указанную в разделе 2;
- газоанализатор включить, прогреть.

3.4 Проверка работоспособности газоанализаторов

3.4.1 Проверку работоспособности газоанализаторов следует проводить:

- перед вводом в эксплуатацию;
- при подготовке газоанализаторов к периодической поверке.

3.4.2 Средства проверки работоспособности приведены в таблице 3.5.

Т а б л и ц а 3.5

Средства проверки работоспособности		
Наименование	Кол.	Примечание
ПЭВМ ОС Windows XP/2000/98 с установленным Windows Framework 2.0; процессор не ниже 600 МГц; ОЗУ не менее 64 Мб; COM1-порт	1 шт.	С газоанализатором не поставляется
Преобразователь USB/RS485 Bolid	1 шт.	
Прибор электроизмерительный лабораторный переносной аналоговый М2044, предел измерения тока от 0,75 мА до 30 А; предел измерения напряжения от 15 мВ до 600 В, КТ 0,2; ТУ 25-7514.0106-86	1 шт.	
Источник питания постоянного тока Б5-71/1ММ, диапазон измерения выходного напряжения от 0 до 50 В, диапазон измерения выходного тока от 0 до 10 А; ТУ 6688-001-75414802-2009	1 шт.	
Программа «DART.exe»	1 шт.	
П р и м е ч а н и е - Допускается использование другого оборудования и средств измерений, обеспечивающих требуемую точность и пределы измерений		

3.4.3 Проверку проводить по методике раздела 2 (п. 2.2.9).

3.5 Техническое освидетельствование

3.5.1 Газоанализаторы до ввода в эксплуатацию, а также после ремонта или замены ЭХЯ подлежат первичной поверке, при эксплуатации – периодической поверке.

3.5.2 Интервал между поверками – 1 год. Поверку проводить согласно ИБЯЛ.413411.054 МП.

3.5.3 Газоанализаторы, удовлетворяющие требованиям ИБЯЛ.413411.054 МП, признают годными к применению, результаты поверки удостоверяют знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и (или) записью в ФО, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки согласно «Порядку проведения поверки средств измерений, требованиям к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке», утвержденному приказом Минпромторга России от 02.06.2015 г. № 1815.

3.6 Консервация (расконсервация, переконсервация)

3.6.1 Газоанализаторы подвергаются консервации в соответствии с ГОСТ 9.014—78 для группы Ш-1. Вариант временной внутренней упаковки ВУ-5, вариант защиты ВЗ-10. Срок защиты без переконсервации – 3 года.

3.6.2 Расконсервацию и переконсервацию проводить, соблюдая требования п. 1.7, при следующих условиях:

- газоанализаторы, подвергаемые консервации, должны иметь температуру равную температуре воздуха помещения;
- лица, занятые расконсервацией и переконсервацией, должны пользоваться средствами индивидуальной защиты по ГОСТ 12.4.011—89 (респираторы, халаты, перчатки);
- при переконсервации допускается применять повторно неповрежденную в процессе хранения внутреннюю упаковку.

3.6.3 Расконсервация осуществляется разгерметизацией тары, снятием чехлов, заменой мешочков с силикагелем. Полиэтиленовые чехлы взрезать ножницами аккуратно вдоль линии сварного шва. Все неповрежденные упаковочные материалы сохранять.

3.6.4 Средства консервации и расходные материалы приведены в таблице 3.6.

Т а б л и ц а 3.6

Средства консервации		
Наименование	Кол.	Примечание
Вакуум-насос	1 шт.	С газоанализатором не поставляется
Шкаф сушильный, рабочая температура (150 – 180) °С, объем рабочей камеры 80 дм ³	1 шт.	
Ножницы	1 шт.	
Ключ гаечный	1 шт.	
Расходные материалы		
Наименование	Кол.	Примечание
Бумага парафинированная ГОСТ 9569—2006	5 м ²	С газоанализатором не поставляется
Лента скотч	10 м	
Пленка полиэтиленовая СТ, рукав, 0,15х (1600х2) высший сорт, ГОСТ 10354—82	1 м	
Бумага двухслойная упаковочная ДБ-1200 ГОСТ 8828—89	6 м ²	
Силикагель технический ГОСТ 3956—76	1 кг	
Гвозди ГОСТ4028—63		
П1,2х16	20 г	
П2,5х60	150 г	

3.6.5 Переконсервацию проводить следующим образом:

- газоанализатор, ЗИП, товаросопроводительную документацию обернуть двумя слоями бумаги парафинированной ГОСТ 9569—2006, стыки закрепить лентой скотч;

- подготовить новые мешочки с силикагелем - силикагель сушить в сушильном шкафу при (150 – 180) °С в течение (3 – 4) ч для удаления адсорбированной влаги. Мешочки с силикагелем заменить;

- упаковываемое изделие поместить в два чехла из пленки полиэтиленовой ГОСТ 10354—82 толщиной не менее 150 мкм, размером 80x80 см, во внутренний пакет вложить 1,0 кг силикагеля технического ГОСТ 3956—76, расфасованного в мешочки;

- для удаления избыточного воздуха из чехла после заделки последнего шва откачать воздух вакуум-насосом до слабого прилегания пленки чехла к газоанализатору с последующей заклейкой отверстия лентой скотч или заваркой;

ВНИМАНИЕ: ВРЕМЯ ОТ НАЧАЛА РАЗМЕЩЕНИЯ СИЛИКАГЕЛЯ В ЧЕХЛЕ ДО ОКОНЧАНИЯ СВАРКИ ПОСЛЕДНЕГО ШВА ЧЕХЛА НЕ ДОЛЖНО ПРЕВЫШАТЬ 2 Ч!

- газоанализатор в чехле обернуть в два слоя бумаги двухслойной упаковочной по ГОСТ 8828—89 или парафинированной бумаги по ГОСТ 9569—2006 и закрепить лентой липкой скотч;

- уложить упакованный газоанализатор в коробку картонную в том же порядке, в котором он был упакован предприятием-изготовителем, свободные места коробки заполнить обрезками бумаги и гофрированного картона. Клапаны коробки заклеить лентой. Коробку обернуть двумя слоями бумаги двухслойной упаковочной по ГОСТ 8828—89. Стыки закрепить лентой;

- на дно транспортного ящика уложить новый слой обрезков бумаги и гофрированного картона толщиной 30 мм. Уложить картонную коробку в ящик, свободные места заполнить обрезками бумаги и картона. Крышку ящика закрепить гвоздями.

4 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

4.1 Текущий ремонт газоанализаторов

4.1.1 Общие указания

4.1.1.1 В процессе эксплуатации газоанализаторы подвергаются текущему ремонту, осуществляемому методом ремонта эксплуатирующей организацией.

Содержание работ по текущему ремонту – замена ЭХЯ, выработавшей свой ресурс.

Пр и м е ч а н и е – Агрегатный метод ремонта с заменой печатных узлов применяется при среднем и капитальном ремонте и осуществляется фирменным методом на предприятии-изготовителе.

4.1.1.2 Текущий ремонт газоанализаторов должен осуществляться специалистами, изучившими эксплуатационную документацию, знающими правила эксплуатации электроустановок, сдавшими экзамены по технике безопасности и имеющими квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

4.1.1.3 Проведение текущего ремонта одного газоанализатора должно выполняться силами одного специалиста.

4.1.2 Меры безопасности

4.1.2.1 При проведении текущего ремонта необходимо соблюдать указания раздела 3 (п. 3.2) настоящего РЭ.

4.2 Текущий ремонт составных частей газоанализаторов

4.2.1 Замена ЭХЯ, выработавшей свой ресурс

4.2.1.1 Средства для замены ЭХЯ приведены в таблице 4.1.

Т а б л и ц а 4.1

Инструменты		
Наименование	Кол.	Примечание
Ключ разводной КР-19	1 шт.	КИП
Ключ разводной КР-30	1 шт.	
Ключ 7811-0002 ГОСТ 2839—80	1 шт.	
Ключ 7811-0003 ГОСТ 2839—80	1 шт.	
Ключ 7811-0457 ГОСТ 2839—80	1 шт.	
Набор ключей шестигранных	1 шт.	
Отвертка шлицевая 100x5	1 шт.	
Отвертка крестовая №3, 150 мм	1 шт.	
Расходные изделия		
Ячейка электрохимическая ИБЯЛ.418425.125-01	1 шт.	Поставляется по отдельному заказу

4.2.1.2 ЭХЯ подлежит замене один раз в год, по окончании ее срока службы. Замена ЭХЯ потребителем допускается только после окончания гарантийного срока эксплуатации. В остальных случаях замена ЭХЯ производится изготовителем или в специализированных сервисных центрах.

Элементы, участвующие при замене ЭХЯ, приведены на рисунке 4.1.

4.2.1.3 Замену ЭХЯ проводить в следующей последовательности:

- выключить питание газоанализатора;
- открутить винты (см. рисунок 1.1 поз. 3), используя шестигранные ключи из комплекта ЗИП, и открыть крышку (см. рисунок 1.1 поз. 2);
- используя ключ 7811-0003, из комплекта ЗИП, открутить винт нажимной (см. рисунок 4.1 поз. 12) и гайку накидную (см. рисунок 4.1 поз. 13);
- отсоединить от платы газоанализатора провода, подходящие к колодкам клеммным (см. рисунок 4.1 поз. 2 и поз. 3);
- используя ключ разводной КР-19 из комплекта ЗИП, выкрутить из корпуса штуцер «ВХОД ПРОБЫ» (см. рисунок 1.1 поз. 13);
- используя шлицевую отвертку из комплекта ЗИП, открутить два винта, крепящих планку (см. рисунок 4.1 поз.15). Снять планку и отсоединить разъемы сигнальных ламп от платы;

Блок аналитический
извлечен из корпуса (поз. 1)



- используя крестовую отвертку из комплекта ЗИП, открутить четыре винта (см. рисунок 4.1 поз. 14);
- извлечь из корпуса блок аналитический (см. рисунок 4.1 поз. 4);
- используя ключ разводной КР-19 из комплекта ЗИП, ослабить накидные гайки (см. рисунок 4.1 поз. 9) фитингов, которые фиксируют металлические трубки ввода/вывода пробы ЭХЯ. При этом удерживать от выворачивания корпуса фитингов с помощью ключа 7811-0457;
- используя шлицевую отвертку из комплекта ЗИП, открутить два винта (см. рисунок 4.1 поз. 8) и два винта (см. рисунок 4.1 поз. 11);
- освободить металлические трубки ввода/вывода пробы ЭХЯ и демонтировать ЭХЯ совместно с кронштейном (см. рисунок 4.1 поз. 7), отсоединить разъем ЭХЯ от платы;
- открутить шлицевой отверткой винты крепления ЭХЯ к кронштейну;
- установить на кронштейн новую ЭХЯ;
- закрепить ЭХЯ при помощи крепежных винтов;
- подключить электрический разъем ЭХЯ к плате;
- провести сборку в обратной последовательности;
- закрыть крышку газоанализатора, соблюдая последовательность закручивания крепежных винтов, указанную в разделе 2 (см. рисунок 2.1);
- газоанализатор включить, прогреть;
- провести корректировку чувствительности газоанализатора в соответствии с указаниями раздела 3 настоящего РЭ (п. 3.3).

ПРЕДОСТЕРЕЖЕНИЕ: ЭХЯ СОДЕРЖИТ КИСЛОТУ, КОТОРАЯ СПОСОБНА НАБИРАТЬ ВЛАГУ ИЗ ОКРУЖАЮЩЕГО ВОЗДУХА. СКОРОСТЬ ПОГЛОЩЕНИЯ ВЛАГИ ЗАВИСИТ ОТ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ ВЛАЖНОСТИ И ТЕМПЕРАТУРЫ СРЕДЫ, В КОТОРОЙ РАБОТАЕТ ГАЗОАНАЛИЗАТОР. ПРИ РАБОТЕ БОЛЕЕ 7 СУТОК С ОТНОСИТЕЛЬНОЙ ВЛАЖНОСТЬЮ ВОЗДУХА СВЫШЕ 90 % ПРИ ТЕМПЕРАТУРЕ 25 °С ВОЗМОЖНО ПОЯВЛЕНИЕ КОНДЕНСАТА НА ПОВЕРХНОСТИ И УПЛОТНИТЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ МЕМБРАНЫ ЭХЯ. ЭТОТ КОНДЕНСАТ КОРРОЗИОННО-АКТИВНЫЙ. НАЛИЧИЕ КОНДЕНСАТА НЕ ВЛИЯЕТ НА РАБОТУ ЭХЯ. КОНДЕНСАТ НЕОБХОДИМО УДАЛИТЬ ПРИ ПОМОЩИ ФИЛЬТРОВАЛЬНОЙ БУМАГИ.

ПРИ ПОПАДАНИИ КОНДЕНСАТА НА КОЖУ ЕГО НЕОБХОДИМО ТЩАТЕЛЬНО СМЫТЬ БОЛЬШИМ КОЛИЧЕСТВОМ ВОДЫ, ПРИ ПОПАДАНИИ В ГЛАЗА – ТЩАТЕЛЬНО ПРОМЫТЬ БОЛЬШИМ КОЛИЧЕСТВОМ ВОДЫ И ОБРАТИТЬСЯ В МЕДИЦИНСКОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ.

5 ХРАНЕНИЕ

5.1 Хранение газоанализаторов должно соответствовать условиям хранения 1 по ГОСТ 15150—69. Данные условия хранения относятся к хранилищам изготовителя и потребителя.

5.2 В условиях складирования газоанализаторы должны храниться на стеллаже. Воздух помещений для хранения не должен содержать вредных примесей, вызывающих коррозию.

5.3 Назначенный срок хранения газоанализаторов – 18 месяцев со дня изготовления.

6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

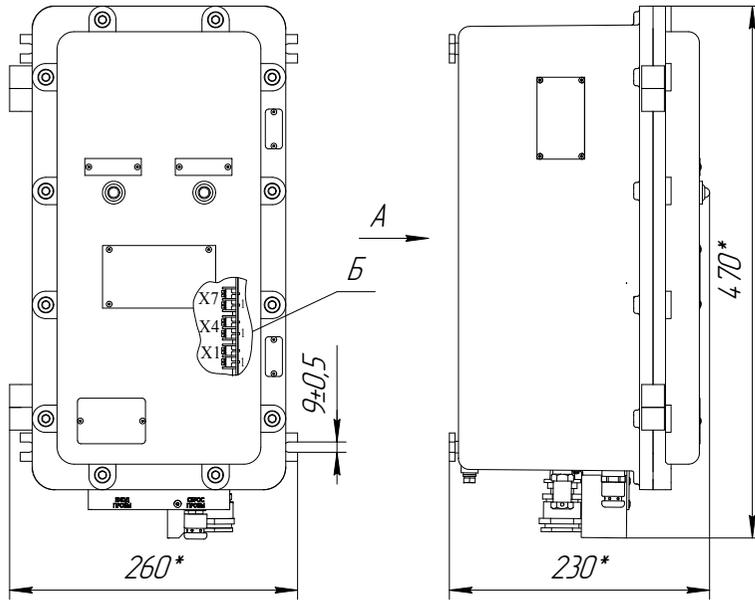
6.1 Условия транспортирования газоанализаторов должны соответствовать условиям группы 5 по ГОСТ 15150—69, при этом диапазон температур транспортирования - от минус 30 до плюс 50 °С.

6.2 Газоанализаторы в транспортной таре допускают транспортировку на любые расстояния автомобильным и железнодорожным транспортом (в закрытых транспортных средствах), водным транспортом (в трюмах судов), авиационным транспортом (в герметизированных отсеках) в соответствии с документами, действующими на данных видах транспорта.

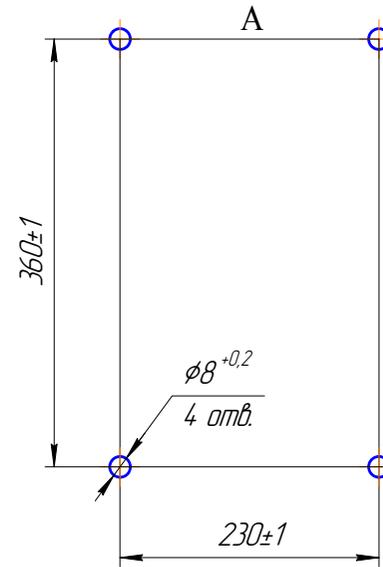
6.3 Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования коробки не должны подвергаться резким ударам и воздействию атмосферных осадков.

Способ укладки коробок на транспортирующее средство должен исключать их перемещение.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
Датчики-газоанализаторы паров КРТ ДАРТ. Монтажный чертеж



Разметка для крепления газоанализатора



Б

Обозначение контактов в газоанализаторе

X7:2	RS485-B
X7:1	RS485-A
X4:2	-I _{ввх.}
X4:1	+I _{ввх.}
X1:2	-U _{пит}
X1:1	+U _{пит}

- 1 * Размеры для справок.
- 2 Монтаж должен удовлетворять требованиям "Правил устройства электрооборудования".
- 3 Монтаж вести согласно разделу 2 ИБЯЛ.413411.054 РЭ2.
- 4 Электрический монтаж вести бронированным кабелем.

Пр и м е ч а н и е - Омическое сопротивление линии связи - не более 10 Ом на жилу.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

(справочное)

Описание регистров и команд, используемых газоанализаторами по цифровому каналу связи с протоколом MODBUS RTU

Б.1 Газоанализаторы поддерживают следующие команды логического протокола обмена «MODBUS RTU»:

- «03h» – команда чтения нескольких регистров;
- «10h» - команда записи нескольких регистров.

Скорость обмена – 9600 бод.

Б.2 Формат команды «Чтение регистров – 03h».

Данная команда предназначена для считывания текущих показаний газоанализаторов, установленных значений порогов срабатывания сигнализации ПОРОГ1, ПОРОГ2, сигнализации ОТКАЗ, контрольной суммы ПО, версии ПО.

В регистрах хранения с 00 по 05 хранятся измеренные значения содержания определяемого компонента, значения установленных порогов срабатывания сигнализации, в регистрах 34 – 37 - контрольная сумма и версия ПО. Назначение регистров хранения представлено в таблице Б.1.

Т а б л и ц а Б.1

	Тип данных				
	Измеренное значение содержания определяемого компонента	Установленное значение порога 1	Установленное значение порога 2	Контрольная сумма ПО	Версия ПО
Номера регистров	0000, 0001	0002, 0003	0004, 0005	34, 35	36, 37

Форма представления данных в регистрах приведена в таблице Б.2.

Т а б л и ц а Б.2.

Регистр 0 (2,4)															
Байт 1								Байт 2							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
ЗНАК	-	О	-	-	А	А	А	0-9				0-9			
Регистр 1 (3,5)															
Байт 3								Байт 4							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
0-9				0-9				0-9				0-9			

Продолжение приложения Б

Примечания

1 Бит О указывает на состояние сигнализации «ОТКАЗ»;

- «1» – сигнализация сработала;

- «0» – не сработала.

2 Бит ЗНАК:

- 0 - измеренное значение положительно;

- 1 – измеренное значение отрицательно.

3 Биты А,А,А – положение запятой в измеренном значении (количество цифр после запятой).

4 Байты 2, 3, 4 – измеренное значение (цифры от 0 до 9 десятичные).

Пример – Число «12,3456» будет записано в виде 04h,12h,34h,56h число «-0,987654» – 86h,98h,76h,54h.

Команда запроса данных имеет вид:

N, 03h, NH, NL, KH, KL, CRC1, CRC0,

где N – номер газоанализатора в информационной сети; устанавливается пользователем в диапазоне от 1 до 128;

NH, NL – номер первого считываемого регистра;

KH, KL – количество считываемых регистров;

CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитывается в соответствии с протоколом «MODBUS RTU».

Пример запроса данных об измеренном значении содержания определяемого компонента:

N, 03h, 00h, 00h, 00h, 02h, CRC1, CRC0.

Б.3 Формат команды «Запись нескольких регистров – 10h».

Б.3.1 Команда записи нескольких регистров «10h» предназначена для установки значений порогов срабатывания сигнализации, номера газоанализатора в информационной сети, корректировки показаний.

Б.3.2 Команда на установку номера газоанализатора в информационной сети имеет вид:

N, 10h, 00h, 20h, 00h, 03h, 06h, 00h, set, BH, BL, BIN, BIL, CRC1, CRC0,

где N – текущий номер газоанализатора в информационной сети. В случае, когда пользователь не знает текущий номер данного устройства, возможно применение широковещательного режима работы. При этом к информационной сети должно быть подключено только то устройство, которому устанавливают номер, а текущий номер N в посылке заменяется на «00»;

Продолжение приложения Б

set – команда на установку номера газоанализатора – 05h;

ВН, ВL, ВИH, ВIL – новый номер газоанализатора в информационной сети, формат данных BCD приведен в таблице Б.2;

CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитанная в соответствии с протоколом MODBUS RTU.

Б.3.3 Для корректировки показаний газоанализаторов используются следующие команды:

- команда на корректировку нулевых показаний газоанализатора имеет вид:

N, 10h, 00h, 20h, 00h, 03h, 06h, 00h, set, ВH, ВL, ВИH, ВIL, CRC1, CRC0,

где N – ранее присвоенный номер газоанализатора в информационной сети;

set – команда на корректировку нулевых показаний – 01h;

ВH, ВL, ВИH, ВIL – содержание определяемого компонента в подаваемой ПГС согласно расчетным значениям расхода на выходе генераторов ГГС-Р и ТДГ-01, в мг/м³, формат данных BCD приведен в таблице Б.2. Для нулевого газа, используемого в качестве ПГС № 1: ВH, ВL, ВИH, ВIL - 00h,00h,00h,00h;

CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитанная в соответствии с протоколом MODBUS RTU;

- команда на корректировку чувствительности газоанализаторов имеет вид:

N, 10h, 00h, 20h, 00h, 03h, 06h, 00h, set, ВH, ВL, ВИH, ВIL, CRC1, CRC0,

где N – номер газоанализатора в информационной сети;

set – команда на корректировку чувствительности – 02h;

ВH, ВL, ВИH, ВIL – содержание определяемого компонента в подаваемой ПГС согласно расчетным значениям расхода на выходе генераторов ГГС-Р и ТДГ-01, в мг/м³, формат данных BCD приведен в таблице Б.2;

CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитанная в соответствии с протоколом MODBUS RTU.

Б.3.4 Для установки значений порогов срабатывания сигнализации используются следующие команды:

- команда на установку значения ПОРОГ 1 имеет вид:

N, 10h, 00h, 20h, 00h, 03h, 06h, 00h, set, ВH, ВL, ВИH, ВIL, CRC1, CRC0,

где N – номер газоанализатора в информационной сети;

set – команда на установку значения ПОРОГ 1 – 03h;

ВH, ВL, ВИH, ВIL – значение порога, формат данных BCD приведен в таблице Б.2;

Продолжение приложения Б

CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитанная в соответствии с протоколом MODBUS RTU;

- команда на установку значения ПОРОГ 2 имеет вид:

N, 10h, 00h, 20h, 00h, 03h, 06h, 00h, set, BH, BL, BIH, BIL, CRC1, CRC0,

где N – номер газоанализатора в информационной сети;

set – команда на установку значения ПОРОГ 2 – 04h;

BH, BL, BIH, BIL – значение порога, формат данных BCD приведен в таблице Б.2;

CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитанная в соответствии с протоколом MODBUS RTU.

Б.3.5 Команда «Сброс сигнализации» имеет вид:

N, 10h, 00h, 20h, 00h, 03h, 06h, 00h, set, BH, BL, BIH, BIL, CRC1, CRC0,

где N – номер газоанализатора в информационной сети;

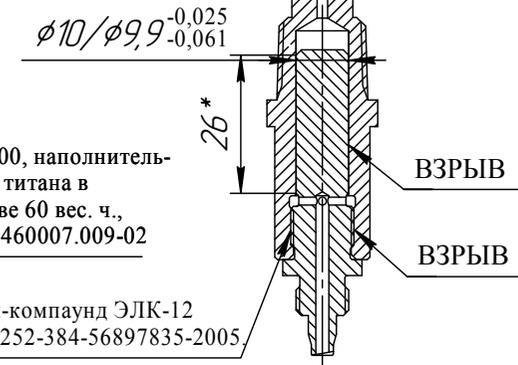
set – команда «Сброс сигнализации» – 20h;

BH, BL, BIH, BIL – не содержит данных;

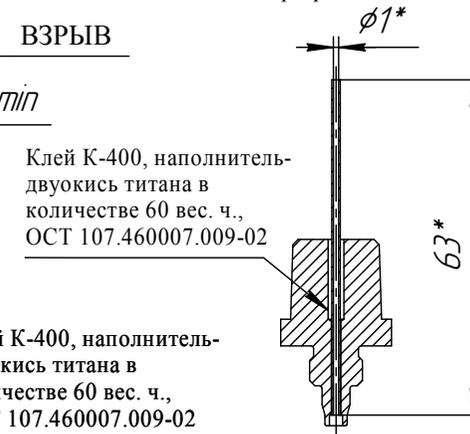
CRC1, CRC0 – контрольная сумма CRC16, рассчитанная в соответствии с протоколом MODBUS RTU.

Приложение В
(обязательное)
Датчики-газоанализаторы паров КРТ ДАРТ.
Чертеж средств взрывозащиты

Огнепреградитель ИБЯЛ.302619.016

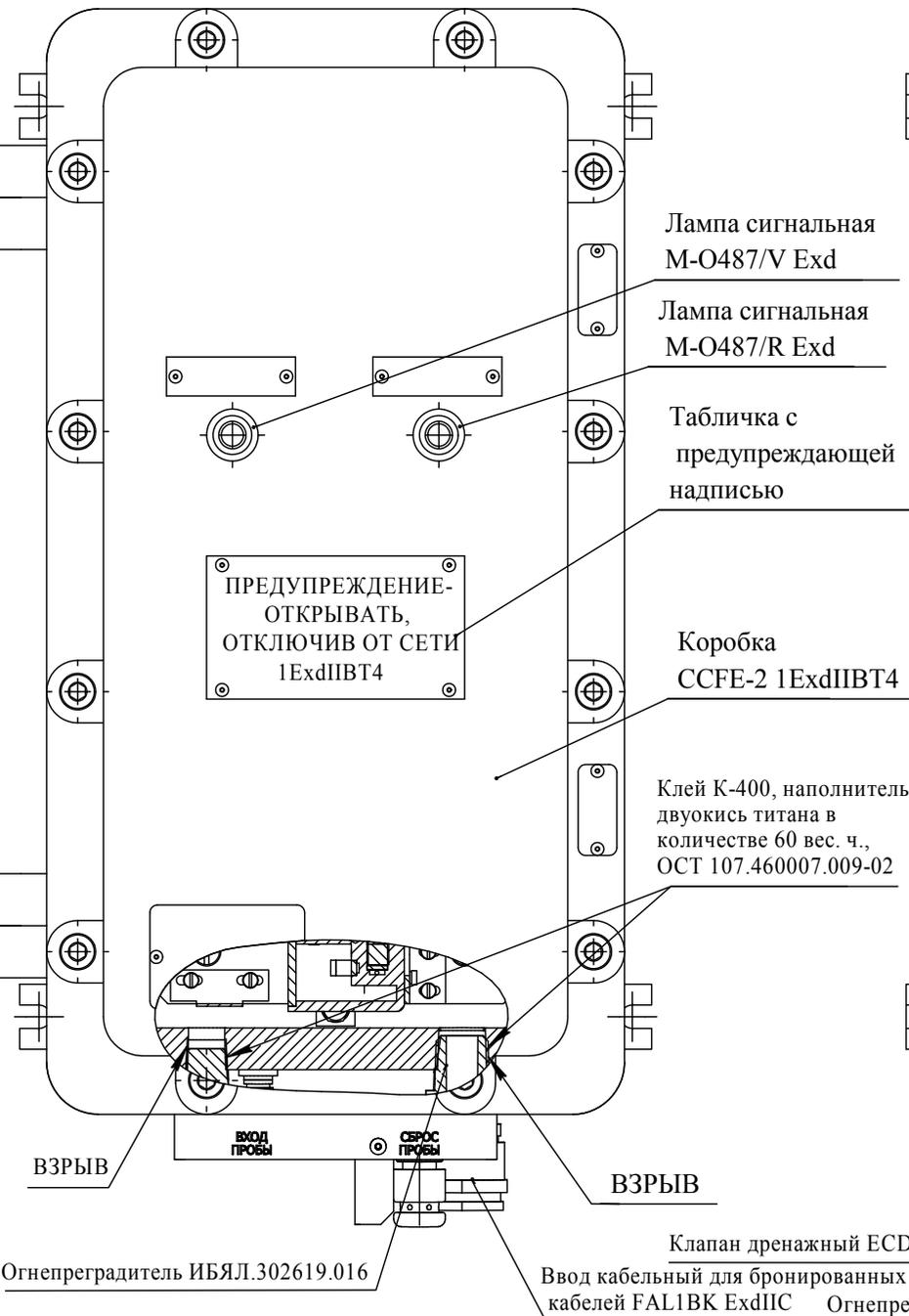
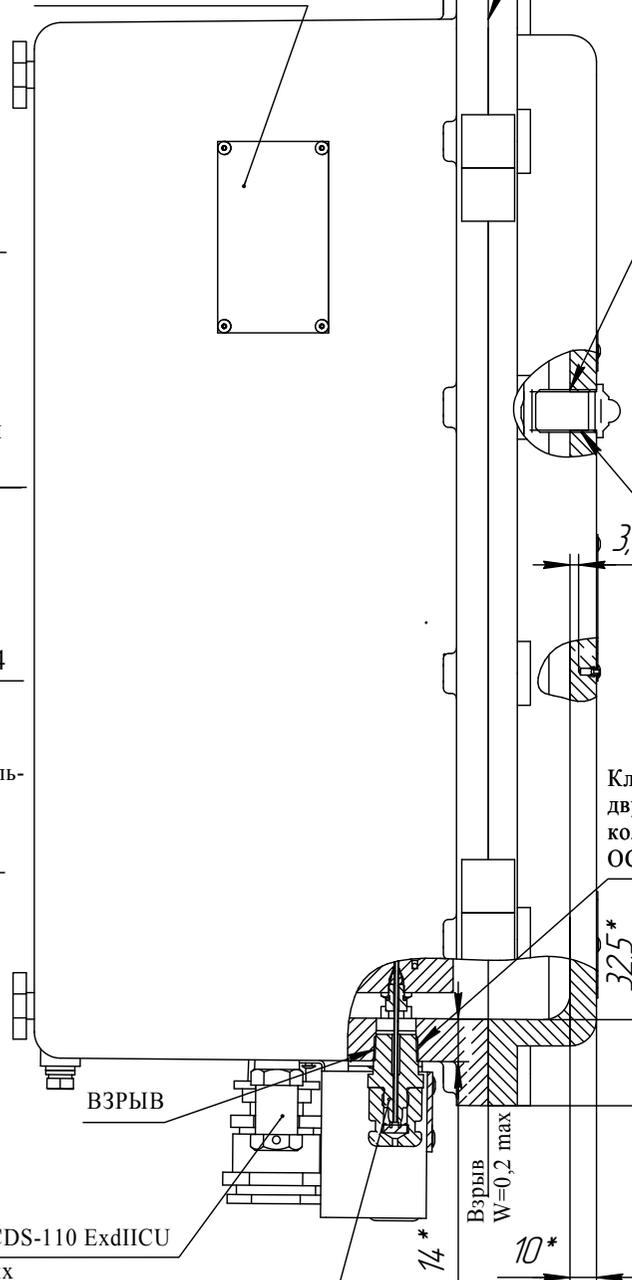


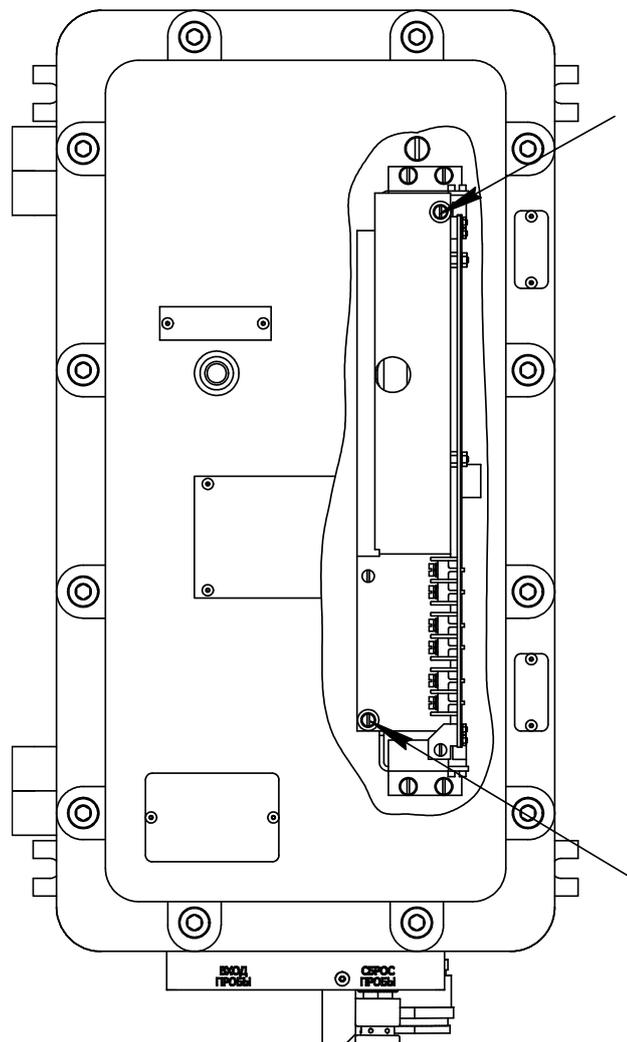
Огнепреградитель ИБЯЛ.302619.020



- *Размеры для справок.
- На поверхностях, обозначенных словом "Взрыв", раковины, трещины и другие механические повреждения не допускаются. Число полных непрерывных ниток резьбы в резьбовых соединениях, обозначенных словом "ВЗРЫВ" - не менее 5. Осьевая длина резьбовых соединений не менее 8 мм. Толщина металла, окружающего отверстия под винты и заклепки, не менее 3 мм. Максимальная разница диаметров поверхностей огнепреградителя ИБЯЛ.302619.016 не более 0,2 мм.
- Предохранение прибора в целом от умышленного вскрытия обеспечивается за счет необходимости использования специального инструмента и предупреждающей надписи на крышке.

Табличка с маркировкой взрывозащиты по ГОСТ 30852.0-2002



ПРИЛОЖЕНИЕ Г**(справочное)****Схема пломбировки газоанализаторов от несанкционированного доступа**

Стрелкой указано место пломбировки от несанкционированного доступа и обозначение места для нанесения оттисков клейм.

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

(обязательное)

Технические характеристики ПГС, используемых при корректировке чувствительности
газоанализаторов

№ ПГС	Компонентный состав	Единица физической величины	Характеристики ПГС			Номер ПГС по Госреестру
			Содержание поверочного компонента	Пределы допускаемого относительного отклонения, %	Пределы допускаемой относительной погрешности аттестации, %	
1	Воздух сжатый кл.1 ГОСТ 17433—80					
3	Несимметричный диметилгидразин (CH ₃) ₂ N ₂ H ₂	мг/м ³	0,82	± 15	± 7,5	*
<p>Примечания</p> <p>1 * ПГС получены при помощи ИМ, генераторов ТДГ-01 и ГГС.</p> <p>2 Изготовитель и поставщик ПГС в эксплуатации - ФГУП «СПО «Аналитприбор», г. Смоленск, ул. Бабушкина, 3, телефон +7 (4812) 31-12-42.</p> <p>3 Изготовитель и поставщик ИМ в эксплуатации - ООО «Мониторинг», г. Санкт-Петербург.</p>						

ПРИЛОЖЕНИЕ Е**(обязательное)****Методика приготовления ПГС с заданными значениями массовой концентрации паров НДМГ и относительной влажности**

Е.1 Собрать схему проверки газоанализатора в соответствии с рисунком 3.1. Газоанализатор временно к газовым магистралям не подключать. Газовую смесь сбрасывать непосредственно в линию сброса. Ротаметры должны быть полностью открыты.

Е.2 Установить в генератор ТДГ-01 источник микропотока несимметричный диметилгидразин ИМ-РТ8-О-А2.

Е.3 Включить генератор ТДГ-01, установить значение температуры в термостате равным номинальному для ИМ (T_n , указано в паспорте на ИМ) и значение расхода газа-носителя через термостат ($Q_{тдг}$) равным $0,1 \text{ дм}^3/\text{мин}$.

Е.4 Для обеспечения стабильного значения массовой концентрации паров НДМГ в газовой смеси на выходе генератора ТДГ-01 необходимо выдержать его во включенном состоянии в течение:

- а) 7 суток при первом использовании ИМ и после транспортирования;
- б) не менее 24 ч при коротких перерывах в использовании ИМ;
- в) 7 суток при длительных (более 2 месяцев) перерывах в использовании ИМ.

П р и м е ч а н и е – В целях экономии газа-носителя допускается в течение первых 6 суток включения устанавливать расход равным $0,03 \text{ дм}^3/\text{мин}$, последние 24 ч установить расход равным $0,1 \text{ дм}^3/\text{мин}$.

Е.5 Установить расход газовой смеси на выходе генератора ГГС равным:

- а) $1,0 \text{ дм}^3/\text{мин}$ при приготовлении ПГС № 3;
- б) $2,1 \text{ дм}^3/\text{мин}$ при приготовлении ПГС № 2.

Е.6 Определить действительное значение массовой концентрации паров НДМГ в ПГС при нормальных условиях C_d , $\text{мг}/\text{м}^3$, по формуле

$$C_d = 1000 \times G_n / Q, \quad (\text{Е.1})$$

где G_n – производительность ИМ, указанная в его паспорте, $\text{мкг}/\text{мин}$;

Q – значение суммарного расхода генераторов ТДГ-01 и ГГС, $\text{дм}^3/\text{мин}$ (равно $1,1 \text{ дм}^3/\text{мин}$ при приготовлении ПГС № 3 и $2,2 \text{ дм}^3/\text{мин}$ при приготовлении ПГС № 2).

Е.7 Плавно закрывая ротаметр (см. рисунок 3.1 поз. 8) и, при необходимости, (см. рисунок 3.1 поз. 9), по показаниям датчика влажности установить требуемое значение влажности ПГС.

Продолжение приложения Е

Выдержать ПГС в течение 60 мин, после чего ПГС считать приготовленной

Е.8 Действительное значение массовой концентрации паров НДМГ в ПГС, мг/м³, при повышенной (пониженной) температуре окружающей среды определять по формуле

$$C_{dt} = C_d \times \frac{T}{293,15}, \quad (E.2)$$

где C_d – действительное значение массовой концентрации паров НДМГ в ПГС при нормальных условиях, мг/м³, определенное по формуле Е.1;

T – значение повышенной (пониженной) температуры окружающей среды, К.

Е.9 Действительное значение массовой концентрации паров НДМГ в ПГС, мг/м³, при повышенном (пониженном) атмосферном давлении определять по формуле

$$C_{др} = C_d \times \frac{P}{101,3}, \quad (E.3)$$

где C_d – действительное значение массовой концентрации паров НДМГ в ПГС при нормальном значении атмосферного давления, мг/м³, определенное по формуле Е.1;

P – значение повышенного (пониженного) атмосферного давления, кПа.

Е.10 Расчет погрешности приготовления ПГС

Погрешность приготовления ПГС $\delta_{Хв}$, %, рассчитывается по формуле

$$\delta_{Хв} = \sqrt{\delta_{ТДГ}^2 + \delta_{ГГС}^2}, \quad (E.4)$$

где $\delta_{ГГС}$ – относительная погрешность измерения расхода генератором ГГС, не более 1,5 %;

$\delta_{ТДГ}$ – относительная погрешность приготовления смеси генератора ТДГ-01, %, рассчитывается по формуле

$$\delta_{ТДГ} = 1,4 \times \sqrt{(\delta_G)^2 + ((230 \times \alpha)^2 \Delta_T^2) + (\delta_Q)^2}, \quad (E.5)$$

где δ_G – относительная погрешность значения производительности ИМ, %;

α – температурный коэффициент ИМ, К⁻¹;

Δ_T – погрешность термостатирования ИМ, К, равная 0,2 К;

δ_Q – относительная погрешность измерения расхода газа, равная 1,5 %.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВУ	- внешние устройства;
ЗИП	- комплект запасных частей, инструмента и принадлежностей;
ИМ	- источник микропотока;
КИП	- комплект инструмента и принадлежностей ИБЯЛ.413944.064-03;
КЗЧ	- комплект запасных частей ИБЯЛ.413943.045;
КРТ	- компоненты ракетного топлива;
МП	- методика поверки ИБЯЛ.413411.054 МП;
НДМГ	- несимметричный диметилгидразин;
ПГС	- поверочная газовая смесь;
ПДК	- предельно-допустимая концентрация;
ПО	- программное обеспечение;
ПЭВМ	- персональная электронно-вычислительная машина;
РЭ	- руководство по эксплуатации часть 3 ИБЯЛ.413411.054 РЭ2;
ТО	- техническое обслуживание;
ФО	- формуляр ИБЯЛ.413411.054 ФО;
ЭХЯ	- электрохимическая ячейка.

Лист регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	Номер документа	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				