

Общество с ограниченной ответственностью
"ИНФОРМАНАЛИТИКА"



ГАЗОАНАЛИЗАТОР "ХОББИТ-Т"

исполнение И22Д1 стационарное с выносными блоками датчиков

Руководство по эксплуатации
ЛШЮГ.413411.010 РЭ

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
2011

СОДЕРЖАНИЕ

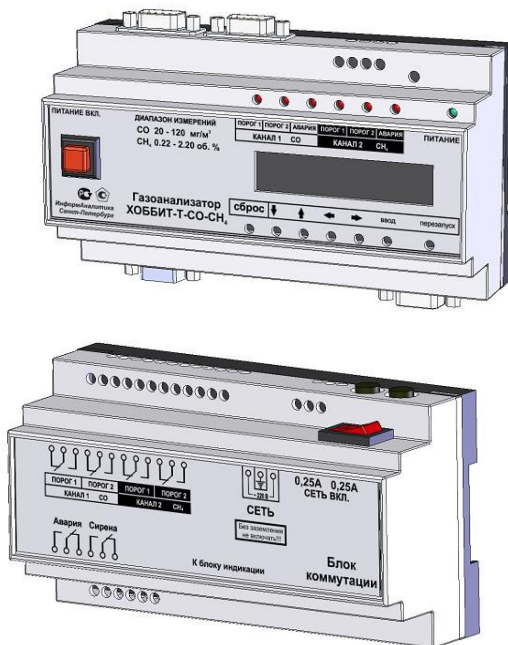
1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА	4
1.1 Назначение	4
1.2 Технические характеристики	5
1.3 Состав	11
1.4 Устройство и работа	11
1.5 Маркировка	16
1.6 Упаковка и консервация	18
2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ	19
2.1 Требования безопасности	19
2.2 Эксплуатационные ограничения	19
2.3 Подготовка газоанализаторов к работе	20
2.4 Порядок работы с газоанализаторами	21
2.5 Возможные неисправности и способы их устранения	26
3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	27
3.1 Общие указания	27
3.2 Меры безопасности при обслуживании	30
Приложение А Особая логика сигнализации. Пример: исполнение для котельных	31
Приложение Б. Статистика службы сенсоров	32
Приложение В. Структура обозначения исполнений газоанализаторов	34

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с основными параметрами и характеристиками, описанием работы и правилами технического обслуживания стационарных газоанализаторов "ХОББИТ-Т" выпускаемых по техническим условиям ЛШЮГ.413411.010 ТУ (в дальнейшем – газоанализаторы) и гарантиями изготовителя на данные приборы.

Руководство по эксплуатации содержит сведения об устройстве, принципе действия, технических характеристиках газоанализаторов и указания, необходимые для их правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания, ремонта, хранения и транспортирования.

К работе с газоанализаторами допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности в установленном порядке и изучившие настоящее РЭ. Ремонт прибора проводится только персоналом предприятия-изготовителя или лицами, уполномоченными предприятием – изготовителем на проведение данных работ.

ВНИМАНИЕ! Газоанализаторы подлежат поверке.
Межповерочный интервал – 12 месяцев.



1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 Назначение

- 1.1.1** Газоанализаторы «Хоббит-Т» предназначены для:
- измерения содержания токсичных газов (оксид углерода CO, сероводород H₂S, диоксид серы SO₂, хлор Cl₂, фтористый водород HF, аммиак NH₃);
 - измерения содержания кислорода O₂;
 - измерения содержания диоксида углерода CO₂;
 - измерения содержания горючих газов (водорода H₂, оксида углерода CO) или суммы горючих газов, приведенной к метану CH₄ (или пропану C₃H₈, гексану C₆H₁₄, водороду H₂, оксиду углерода CO);
 - сигнализации о выходе содержания определяемых газов в контролируемой рабочей зоне за допустимые пределы (по запросу может быть отключена);
 - обеспечения требований безопасности и использования в противоаварийных системах защиты в соответствии с ПБ 09-540-03 (Разрешение Ростехнадзора РФ №РРС 00-38055 на применение от 12.04.2010) при работах в производственных помещениях, колодцах, подвалах, подземных коммуникациях: туннелях канализации, туннелях связи - и на других объектах, где возможно опасное изменение состава воздуха рабочей зоны.

1.1.2 Обозначение газоанализатора включает в себя: наименование "Хоббит-Т", химические формулы измеряемых газов, исполнение и обозначение ТУ. Пример обозначения см. Приложение В.

1.2 Технические характеристики

1.2.1 Газоанализатор «Хоббит-Т» производится в стационарном исполнении с выносными блоками датчиков. Способ забора пробы – диффузионный. Для исполнения И22 (в малогабаритном корпусе с креплением на DIN-рейку) количество блоков датчиков (каналов измерения) от одного до двух. Требуемый набор измеряемых газов и число точек контроля задаются потребителем при заказе газоанализатора.

1.2.2 Диапазоны измерений и показаний газоанализатора приведены в таблице 1.

1.2.3 Предел основной погрешности газоанализатора не превышает +25%, кроме каналов измерения кислорода.

1.2.4 Для каналов измерения кислорода предел основной абсолютной погрешности не превышает $\pm(0,05 C + 0,2)$, % об., где C – действительная концентрация кислорода, % об.

1.2.5 Предел допускаемой вариации показаний газоанализатора в долях от предела основной погрешности не превышает 0,5.

1.2.6 Дополнительная погрешность не превышает:
– 0,5 от предела основной погрешности при изменении температуры на каждые 10°C в пределах рабочего диапазона температур;
– 1,5 от предела основной погрешности при содержании неизмеряемых компонентов в пределах согласно графе 6 таблицы 1. Предел $T_{0,9d}$ допускаемого время установления показаний не превышает 20 с для O₂, 30 с для Cl₂ (группа И-2 по ГОСТ 13320-81), 300 с для HF (группа И-5) и 120 с (группа И-4) для прочих газов, кроме каналов измерения CO₂ с дискретными отсчетами, для которых время установления показаний не нормируется.

1.2.7 Газоанализатор в течение 10 мин. выдерживает перегрузку по концентрации в соответствии с графой 2 таблицы 1, с восстановлением показаний после снятия перегрузки через 30 мин.

1.2.8 Номинальная цена единицы наименьшего разряда приведена в графе 4 таблицы 1.

Таблица 1						
Определяемый компонент	Допускаемая перегрузка по концентрации*	Диапазон показаний	Цена единицы наименьшего разряда	Диапазон измерения	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов, не более,	
1	2	3	4	5	6	
Оксид углерода CO	8	0 - 150 мг/м ³ *****)	1 мг/м ³	20 - 120 мг/м ³	NO - 3 мг/м ³ , NO ₂ - 3 мг/м ³ , NH ₃ - 20 мг/м ³ , SO ₂ - 100 мг/м ³	
Сероводород H ₂ S	10	0 - 36,0 мг/м ³ *****)	0,1 мг/м ³	5,0 - 30,0 мг/м ³		
Диоксид серы SO ₂	10	0 - 120 мг/м ³ *****)	1 мг/м ³	10 - 100 мг/м ³	H ₂ S не допускается, HCl не допускается	
Хлор Cl ₂	40	0 - 30,0 мг/м ³ *****)	0,1 мг/м ³	1,0 - 25,0 мг/м ³		
Фтористый водород HF	5	0 - 3,5 мг/м ³ *****)	0,1 мг/м ³	0,5 - 3,0 мг/м ³	HCl - 4,5 мг/м ³	

Продолжение таблицы 1						
1	2	3	4	5	6	
Аммиак NH ₃	3	0 - 700 мг/м ³ *****)	1 мг/м ³	20 - 600 мг/м ³		
Диоксид углерода CO ₂	**	0,00 – 6,00 об. %	0,01 об. %	0,10-5,00 об. %		
Кислород O ₂	***	0 - 36,0 об. %	0,1 об. %	1,0±30,0 об. %		
Водород H ₂	**	0 – 2,55 об. %	0,01 об. %	0,20 – 2,00 об. %		
Оксид углерода CO	**	0 – 6,50 об. %	0,01 об. %	0,55 – 5,45 об. %		
Сумма горючих газов, с градуировкой по:				5 - 50% НКПР или:		
метану CH ₄	**	0 - 2,55 об. %	0,01 об. %	0,22 - 2,20 об. %		
пропану C ₃ H ₈	**	0 - 1,00 об. %	0,01 об. %	0,09 - 0,85 об. %		
гексану C ₆ H ₁₄	**	0 - 25,5 мг/дм ³	0,1 мг/дм ³	1,8 - 17,5 мг/дм ³		
водороду H ₂	**	0 - 2,55 об. %	0,01 об. %	0,20 - 2,00 об. %		
Оксиду углерода CO	**	0 - 6,50 об. %	0,01 об. %	0,55 - 5,45 об. %		

Примечания:

*) - допускаемая перегрузка по концентрации приводится как кратность от верхнего предела диапазона измерений (ВП);

**) - сенсоры на диоксид углерода и горючие газы (CH_4 , C_3H_8 , C_6H_{14} , H_2 , CO) выдерживают перегрузку по концентрации при содержании определяемого компонента до 100 %;

***) - в воздухе рабочей зоны объемная доля кислорода не превышает верхнего предела измерений;

****) - см. также п. 1.2.15.

1.2.9 Номинальные условия эксплуатации газоанализатора:

- рабочие климатические условия УХЛ.2 по ГОСТ 15150, при этом устанавливается верхнее значение рабочей относительной влажности воздуха равным 95% при температуре 30 °С, нижнее и верхнее значение рабочей температуры от минус 40 до 50 °С для каналов всех газов, кроме каналов HF и блоков с ЖКИ: от минус 10 до 50 °С для каналов HF; от минус 20 до 50 °С для блоков с ЖКИ;

- атмосферном давлении от 84 до 106.7 кПа;

- напряженности магнитного поля - не более 40 А/м.

1.2.10 По устойчивости к климатическим воздействиям газоанализатор относится к группам С4 и Р1 по ГОСТ 12997-84. По устойчивости к воздействию синусоидальной вибрации газоанализатор относится к группе N1 по ГОСТ 12997-84.

1.2.11 Степень защиты оболочки от проникновения твердых тел (пыли) и влаги согласно ГОСТ 14254:

- не менее IP53, по запросу – до IP65 (блок сенсоров);

- IP50 (блок индикации);

- IP50 (блок коммутации).

1.2.12 Выходные интерфейсы (устройства вывода показаний и служебных сообщений) – в соответствии с таблицей 1 паспорта газоанализатора.

1.2.13 Газоанализаторы обеспечивают вывод на дисплей сообщений об ошибках и диалоговый режим при калибровке.

1.2.14 В газоанализаторах на каждый канал измерения предусмотрен токовый выход 0 - 5 мА (по заказу потребителя 4-20 мА) с функциями преобразования соответственно:

$$\text{для } 0\text{-}5 \text{ мА: } C = I \cdot k_1, \text{ мг/м}^3, \text{ мг/л, об.\%,} \quad (1)$$

$$\text{для } 4\text{-}20 \text{ мА: } C = (I-4) \cdot k_2, \text{ мг/м}^3, \text{ мг/л, об.\%,} \quad (2)$$

Где:

C – измеренная концентрация газа в единицах согласно таблицы 1

I – значение по токовому выходу, мА;

k_1, k_2 – удельная концентрация ($\text{мг/м}^3, \text{ мг/л, об.\%} / 1 \text{ мА}$) – по компонентам соответственно, определяется по формулам (3) и (4), для токовых выходов 0 – 5 мА и 4 – 20 мА, соответственно:

$$k1 = (C_{\text{макс}} - C_{\text{мин}})/5 \quad (3)$$

$$k2 = (C_{\text{макс}} - C_{\text{мин}})/16 \quad (4)$$

где:

$C_{\text{макс}}$ – верхняя граница диапазона показаний по табл. 1 с учетом п. 1.2.20;

$C_{\text{мин}}$ – нижняя граница диапазона показаний по табл. 1 с учетом п. 1.2.20.

- 1.2.15** Газоанализатор обеспечивает отдельную для каждого канала измерения светодиодную сигнализацию неисправности канала измерения, дублируемую встроенным звуковым сигналом.
- 1.2.16** В газоанализаторе для любого канала измерения предусмотрена возможность управления внешними исполнительными устройствами (ИУ), предназначенными для реагирования на выход за заданные пороговые уровни загазованности (при наличии специальных требований безопасности пороги соответствуют нормативным документам, например, ПБ 09-560-03, ПБ 09-579-03, ПБ 09-594-03, ПБ 09-595-03, ПБ 09-596-03, см. также приложение А) и на неисправность каналов измерения. В диалоговом режиме сигнализация может быть отключена.
- 1.2.17** Газоанализаторы выдают сигналы управления внешними исполнительными устройствами: контакты реле, переключающиеся, когда содержание измеряемого газа достигает пороговых уровней (1–3 уровня) согласно таблице 2. Для предотвращения преждевременного износа сенсоров блоков датчиков в газоанализаторах предусмотрена возможность сигнализации перегрузки сенсоров с помощью регулируемых уровней Порог 2 (Порог 3).
- 1.2.18** В газоанализаторах имеется два общих для всех каналов измерения выхода управления ИУ:
- "АВАРИЯ" - предназначен для реагирования на неисправность какого-либо канала измерения;
 - "СИРЕНА" - предназначен для подключения внешнего звукового устройства, дублирующего встроенный источник звука.
- 1.2.19** Допускается подключение внешних ИУ с током потребления не более 1А при напряжении 220В.
- 1.2.20** Время прогрева газоанализатора не более 15 мин. (группа П2 по ГОСТ 13320-81).

Таблица 2

Определяемый компонент	Пороги срабатывания, содержание определяемого компонента		
	Порог 1	Порог 2, диапазон настройки	Порог 3, диапазон настройки
Оксид углерода CO, мг/м ³	20 мг/м ³	30 – 300 мг/м ³	40 – 300 мг/м ³
Сероводород H ₂ S	10 мг/м ³	15 – 90 мг/м ³	20 – 90 мг/м ³
Диоксид серы SO ₂	10 мг/м ³	15 – 300 мг/м ³	20 – 300 мг/м ³
Хлор Cl ₂	1 мг/м ³	1,5 – 60 мг/м ³	2 – 60 мг/м ³
Фтористый водород HF	0,5 мг/м ³	0,8 – 7,5 мг/м ³	1,0 – 7,5 мг/м ³
Аммиак NH ₃	20 мг/м ³	30 – 1500 мг/м ³	40 – 1500 мг/м ³
Диоксид углерода CO ₂	0,1 – 5,0 об. %	0,15 – 5,0 об. %	0,2 – 5,0 об. %
Кислород O ₂	1 - 30 об. %	1,5 - 36 об. %	2,0 - 36 об. %
Водород H ₂	0,4 об. %	0,6 – 2,0 об. %	0,8 – 2,0 об. %
Оксид углерода CO, об. %	1,1 об. %	1,7 – 5,4 об. %	2,2 – 5,4 об. %
Сумма горючих газов:	10 % НКПР	15...50 % НКПР	20...50 % НКПР
водород H ₂	0,4 об. %	0,6 – 2,0 об. %	0,8 – 2,0 об. %
оксид углерода CO, об. %	1,1 об. %	1,7 – 5,4 об. %	2,2 – 5,4 об. %
метан CH ₄	0,44 об. %	0,66 – 2,2 об. %	0,88 – 2,2 об. %
пропан C ₃ H ₈	0,17 об. %	0,25 – 0,85 об. %	0,34 – 0,85 об. %
гексан C ₆ H ₁₄	3,5 мг/л	5,2 – 17,5 мг/л	7,0 – 17,5 мг/л

1.2.21 Напряжение питания газоанализатора – в соответствии с табл. 1 паспорта газоанализатора.

1.2.22 Потребляемая мощность

- блоки датчиков - не более 10 ВА на канал измерения.

1.2.23 Габаритные размеры блоков газоанализатора:

- блока датчиков – 100 * 80 * 250 мм;

- блока индикации – 155 * 90 * 60 мм;

- блок коммутации – 155 * 90 * 60 мм.

- 1.2.24** Масса блоков газоанализатора не превышает:
- блок датчиков - 700 г;
- блок индикации, блок коммутации - 3500 г.
- 1.2.25** Отказы заменяемых частей: батарей (аккумуляторов) и сенсоров – отказами газоанализатора не считаются. О сроке службы сенсоров см. Приложение Б.
- 1.2.26** Средний срок службы газоанализатора 10 лет. Необходимость замены заменяемых частей: сенсоров и батарей (аккумуляторов) – не является признаком неремонтопригодности или нецелесообразности ремонта газоанализатора.
- 1.2.27** Межповерочный интервал - 1 год.

1.3 Состав

- 1.3.1** Газоанализатор состоит из блоков датчиков, количество которых зависит от числа каналов измерения, блока индикации, блока коммутации и межблочных кабелей.
- 1.3.2** Газоанализатор «Хоббит-Т» может комплектоваться следующими видами блоков датчиков:
- электрохимическими;
- термокаталитическими;
- оптическими.
- 1.3.3** Газоанализатор выполняется в двух видах комплектации (или их комбинации):
- «Звезда» - допускает соединение блоков датчиков только “Звездой”; нагрузочный резистор встроено в блок датчиков.
- «Гирлянда» - допускает соединение блоков датчиков как “Звездой”, так и “Гирляндой”; нагрузочный резистор устанавливается отдельно, например, в монтажной коробке.
- 1.3.4** Конфигурация конкретного газоанализатора приводится в таблице 1 паспорта газоанализатора: количество каналов измерения, перечень анализируемых газов, диапазонов измерения, установленных порогов срабатывания и т.д.

1.4 Устройство и работа

1.4.1 Принцип работы

Принцип работы газоанализатора основан на преобразовании измеряемых концентраций в электрические параметры первичных датчиков (сенсоров). Типы применяемых сенсоров определяются компонентами, подлежащими контролю, и указаны в таблице 1 паспорта на газоанализатор.

1.4.2 Типы сенсоров

В газоанализаторах применяются следующие типы сенсоров: электрохимические для измерения концентраций токсичных газов и кислорода, термокаталитические (при измерении дозврывоопасных концентраций водорода, ок-

сида углерода или суммы горючих газов) и оптические (при измерении содержания диоксида углерода).

1.4.3 Устройство и конструкция стационарного газоанализатора

Газоанализатор содержит от одного до двух блоков датчиков, блок индикации и блок коммутации. Расположение и назначение органов управления, индикации и коммутации с указанием их маркировок приведено в таблице 3.

1.4.4 Блок датчиков

Блок датчика предназначен для преобразования концентрации измеряемого газа в электрический сигнал, передаваемый в блок индикации. В блоке датчика размещен сенсор со схемой усилителя и контроллер, обеспечивающий аналого-цифровое преобразование сигнала усилителя и передачу по линии связи с блоком индикации.

Для контроля в нескольких точках и/или для измерения различных газов требуется соответствующее число блоков датчиков.

1.4.5 Блок коммутации

1.4.5.1 Блок коммутации предназначен для управления внешними исполнительными устройствами, например, пускателями моторов приточной и вытяжной вентиляции, включаемой при достижении установленными нормами порога загазованности.

1.4.5.2 Для управления внешними ИУ в блоке коммутации используются реле, "сухие" контакты которых выведены на клеммную колодку на лицевой панели блока (под защитной крышкой). Нагрузочная способность контактов реле: 1А, 220В. Для каждого ИУ на клеммной колодке имеются три контакта: нормально разомкнутый контакт, переключаемый контакт и нормально замкнутый контакт – схема подключений изображена на лицевой панели блока. На блоке коммутации расположены выходы управления двумя ИУ, общими для всех каналов газоанализатора:

- выход "Авария"- дублирует загорание светодиодов "Авария" на блоке индикации в любом канале. Предназначен для подключения ИУ, информирующего о нарушении работоспособности газоанализатора.

- выход "Сирена"– дублирует включение встроенного звукового сигнала. Предназначен для подключения внешнего устройства оповещения, например, сирены.

Все прочие выходы управления ИУ дублируют состояние пороговых устройств блока индикации, переключающихся при превышении концентрацией контролируемого газа заданных порогов: загорание светодиода "КАНАЛ №.. ПОРОГ №.." на блоке индикации дублируется переключением соответствующего выхода на ИУ - "КАНАЛ №.. ПОРОГ №..".

1.4.6. Блок индикации

1.4.6.1 Блок индикации выполняет следующие функции для разных модификаций:

- формирование питающих напряжений блоков датчиков;
- прием и обработка сигналов блоков датчиков;
- отображение результатов измерений на дисплее в блоках с ЖКИ;

- формирование сигналов предупреждения персонала о достижении заданных уровней загазованности (светодиодная и звуковая сигнализация);
- формирование сигналов токовых выходов;
- формирование сигналов управления блоком коммутации;
- связь с компьютером по интерфейсу RS-232 для изменения текущих настроек, калибровки и вывода информации о подключенных датчиках и измеряемой ими концентрации;
- выбор режима работы дисплея и управление встроенными функциями газоанализатора с помощью кнопок на лицевой панели блока индикации;
- обеспечение диалогового режима при калибровке газоанализатора.

1.4.6.2 Блок индикации изготовлен в малогабаритном корпусе с устройствами крепления на DIN-рейку.

1.4.6.3 Блоки датчиков подключаются к разъемам, имеющим маркировку «К ДАТЧИКАМ».

1.4.6.4 Каждый канал измерения блока датчиков имеет свой индивидуальный номер, который напечатан на шильдике, закрепленном на блоке датчиков. Индикация результатов измерения по каждому каналу в блоке индикации жестко соответствует этому номеру, независимо от того к какому разъему с надписью «к датчикам» он подключен.

1.4.6.5 Результаты измерений, запросы и сообщения газоанализаторов с ЖКИ выводятся на жидкокристаллический дисплей. В двухканальном варианте на дисплей циклически поочередно выводятся концентрации, измеренные по каналам. На дисплее отображается номер канала и химическая формула измеряемого газа в верхней строке, измеренная концентрация газа и единицы измерения – в нижней. Предусмотрен режим ручного выбора просматриваемого канала. В этом режиме на дисплее постоянно индицируются показания для одного канала, выбранного оператором.

1.4.6.6 Для предупреждения персонала о достижении заданных уровней загазованности (порогов) и неисправности каналов измерения в блоке индикации установлены устройства звукового оповещения и светодиодное табло.

1.4.6.7 В блоке индикации для каждого канала устанавливается токовый выход 0-5 мА или, по заказу потребителя, 4-20 мА.

1.4.7 Межблочные кабели.

Блоки газоанализатора соединяются с блоками датчиков четырехпроводными кабелями с площадью сечения медного провода не менее 0.75 мм^2 . Рекомендуется использовать кабели марки “LIYY 4 x 0.75” или “ПВС 4 x 0.75”.

1.4.8 Органы управления, индикации и коммутации.

Расположение и назначение органов управления, индикации и коммутации с указанием их маркировок приведено в таблице 3.

1.4.9 В конструкцию газоанализатора могут быть внесены несущественные изменения, не влияющие на нормированные характеристики.

Таблица 3

Органы управления, подключения и индикации	Назначение
1	2

БЛОК ИНДИКАЦИИ исполнение И22 (корпус с креплением на DIN-рейку)
Лицевая панель

1	2
Дисплей ¹⁾	Индикация показаний и служебной информации
Кнопка " Перезапуск "	Аппаратный перезапуск прибора. Все установки «по умолчанию».
Кнопка " Сброс "	Отключение звукового сигнала по отказам. Специальный алгоритм для каналов измерения оксида углерода в исполнении для котельных (приложение 2).
Кнопка " ← "	Используется только в режиме настройки, в соответствии с инструкцией.
Кнопка " → "	Используется только в режиме настройки, в соответствии с инструкцией.
Кнопка " ↑ "	Используется только в режиме настройки, в соответствии с инструкцией.
Кнопка " ↓ "	Используется только в режиме настройки, в соответствии с инструкцией.
Кнопка " Ввод "	Используется только в режиме настройки, в соответствии с инструкцией.

1	2
Зеленый светодиод "Питание"	Индикация включения газоанализатора
Красные светодиоды "Канал n": "Порог 2" ^{2), 3)} "Порог 1"	Индикация превышения порогового уровня концентрации в канале с номером n.
"Авария"	Индикация неисправности канала измерения

Верхняя стенка

1	2
Разъемы "К датчикам" ⁴⁾	Подключение блоков датчиков
"Токовый выход, 0-5 мА (или 4-20 мА), формула газа". Технологические отверстия доступа к клеммной колодке	Токовые выходы каналов.
Тумблер "Питание"	Включение питания

Нижняя стенка

1	2
Разъем "К блоку коммутации"	Подключение блока коммутации
Разъем "RS232"	Связь с компьютером

БЛОК КОММУТАЦИИ

Нижняя стенка

1	2
Разъем "К блоку индикации"	Подключение к блоку индикации
"Авария", "Сирена" - Технологические отверстия доступа к клеммной колодке	Подключение исполнительных устройств

Верхняя стенка

1	2
Тумблер “Сеть вкл.”	Тумблер включения питания
“0,25А”, “0,25А” гнезда для замены двух предохранителей.	Гнезда для замены двух предохранителей.
“Сеть «~220», «┴», «~220»” Технологические отверстия доступа к клеммной колодке	Винтовые зажимы подключения шнура питания с заземляющим проводом
“Канал п, формула газа, порог 1, порог 2” Технологические отверстия доступа к клеммной колодке	Подключение исполнительных устройств

БЛОК ДАТЧИКОВ

Разъем PASS 5746 на выводном кабеле длиной 0.2 м	Подключение линии связи «блок датчиков – блок индикации».
--	---

Примечания:

- 1) Рядом с дисплеем нанесена маркировка с указанием диапазона измерения и формулы газа. Число маркировок равно числу измеряемых газов.
- 2) Вместо маркировки "Порог2" или "Порог3" может наноситься маркировка "Перегрузка"
- 3) Светодиод и маркировка отсутствуют, если потребителем не заказан соответствующий порог.

1.5 Маркировка

1.5.1 Маркировка соответствует ГОСТ 26828-86 и чертежам предприятия – изготовителя. Маркировка органов управления, блоков индикации и коммутации газоанализаторов соответствует п.1.4.8.

1.5.2 Блок индикации

- 1.5.2.1** На лицевой стенке блока индикации нанесены надписи:
- "ГАЗОАНАЛИЗАТОР "Хоббит-Т" – «формулы газов и количества каналов»;
 - перечень формул контролируемых газов, диапазоны измерения;
 - знак утверждения типа в соответствии с ПР 50.2.009-94;
 - у светодиодов пороговых устройств наносятся надписи "Порог 1 (2,3);
 - у светодиодов контроля связи с датчиками наносится надпись "Авария".

- у выключателя стационарных газоанализаторов нанесена надпись "СЕТЬ"; дополнительно у светового индикатора включения наносится надпись "ПИТАНИЕ".

1.5.2.2 На задней панели блока индикации укреплена табличка, на которой нанесены:

- товарный знак и наименование предприятия-изготовителя;
- наименование и условное обозначение газоанализатора см. Приложение В;
- номер газоанализатора по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- погрешность измерения;
- значения установленных порогов срабатывания и логика срабатывания, если она соответствует особым требованиям (фраза "для котельных", см. также Приложение А, ссылка на нормативный документ или фраза "специальная логика" с описанием логики срабатывания в паспорте газоанализатора);
- обозначение ТУ;
- год и квартал изготовления.

1.5.2.3 Под разъемами токовых выходов должна быть нанесена надпись: "Ток. вых." и пределы измерений выходного сигнала.

1.5.2.4 Под разъемами подключения блоков датчиков должны быть нанесены надпись "К датчикам".

1.5.3 Блок коммутации

1.5.3.1 На лицевой панели блока коммутации нанесены надписи: "Блок коммутации".

1.5.3.2 На задней панели блока коммутации укреплена табличка, на которой нанесены:

- наименование и условное обозначение блока;
- номер блока по системе нумерации предприятия-изготовителя.

1.4.6 Блок датчиков

На боковой поверхности корпуса блока датчика нанесены надписи:

- "Информаналитика"
- "Датчик (формула контролируемого газа)";
- (зав. № _____ газоанализатора); (номер канала измерения – в скобках), если число каналов равно двум или более;
- «RS»;
- «Г» или «З» - исполнение блока датчика – гирлянда или звезда;
- число от 0 до 3
 - (0 – IP53 (без дополнительных требований);
 - 1 – с дополнительной защитой от коррозии (вариант "КНС", "Холодильник" и "Герметичное антикоррозионное исполнение");
 - Z=2 – IP54;
 - Z=3 – IP65).
- «Н» – наличие подогрева.

1.5.4 Транспортная маркировка

Транспортная маркировка выполнена черной несмываемой краской в соответствии с требованиями ГОСТ 14192-96 и содержит надписи:

- основные – наименование пункта назначения и наименование грузополучателя;
- дополнительные – наименование грузоотправителя;
- информационные надписи – масса нетто и брутто грузового места;
- манипуляционные знаки – означающие "Верх", "Бережь от влаги", "Хрупкое, осторожно".

1.6 Упаковка и консервация

1.6.1 Газоанализаторы упакованы в коробки из жесткого картона, обеспечивающие сохранность газоанализаторов при транспортировании и хранении.

1.6.2 Газоанализаторы и его принадлежности подвергнуты временной противокоррозионной защите в соответствии с ГОСТ 9.014-78 (группа Ш-1): вариант временной противокоррозионной защиты – ВЗ-10, вариант внутренней упаковки – ВУ-5.

1.6.3 По защите изделия от климатических факторов внешней среды упаковка газоанализатора соответствует категории КУ-3 по ГОСТ 23170-78.

1.6.4 В качестве упаковочного амортизирующего материала использован картон гофрированный по ГОСТ 7376-84.

1.6.5 Руководство по эксплуатации, ЗИП упакованы в герметичные полиэтиленовые пакеты по ГОСТ 10354-82 и вложены в транспортную тару.

1.6.6 В транспортную тару вложен упаковочный лист, содержащий следующие сведения:

- наименование и обозначение упакованного газоанализатора;
- количество упакованных изделий;
- дату упаковывания;
- фамилию, инициалы, подпись, штамп ответственного за упаковывание.

1.6.7 Срок защиты без переконсервации – 1 год.

2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1 Требования безопасности

2.1.1 Конструкция оболочек блока индикации и блока коммутации обеспечивает защиту в соответствии с группой IP-50 по ГОСТ 14254-96, блока датчиков - IP53. По запросу степень защиты оболочек может быть увеличена до IP65.

2.1.2 По способу защиты человека от поражения электрическим током газоанализаторы относятся к классу 01 в соответствии с ГОСТ 12.2.007.0-75.

- 2.1.3 При установке и эксплуатации газоанализатора корпус блока коммутации должен быть надежно заземлен через контакт заземления.
- 2.1.4 Газоанализатор имеет индикацию включения сетевого напряжения. Газоанализатор не является источником пожара, агрессивных и токсичных выделений.
- 2.1.5 Газоанализатор соответствует требованиям безопасности ГОСТ 12.2.007.0-75 и ГОСТ Р 51350-99.
- 2.1.6 Значение напряжения между любой доступной для прикосновения частью и опорной точкой или между любыми двумя доступными частями газоанализатора не более 30 В среднеквадратичного напряжения переменного тока или не более 60 В постоянного тока.
- 2.1.7 Величина воздушных зазоров и путей утечки между цепями газоанализатора соответствует требованиям приложения D ГОСТ Р 51350-99 для категории монтажа 1 и степени загрязнения 1.
- 2.1.8 Изоляция электрических цепей газоанализатора относительно корпуса и между собой выдерживает действие испытательного напряжения 0,5 кВ синусоидальной формы частотой от 45 до 65 Гц.
- 2.1.9 Сопротивление изоляции электрических цепей с номинальным напряжением до 500 В не менее 40 МОм в нормальных условиях эксплуатации
- 2.1.10 При монтаже, установке и эксплуатации газоанализатора следует руководствоваться разделом БП "Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" и гл. 7 "Правил устройства электроустановок".
- 2.1.11 Ремонт газоанализаторов производить только при отключенном питании.
- 2.1.13 **Эксплуатация газоанализатора без заземления - запрещена!**

2.2 Эксплуатационные ограничения

- 2.2.1 **Во избежание ошибок в интерпретации результатов измерения при монтаже газоанализатора в местах установки блоков датчиков необходимо закрепить таблицу, в которой будет указан номер датчика, номер канала измерения и название контролируемого газа. При повторном монтаже (после проверки или ремонта) блоки датчиков необходимо монтировать в точном соответствии с ранее установленными таблицами.**
- 2.2.2 Не допускается проверка чувствительности сенсоров газовыми смесями с концентрациями целевого газа, превышающими допустимую перегрузку согласно столбцу 4 таблицы 1, Продолжительность проверки не должна превышать 10 минут.
- 2.2.3 При монтаже газоанализатора не рекомендуется устанавливать блоки датчиков вблизи сильно нагреваемых поверхностей, источников вибрации и испаряющих емкостей. На месте установки не должно быть сильных потоков воздуха (ветра, сквозняков, вентиляционных потоков). При необходимости установки блока датчика вне помещения, он должен быть защищен от атмосферных осадков и ветра.

2.2.4 При проведении работ, связанных с применением лакокрасочных покрытий или растворителей в контролируемой рабочей зоне, электрохимические сенсоры необходимо изолировать от окружающего воздуха, например, с помощью полиэтиленовых пакетов, надеваемых на блоки датчиков, или демонтируя их на время таких работ.

2.3 Подготовка газоанализаторов к работе

2.3.1 Извлечь газоанализатор из упаковки.

2.3.2 Выбрать место установки блоков датчиков, блока индикации и блока коммутации газоанализатора в соответствии с действующими нормативными документами и инструкцией по расчету и монтажу линий связи газоанализатора "Хоббит-Т".

2.3.3 Блоки датчиков должны располагаться непосредственно в точках, в которых требуется осуществлять контроль содержания измеряемых газовых компонентов. Блоки датчиков крепятся к шиту или стене с помощью имеющихся на них кронштейнов таким образом, чтобы разъемы блоков датчиков были ориентированы вверх. Не рекомендуется устанавливать блоки датчиков вблизи сильно нагреваемых поверхностей, источников вибрации и испаряющих емкостей. На месте установки не должно быть сильных потоков воздуха (ветра, сквозняков, вентиляционных потоков). При необходимости установки блока датчиков вне помещения, он должен быть защищен от атмосферных осадков и ветра коробом, обеспечивающим поступление внутрь окружающего воздуха.

2.3.4 Межблочные соединения блоков каждого датчиков следует обеспечить путем прокладки соединительных кабелей.

2.3.5 При монтаже датчиков следует руководствоваться следующими документами:

- правилами ПЭЭП (гл.3.4 «Электроустановки во взрывоопасных зонах»);
- правилами ПУЭ, изд. 6 (гл.7.3.);
- правилами ПТЭ и ПТБ (гл. Э3.2), ГОСТ22782.5.

2.3.6 Блок индикации необходимо установить в помещении, доступном для снятия показаний персоналом, ответственным за контроль загазованности.

2.3.7 Блок коммутации установить в удобном месте, и подключить к блоку индикации с учетом рекомендаций инструкции по расчету и монтажу линий связи газоанализатора «Хоббит-Т».

Проверить надежность заземления корпуса блока коммутации. Эксплуатация газоанализатора без заземления запрещена!

2.3.8 Подключить кабели от внешних исполнительных устройств к блокам коммутации.

2.3.9 Подключить разъемы питания к сети 220 В, 50 Гц. Газоанализатор готов к работе.

2.3.10 При первом включении или после длительного хранения в выключенном состоянии, возможно появление на жидкокристаллическом индикаторе над-

писи:

Канал n YYYU
УСТАНОВИТЕ НОЛЬ

где n – номер канала
YYYY – наименование (формула) газа.

Появление этого сообщения не является признаком неисправности. Оно возникает из-за уменьшения фонового (паразитного) тока сенсора в первые 30 – 60 суток после изготовления. После установки нулевых значений в соответствующих каналах прибор готов к работе.

2.4 Порядок работы с газоанализатором

2.4.1 Режим прогрева.

Запускается после включения прибора или перезапуска по кнопке “Перезапуск”. На индикации:

Прогрев
хх

где хх – время в секундах, оставшееся до завершения прогрева и выхода в режим измерения.

При включении после длительного перерыва показания газоанализатора стабилизируются не более, чем через 15 минут.

2.4.2 Режим измерения

2.4.2.1 После включения питания газоанализатор работает в автоматическом режиме. Измеренные значения концентрации контролируемых газов выводятся на дисплей блока индикации циклически поочередно в порядке возрастания номера канала. Время индикации показаний одного канала – не более 2÷3 секунды. В верхней строке дисплея выводится номер канала и формула измеряемого газа. В нижней – измеренное значение концентрации газа и единицы измерения.

2.4.2.2 Токовый выход обеспечивает сигнал пропорциональный концентрации контролируемого газа. При отсутствии загазованности световая и звуковая сигнализации выключены.

2.4.2.3 В блоке коммутации реле « канал – порог» выключены. Переключаемый контакт (ПК) замкнут с нормально замкнутым контактом (НЗ).

2.4.2.4 Убедиться, что показания при отсутствии загазованности примерно равны нулю (для каналов кислорода примерно равны 21 об. %) и при необходимости произвести регулировку нулевых показаний. Для этого, необходимо войти в главное меню, нажав кнопки «←» и затем одновременно две кнопки «←» и «→». Ввести пароль 123, используя кнопки «→» и «←» для изменения разряда числа, кнопки «↑» и «↓» для изменения значения числа. Нажать "Ввод". Движение по меню осуществляется кнопками «↑» и «↓». Возможна установка нулевых показаний по всем каналам одновременно или по любому

выбранному каналу. Для выхода из режима установки нуля необходимо нажать кнопку «Сброс» несколько раз, пока на дисплее не появятся показания концентрации.

2.4.3 Работа органов индикации и сигнализации при достижении пороговых уровней концентрации газа.

2.4.3.1 Для горючих и токсичных газов сигнализируется превышение пороговых уровней; для кислородного канала сигнализируется снижение концентрации кислорода ниже порогового уровня (см. таблицу 4).

2.4.3.2 При увеличении содержания контролируемого газа в точке контроля до уровня первого порога на лицевой панели блока индикации загорится светодиод "Канал n Порог 1" и включится звуковое оповещение.

Одновременно:

- в блоке коммутации на клеммной колодке замкнутся переключаемый контакт (ПК) и нормально разомкнутый (НР) и соответственно разомкнутся контакты НЗ и ПК соответствующего каналу 'n' выхода на ИУ ("Канал 'n' Порог 1") и общего для всех каналов выхода на ИУ "Сирена". При снижении концентрации ниже уровня первого порога светодиодная и звуковая сигнализация выключатся автоматически. Контакты выходов на ИУ вернуться в исходное состояние.

2.4.3.3 При увеличении содержания контролируемого газа в точке контроля 'n' до уровня второго порога на лицевой панели блока индикации загорится светодиод "Канал n Порог 2".

Одновременно:

- в блоке коммутации замкнутся контакты НР - ПК и разомкнутся контакты НЗ – ПК соответствующего каналу 'n' выхода на ИУ ("Канал 'n' Порог 2"). При снижении концентрации ниже уровня второго порога соответствующая светодиодная сигнализация выключится автоматически. Контакты выхода на ИУ "Канал 'n' Порог 2" вернуться в исходное состояние.

Таблица 4 – Пороговые уровни сигнализации

Определяемый компонент	Пороги срабатывания, содержание определяемого компонента		
	Порог 1	Порог 2, диапазон настройки	Порог 3, диапазон настройки
Оксид углерода CO, мг/м ³	20 мг/м ³	30 – 300 мг/м ³	40 – 300 мг/м ³
Сероводород H ₂ S	10 мг/м ³	15 – 90 мг/м ³	20 – 90 мг/м ³
Диоксид серы SO ₂	10 мг/м ³	15 – 300 мг/м ³	20 – 300 мг/м ³
Хлор Cl ₂	1 мг/м ³	1,5 – 60 мг/м ³	2 – 60 мг/м ³
Фтористый водород HF	0,5 мг/м ³	0,8 – 7,5 мг/м ³	1,0 – 7,5 мг/м ³
Аммиак NH ₃	20 мг/м ³	30 – 1500 мг/м ³	40 – 1500 мг/м ³

Диоксид углерода CO ₂	0,1 – 5,0 об.%	0,15 – 5,0 об.%	0,2 – 5,0 об.%
Кислород O ₂	1 - 30 об.%	1.5 - 36 об.%	2.0 - 36 об.%
Водород H ₂	0,4 об.%	0,6 – 2,0 об.%	0,8 – 2,0 об.%
Оксид углерода CO, об.%	1,1 об.%	1,7 – 5,4 об.%	2,2 – 5,4 об.%
Сумма горючих газов:	10 % НКПР	15...50 % НКПР	20...50 % НКПР
водород H ₂	0,4 об.%	0,6 – 2,0 об.%	0,8 – 2,0 об.%
оксид углерода CO, об.%	1,1 об.%	1,7 – 5,4 об.%	2,2 – 5,4 об.%
метан CH ₄	0,44 об.%	0,66 – 2,2 об.%	0,88 – 2,2 об.%
пропан C ₃ H ₈	0,17 об.%	0,25 – 0,85 об.%	0,34 – 0,85 об.%
гексан C ₆ H ₁₄	3,5 мг/л	5,2 – 17,5 мг/л	7,0 – 17,5 мг/л

2.4.3.4 При увеличении содержания контролируемого газа в точке контроля 'n' до уровня третьего порога на лицевой панели блока индикации загорится светодиод "Канал n Порог3".

Одновременно:

- в блоке коммутации замкнутся контакты НР - ПК и разомкнутся контакты НЗ – ПК соответствующего канала 'n' выхода на ИУ ("Канал 'n' Порог 3"). При снижении концентрации ниже уровня третьего порога соответствующая светодиодная сигнализация выключится автоматически. Контакты выхода на ИУ "Канал 'n' Порог 3" вернуться в исходное состояние.

2.4.4 Выбор режима индикации на дисплее

2.4.4.1 В газоанализаторе предусмотрена возможность просмотра показаний одного, выбранного пользователем, канала (ручной режим). Изменение режима индикации показаний каналов производится нажатием кнопки «Ввод», ее повторное нажатие переводит газоанализатор обратно в автоматический режим. Активация каналов газоанализатора выполняется на заводе-изготовителе. Если в ходе эксплуатации газоанализатора возникает необходимость отсоединить блок датчика, например, для проверки или ремонта, то соответствующий канал можно деактивировать. Деактивированный канал исключается из числа опрашиваемых каналов и не влияет на работу газоанализатора. Отключение блока датчика без деактивации канала приведет к выдаче сообщения на дисплей, включению светодиодной и звуковой сигнализации и переключению выходов на ИУ.

2.4.4.2 Активация (деактивация) канала производится в главном меню пункт «Активация канала».

2.4.4.3 Для выхода в основной режим индикации нажать кнопку «Сброс» необходимое количество раз.

2.4.5 Работа органов индикации и сигнализации при достижении пороговых уровней концентрации газа.

2.4.5.1 При возникновении отказов в работе каналов измерения и блоков коммутации на дисплей блока индикации выдается информация о наличии и характере неисправности и включается звуковой сигнал.

Выдача звукового сигнала по отказам в работе каналов измерения может быть отключена. Для отключения звукового сигнала нажимается кнопка «Сброс».

На индикации:

Отключить звук
по отказам?

По кнопке «Ввод» подтверждается отключение звука, по кнопке «Сброс» - отменяется.

Звуковой сигнал вновь включится при возникновении нового отказа, т.е. никаких действий для активирования выдачи звукового сигнала выполнять не нужно.

2.4.5.2 Сообщение «Отказ»

Возможные причины:

- неисправность блока датчиков;
- неисправность линии связи;
- отсутствие блока датчиков с указанным номером (адресом).

2.4.5.3 Сообщение «Отказ датчика»

Неисправность в схеме блока датчика, обнаруженная программой самодиагностики блока датчиков.

2.4.5.4 При неисправности канала 'n' (датчика или линии связи с блоком индикации), на блоке индикации загорится светодиод "Авария 'n'" и включится звуковая сигнализация. Одновременно в блоке коммутации :

- при варианте прошивки «Обычная» - замкнутся контакты НР - ПК и разомкнутся контакты НЗ – ПК выходов на ИУ "Авария" и "Сирена". После устранения неисправности светодиодная и звуковая сигнализация отключаются автоматически. Контакты выходов на ИУ возвращаются в исходное состояние. На время устранения неисправности звуковой сигнал можно отключить последовательным нажатием кнопок «Сброс» и «Ввод»;
- при варианте прошивки «Самоконтроль» - замкнутся контакты НР - ПК и разомкнутся контакты НЗ – ПК выходов на ИУ "Сирена". Реле "Авария" в этом варианте прошивки имеет инверсную логику (при отсутствии ситуации "Авария" реле включено, при появлении ситуации "Авария" или отсутствии питания реле выключено) и поэтому замкнутся контакты НЗ – ПК и разомкнутся контакты НР - ПК выходов на ИУ "Авария". После устранения неисправности светодиодная и звуковая сигнализация отключаются автоматически. Контакты выходов на ИУ возвращаются в исходное состояние. На вре-

мя устранения неисправности звуковой сигнал можно отключить последовательным нажатием кнопок «Сброс» и «Ввод».

2.4.5.5 Отличия в работе органов индикации и сигнализации при достижении пороговых уровней концентрации угарного газа газоанализаторов в исполнении для котельных приводятся в приложении А.

2.4.5.6 При нештатной работе газоанализатора, например, после сбоя в питающей сети - произвести перезапуск нажатием кнопки «Перезапуск».

2.4.6 Калибровка

2.4.6.1 Для защиты от несанкционированного изменения настроек газоанализатора вход в меню «Калибровка» защищён паролем.

2.4.6.2 Работа в меню "Калибровка" описана в «Инструкции по ручному управлению блока индикации газоанализатора "Хоббит-Г"» (Приложение Г).

2.5 Возможные неисправности и способы их устранения

2.5.1 В процессе эксплуатации могут наблюдаться неисправности, представленные в таблице 5.

Таблица 5

Наименование неисправности, внешнее проявление и дополнительные признаки	Вероятная причина	Метод устранения
1. При включении газоанализатора не загорается индикатор "Питание"	Отсутствует напряжение питания	Проверить сетевой кабель или заменить предохранитель
2. При загазованности контролируемого помещения не включается световая и звуковая сигнализация	Неисправен блок индикации	Отправить газоанализатор на предприятие-изготовитель для ремонта *)
3. Не включаются ИУ при срабатывании световой и звуковой сигнализации	Поврежден кабель №2	Починить кабель
	Неисправно реле	Отправить газоанализатор на предприятие-изготовитель для ремонта *)
	Нет контакта кабеля и клеммной колодки	Проверить контакт на кабеля и клеммной колодке
4. Сообщение о неисправности на дисплее блока индикации	См. п.2.4.5	См. п.2.4.5

5. Работа газоанализатора не соответствует п.2.4.3; нет реакции на нажатие кнопок на лицевой панели блока индикации. Нормальная работа газоанализатора восстанавливается после выключения – включения.	Не соответствие питающей сети ГОСТу	Запитать газоанализатор от другого сетевого ввода (не связанного с мощными источниками помех)
	Наличие мощных источников импульсных помех рядом с блоками датчиков или линиями связи	Изменить места установки блоков датчиков и пути прокладки линий связи

Примечание - Для поверки газоанализатор предъявляется производителю в составе:

- свидетельство о предыдущей поверке;**
- все блоки датчиков;**
- блок индикации;**
- блок коммутации.**

3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 Общие указания

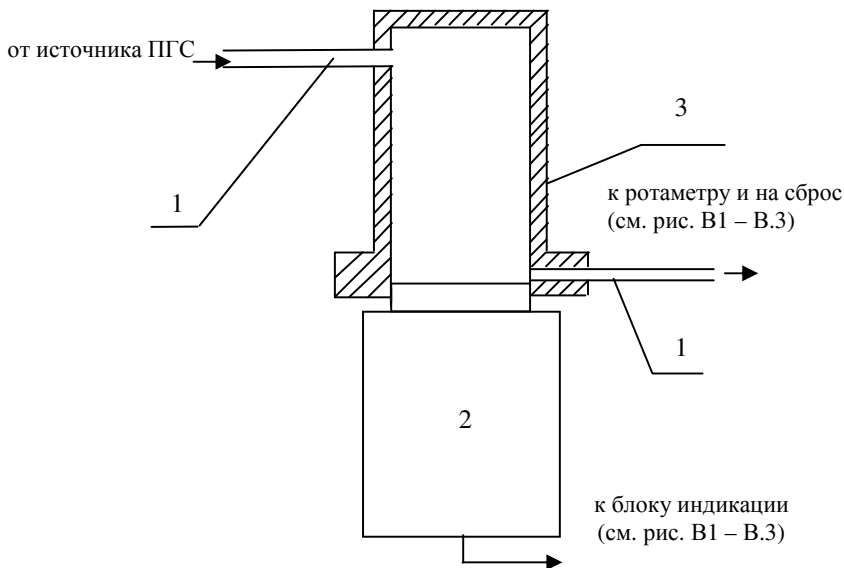
- 3.1.1** Техническое обслуживание газоанализаторов заключается в периодических осмотрах и проверке технического состояния.
- 3.1.2** При периодическом осмотре необходимо проверить
 - целостность оболочек блоков, отсутствие на них коррозии и других повреждений;
 - наличие всех крепежных деталей и их элементов;
 - наличие и целостность пломб;
 - состояние заземления и заземляющих клемм (шпилек): заземляющие клеммы должны быть затянуты;
 - состояние кабельных разъемов: кабель не должен выдергиваться и не должен проворачиваться в узле уплотнения.
- 3.1.3** Эксплуатация блоков датчиков с механическими повреждениями и другими неисправностями категорически запрещается.
- 3.1.4** Блок индикации и блок коммутации специального технического обслуживания не требуют.
- 3.1.5** Газоанализатор должен подвергаться ежегодной периодической поверке по методике утвержденной Ростехрегулированием РФ.
- 3.1.6** В связи с естественным старением сенсоров желательно периодически проверять чувствительность каналов измерения по поверочным газовым смесям (ПГС №5 согласно Методики поверки), приведенным в табл. 6. Смеси подаются с расходом 0,3 – 0,5 л/мин через адаптер, как показано на рис. 3.1.

Таблица 6
Рекомендуемые газовые смеси для проверок чувствительности

Определяемый компонент	Рекомендуемая газовая смесь (ПГС N5)
Оксид углерода CO	$(115 \pm_{10}^5)$ мг/м ³
Сероводород H ₂ S	$(27,0 \pm_{2,5})$ мг/м ³
Диоксид серы SO ₂	$(95 \pm_9^5)$ мг/м ³
Хлор Cl ₂	$(23,8 \pm_{2,4}^{1,2})$ мг/м ³
Фтористый водород HF	$(2,9 \pm_{0,25}^{0,1})$ мг/м ³
Аммиак NH ₃	$(570 \pm_{58}^{29})$ мг/м ³
Диоксид углерода CO ₂	$(4,75 \pm_{0,5}^{0,25})$ об.%, № 3772-87
Кислород O ₂	$(28,5 \pm_{2,9}^{1,5})$ об.%, № 3726-87
Водород H ₂	$(1,91 \pm_{0,09})$ об.%, № 4268-88
Оксид углерода CO	$(5,2 \pm_{0,25})$ об.%, № 3838-87, и ген-р ГР03М
Метан CH ₄	$(2,1 \pm_{0,10})$ об.%, № 3907-87
Пропан C ₃ H ₈	$(0,81 \pm_{0,04})$ об.%, № 3970-87
Гексан C ₆ H ₁₄	$(0,48 \pm_{0,05}^{0,01})$ об.%, № 5322-90

Примечания:

- 1) ПГС на основе CO, H₂S, SO₂ в воздухе получают с использованием генератора ГР03М в комплекте с ГСО-ПГС;
- 2) ПГС на основе хлора в воздухе - с использованием генератора ГХ-120;
- 3) ПГС на основе HF в воздухе - с использованием установки "Микрогаз" в комплекте с ИМ-HF;
- 4) Концентрация гексана С, об. %, пересчитывается в С, мг/л, по формуле:
- 5) $C_{мг/л} = C_{об. \%} \cdot 12,05 \cdot 86 / 28,95 = 40 C_{об. \%}$
- 6) Допускается использование ПГС на основе CO₂ в воздухе.



1 – соединительные трубки; 2 – блок датчиков; 3 – адаптер

Рис. 3.1. Подача ПГС в адаптер при проверках

3.1.7 Основную относительную (для кислорода – абсолютную) погрешность находят по формулам:

$$\delta = 100 \frac{A_{\text{изм}} - A_{\text{дей}}}{A_{\text{дей}}} \quad (5)$$

$$\Delta = A_{\text{изм}} - A_{\text{дей}}$$

где $A_{\text{изм}}$ - показания газоанализатора, мг/м³ (или об.%, или мг/л);
 $A_{\text{дей}}$ - действительное содержание определяемого компонента в ПГС, мг/м³ (или об.%, или мг/л).

Если $\delta \leq 25\%$; а для каналов измерения кислорода $\Delta \leq 0,05A_{\text{дей}} + 0,2\%$ об., то газоанализатор можно продолжать использовать без регулировки чувствительности. Если погрешность какого-либо канала измерения выходит за указанные пределы, то следует произвести калибровку чувствительности этого канала согласно указаниям в «Инструкции по ручному управлению блока индикации газоанализатора "Хоббит-Т"» или направить газоанализатор на предприятие-изготовитель для калибровки.
 Рекомендуемая периодичность проверки 1 раз в три месяца.

3.2 Меры безопасности при обслуживании

- 3.2.1** При установке и эксплуатации корпус блока коммутации должен быть надежно заземлен.
- 3.2.2** Ремонт стационарных газоанализаторов и блоков питания (зарядных устройств) переносных газоанализаторов должен производиться при отключении питания.
- 3.2.3** При обслуживании стационарных газоанализаторов должны соблюдаться "Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей", "Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденные Госэнергонадзором России.
- 3.2.4** Рабочее помещение, в котором проводят настройку, испытания и поверку газоанализатора, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

Приложение А

Особая логика сигнализации. Пример: исполнение для котельных

При выпуске из производства предусмотрен следующий алгоритм работы сигнализации: при выходе концентрации за пороговый уровень соответствующее устройство сигнализации включается, при возвращении – выключается. В случае особых требований к сигнализации со стороны правил безопасности, логика работы устройств сигнализации может быть изменена с описанием логики срабатывания в паспорте газоанализатора и отметкой на табличке на задней панели блока индикации под указанием порогов срабатывания.

Пример. Для обеспечения соответствия инструкции РД-12-341-03, в работу звуковой и светодиодной сигнализации (п. 2.4) газоанализаторов в **исполнении для котельных** внесены следующие изменения (только для каналов измерения окиси углерода CO):

1. При превышении порога 1, равного $20 \pm 5 \text{ мг/м}^3$:
 - не выдается звуковая сигнализация превышения порога;
 - световая сигнализация – прерывистая (светодиод «Порог 1»).
2. При превышении порога 2, равного $95 \div 100 \text{ мг/м}^3$:
 - выдается звуковая сигнализация, которая отключается автоматически при снижении уровня загазованности ниже первого порога; при снижении уровня загазованности до 2 ПДК или ниже, звуковая сигнализация может быть отключена нажатием кнопки «СБРОС»;
 - световая сигнализация – непрерывная (светодиод «Порог 2»).

В каналах измерения суммы горючих газов газоанализаторов в **исполнении для котельных** задаются два порога срабатывания:

- первый порог - "Порог 1", равный 10 % НКПР;
- дополнительный порог срабатывания - "Порог 2", равный 20% НКПР.

На табличке на задней панели блока индикации имеется отметка "для котельных".

Приложение Б

СТАТИСТИКА СРОКА СЛУЖБЫ СЕНСОРОВ

Электрохимические чувствительные элементы газоанализаторов (сенсоры) являются расходными элементами и имеют ограниченный срок службы (гамма-процентный полный ресурс):

Таблица Б1. Гамма-процентный полный ресурс электрохимических сенсоров

Целевой газ	Гамма-процентный полный ресурс сенсора Т, лет		
	$\gamma = 90\%$	$\gamma = 50\%$	$\gamma = 10\%$
Кислород	3	5	7
Окись углерода	2	4	6
Прочие газы	1	2	3

В течение указанных в таблице Б1 периодов времени 90, 50 и 10% сенсоров соответствующего газа сохраняют работоспособность.

Если время Т прошло, это значит, что из 10 сенсоров $10(1 - \gamma/100\%)$, в среднем, подлежат замене, где γ - процент сенсоров, в среднем, исправных к окончанию времени Т, см. таблицу Г2.

Таблица Б2. Количество сенсоров, нуждающихся в замене за время службы Т

Целевой газ	Среднее количество сенсоров из 10, нуждающихся в замене		
	Т = 1 год	Т = 2 года	Т = 3 года
Кислород	0	0	1
Окись углерода	0	1	3
Прочие газы	1	5	9

Например, **по истечению трёх лет** эксплуатации, в среднем, $10(1 - 90\%/100\%) = 1$ **сенсор кислорода из десяти** нуждается в замене. А **сенсоры аммиака** могут нуждаться в замене уже по истечению первого межповерочного интервала – **(0 – 1) шт.**, на втором межповерочном интервале, возможно, потребуется заменить – **(4 – 5) шт.**, на третьем – **(3 – 9) шт.**, **из 10 первоначально установленных** в прибор. Общее число замен за заданное время несколько больше указанного, так как вновь поставленные сенсоры тоже нуждаются в замене через некоторое время.

При эксплуатации следует иметь в виду:

- сенсоры стареют, независимо от того, включается прибор или нет;
- любой сенсор может выйти из строя в любой момент вышеуказанных сроков, независимо от даты последней поверки, во время которой он работал исправно.

Оптимальная стратегия ремонта состоит в том, чтобы во время каждой поверки выявлять все сенсоры, параметры которых заметно изменились за предыдущий период эксплуатации, и производить их замену, а не регулировку газоанализатора.

Приложение В

Структура обозначения исполнений газоанализаторов:

Наименование – перечень и количество каналов газов – исполнение – вариант защиты – выходной интерфейс – сигнализация – номер технических условий.

1. Наименование: Хоббит-Т.

2. Количество каналов измерения газа и его формула, в случае особых мер защиты БД – коды защиты БД (см. пп. 4 и 7).

3. Исполнения (литера И):

И11 – переносные газоанализаторы;

И21 – стационарные газоанализаторы (1 – 16 каналов измерений);

И22 – стационарные малогабаритные газоанализаторы (1 – 2 канала измерений);

И2Х(з) – стационарный газоанализатор "звезда", И2Х(г) – то же, с возможностью соединения части блоков датчиков "гирляндой", Х = 1 или 2;

И11(L) – с указанием длины линии связи L переносного газоанализатора.

4. Меры защиты (без литеры): ХУ – первая цифра защита БД, вторая – защита БИ; Х=0 – IP53, Х=1 – с дополнительной защитой от коррозии (вариант "КНС"), Х=2 – IP54, Х=3 – IP65; Y=0 – IP50, Y=1 – IP65; если блоки датчиков имеют разные меры защиты, то их коды ставятся после формул газов в позиции 2. (Измененная редакция, Изм. №6)

5. Выходной интерфейс: Д0 – без дисплея, Д1 – с дисплеем; Т0 – без токового выхода, Т5 – 0-5 мА, Т20 – 4-20 мА; Ц0 – без цифрового выхода, Ц1 – RS232, Ц2 – RS485, Ц3 – RS422, Ц4 – Bluetooth.

6. Сигнализация (литера С): С000 – сигнализации нет, С100 – звук, С010 – свет, С001 – цифровая

7. Взрывозащищённость: Ех – средства взрывозащиты с маркировкой согласно сертификату взрывозащищённости; если в газоанализаторе есть взрывозащищённые датчики и датчики без средств взрывозащиты, то обозначение Ех ставится после формул газов в позиции 2.

Примеры (Измененная редакция, Изм. №6):

1. "Хоббит-Т-О2-И11(6)-С110 ТУ 4215-010-46919435-99" - переносное исполнение газоанализатора с одним каналом измерения кислорода, блоком датчиков со стандартным кабелем 6 м, сигнализация звуковая и световая.

2. "Хоббит-Т-2СН4:0-2СН4:2-4СО-И21(г)-00-Д1Т1Ц1-С001-Ех ТУ 4215-010-46919435-99" - стационарное исполнение модификации газоанализатора с двумя

каналами измерения метана (защита оболочкой IP53), двумя каналами измерения метана (защита оболочкой IP54) и четырьмя каналами измерения угарного газа, блоками датчиков с возможностью соединения гирляндой, датчики имеют взрывозащиту, с дисплеем, токовыми выходами (0 – 5) мА, сигнализация цифровым сигналом.