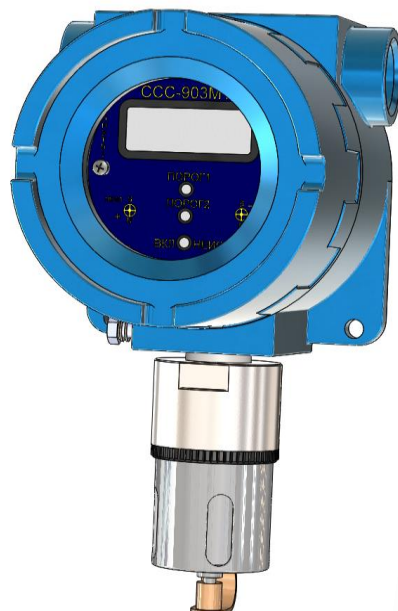




ГАЗОАНАЛИЗАТОР СТАЦИОНАРНЫЙ СО СМЕННЫМИ СЕНСОРАМИ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННЫЙ ССС-903М19

Руководство по эксплуатации
ЖСКФ.413425.003 – М19 РЭ



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Содержание

Лист

1.	Назначение	3
2.	Основные технические данные и характеристики	5
3.	Состав изделия и комплект поставки	7
4.	Устройство и работа	8
5.	Подготовка к работе	8
6.	Порядок работы	10
6.1	Режим самотестирования	11
6.2	«Дежурный режим»	11
6.3	Отработка аварийных порогов	11
6.4	Режим «Неисправности»	12
6.5	Работа с газоанализатором CCC-903M19 через управление магнитным ключом	12
6.6	Алгоритм работы и функционал газоанализатора CCC-903M19	18
6.7	HART-протокол	23
6.8	Обеспечение взрывобезопасности при эксплуатации	24
7.	Техническое обслуживание	26
8.	Возможные неисправности и способы их устранения	26
9.	Поверка	26
10.	Транспортирование и правила хранения	26
11.	Маркировка и пломбирование	27
12.	Свидетельство о приемке	28
13.	Сведения о консервации	28
14.	Гарантии изготовителя	29
15.	Сведения о рекламациях	30
16.	Требования по утилизации	30
17.	Перечень критических отказов, возможных ошибок персонала и действия предотвращающие указанные ошибки	30
18.	Параметры предельных состояний при которых категорически запрещается эксплуатировать CCC-903M19	30
19.	Список используемых сенсоров	31
	Приложение А	32
	Рис.А.1 Чертеж взрывозащиты CCC-903M19	32
	Рис.А.2 Сборочный чертеж CCC- 903M19	33
	Приложение Б Общая схема электрических соединений	34
	Приложение В Параметры протокола обмена MODBUS	35
	Приложение Г Регламентные работы в процессе эксплуатации газоанализатора CCC-903M19	39
	Лист регистрации изменений	42

Инв. № подл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Взамен инв. №			

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						2

1. Назначение

Настоящее руководство по эксплуатации распространяется на газоанализаторы стационарные со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903М19 (в дальнейшем – газоанализаторы), предназначены для измерения объемной доли метана, пропана, гексана, водорода, кислорода, диоксида углерода, массовой концентрации оксида углерода, сероводорода, диоксида серы, аммиака и хлора в смеси с азотом или воздухом.

Область применения – взрывоопасные зоны помещений и наружных установок согласно маркировке взрывозащиты и нормативным документам, регламентирующим применение электрооборудования, расположенного во взрывоопасных зонах, в том числе взрывоопасные зоны классов 1 и 2, где возможно образование взрывоопасных газовых смесей, относящихся к категории ПС и группам взрывоопасности Т1 – Т4:

- насосные станции магистральных нефтепроводов;
- резервуарные парки и наливные эстакады;
- нефтеперерабатывающие заводы;
- буровые и добывающие платформы;
- лакокрасочные производства;
- химзаводы;
- открытые площадки, морские платформы.

Газоанализаторы применяются для автоматического непрерывного контроля загазованности горючими и вредными газами воздуха рабочей зоны.

Газоанализатор предназначен для эксплуатации в следующих условиях:

Преобразователь	Т °С
ПГТ-903М19, ПГО-903М19	минус 60 до плюс 85 °С
ПГЭ-903М19	минус 60 до плюс 75 °С

При относительной влажности до 95 % при температуре 35 °С и атмосферном давлении от 630 до 880 мм рт.ст.

Питание газоанализатора осуществляется от источника напряжения постоянного тока **номинальным** напряжением 24 В **в диапазоне от 18 до 32 В**.

Газоанализаторы состоят из устройства порогового УПЭС-903М19 и сменных преобразователей газовых термokatалитических ПГТ-903М19, электрохимических ПГЭ-903М19, оптических ПГО-903М19. Устройство пороговое УПЭС-903М19 имеет исполнения – с органами управления и индикации или без них, корпус выполнен из алюминиевых сплавов.

Преобразователи газовые ПГТ-903М19, ПГО-903М19, ПГЭ-903М19, имеют встроенную флэш-память, в которой хранятся градуировочные коэффициенты и прочие настроечные параметры, которые при подключении к устройству пороговому УПЭС-903М19 автоматически считываются микропроцессором и поэтому не требуется индивидуальная калибровка преобразователей с УПЭС-903М19.

В таблице 1 приведены диапазоны преобразования и пределы допускаемой основной погрешности газоанализатора для всех типов используемых сенсоров в преобразователях ПГТ-903М19, ПГО-903М19, ПГЭ-903М19.

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						3

Таблица 1 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности преобразователей ПГТ-903М19

Тип преобразователя	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента %	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента %	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %
ПГТ-903М19-метан	CH ₄	От 0 до 4,4	От 0 до 2,2	± 0,22
ПГТ-903М19-пропан	C ₃ H ₈	От 0 до 1,7	От 0 до 0,85	± 0,085
ПГТ-903М19-гексан	C ₆ H ₁₄	От 0 до 1	От 0 до 0,5	± 0,05

Таблица 2 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности преобразователей ПГО-903М19

Тип преобразователя	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности,	
				абсолютной	относительной %
ПГО-903М19-метан	CH ₄	От 0 до 4,4 % об.д. (от 0 до 100 % НКПР)	От 0 до 2,2 % об.д. Св. 2,2 до 4,4 % об.д.	± 0,13 % об.д. -	- ± 5
ПГО-903М19-пропан	C ₃ H ₈	От 0 до 1,7 % об.д. (от 0 до 100 % НКПР)	От 0 до 0,85 % об.д. Св. 0,85 до 1,7 % об.д.	± 0,05 % об.д. -	- ± 5
ПГО-903М19-гексан	C ₆ H ₁₄	От 0 до 1,0 % об.д. (от 0 до 100 % НКПР)	От 0 до 0,5 % об.д. Св. 0,5 до 1,0 % об.д.	± 0,03 % об.д. -	- ± 5
ПГО-903М19-диоксид углерода	CO ₂	От 0 до 2 % об.д.	От 0 до 2 % об.д.	± (0,03+0,05C _x) % об.д.	-
ПГО-903М19-диоксид углерода		От 0 до 5 % об.д.	От 0 до 5 % об.д.	± (0,03+0,05C _x) % об.д.	-

Таблица 3 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности преобразователей ПГЭ-903М19

Тип преобразователя	Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности,	
		объемной доли	Массовой концентрации, мг/м ³	абсолютной	относительной %
ПГЭ-903М19-водород	H ₂	От 0 до 2 %	-	±(0,2+0,04C _x) %	-

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Инв. № подл.	Подпись и дата
	Инв. № дубл.
	Взамен инв. №
	Подпись и дата

ПГЭ-903М19-кислород	O2	От 0 до 30 %	-	±(0,2+0,04Cx) %	
ПГЭ-903М19-оксид углерода	CO	От 0 до 17 млн ⁻¹ Св. 17 до 103 млн ⁻¹	От 0 до 20 Св. 20 до 120	± 5 мг/м ³ -	- ± 20 %
ПГЭ-903М19-сероводород-45	H2S	От 0 до 7 млн ⁻¹ Св. 7 до 32 млн ⁻¹	От 0 до 10 Св. 10 до 45	± 2,5 мг/м ³ -	- ± 20 %
ПГЭ-903М19-диоксид азота	NO2	От 0 до 1 млн ⁻¹ Св. 1 до 10,5 млн ⁻¹	От 0 до 2 Св. 2 до 20	± 0,5 мг/м ³ -	- ± 20 %
ПГЭ-903М19-диоксид серы	SO2	От 0 до 3,8 млн ⁻¹ Св. 3,8 до 18,8 млн ⁻¹	От 0 до 10 Св. 10 до 50	± 2,5 мг/м ³ -	- ± 20 %
ПГЭ-903М19-аммиак-0-70	NH3	От 0 до 28 млн ⁻¹ Св. 28 до 99 млн ⁻¹	От 0 до 20 Св. 20 до 70	± 7,1 млн ⁻¹ -	
ПГЭ-903М19-аммиак-0-500		(0 ÷ 99) млн ⁻¹	0 ÷ 70	не нормирована	
		(99 ÷ 707) млн ⁻¹	70 ÷ 500	-	± 20 %
ПГЭ-903М19-хлор	Cl2	(0 ÷ 0,33) млн ⁻¹ (0,33 ÷ 5) млн ⁻¹	0 ÷ 1 1 ÷ 15	± 0,25 мг/м ³ -	- ± 20 %

2. Основные технические данные и характеристики

2.1 Габаритные размеры и масса составных частей газоанализаторов представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Габаритные размеры и масса составных частей газоанализаторов

Условное обозначение составной части газоанализаторов	Габаритные размеры, мм, не более				Масса, кг
	длина	ширина(без кабельных вводов)	высота	диаметр	
УПЭС-903М19	235	129	126,5	-	3,0
ПГТ-903М19	90	-	65	50	0,1
ПГЭ-903М19	120	-	55	50	0,1
ПГО-903М19	-	-	51	50	0,1

2.2 Диапазоны преобразования концентрации определяемых компонентов и пределы допускаемой основной погрешности газоанализатора соответствуют указанным в таблице 1-3.

2.3 Газоанализатор имеет на выходе аналоговый сигнал в виде постоянного тока, изменяющийся в диапазоне от 4 до 20 мА в зависимости от концентрации контролируемого газа.

2.4 Газоанализатор имеет на выходе цифровой сигнал для передачи через стандартный канал связи RS-485 в протоколе ModBus, содержащий информацию о текущем значении концентрации и информацию о превышении порогов сигнализации.

2.5 Газоанализатор имеет цифровой интерфейс, протокол HART: обеспечивает возможность проведения калибровки, установки «0» и обслуживания прибора без демонтажа с использованием HART-коммуникатора.

2.6 Газоанализатор имеет на выходе дискретный сигнал в виде срабатывания «сухих» контактов реле при срабатывании каждого порога сигнализации.

2.7 Номинальная статическая функция преобразования газоанализатора представлена формулой

$$I_{\text{вых}} = 16 C_x / C_{\text{п}} + 4, \quad (1)$$

где $I_{\text{вых}}$ - выходной ток газоанализатора, мА;

C_x - преобразуемая концентрация определяемого компонента: объемная доля, % для горючих газов, мг/м³ для токсичных газов;

$C_{\text{п}}$ - верхнее значение диапазона преобразования определяемого компонента: объемная доля, % для горючих газов, мг/м³ для токсичных газов.

2.8 Пределы допускаемой вариации выходных сигналов газоанализатора не превышает 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

2.9 Пределы допускаемого изменения выходных сигналов газоанализатора за 8 ч непрерывной работы не более 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

2.10 Номинальное время установления показаний $T_{0,9 \text{ ном}}$, с, не более:

- для преобразователей ПГТ-903М19, ПГО-903М19 10
- для преобразователей ПГЭ-903М19 60

2.11 Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализатора с преобразователями ПГТ-903М19 и ПГО-903М19, от изменения температуры окружающей среды в диапазоне от минус 60 до +85 °С на каждые 10°С не более 0,2 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

2.12 Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализатора с преобразователями ПГЭ-903М19 от изменения температуры окружающей среды в диапазоне от минус 60 до +75 °С на каждые 10°С не более 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

2.13 Газоанализатор с преобразователями ПГЭ-903М19 выдерживает перегрузку, вызванную выходом концентрации преобразуемых компонентов, за исключением кислорода, за пределы преобразования на 100 % от верхнего значения диапазона преобразования в течение 10 мин. Время восстановления выходного сигнала после перегрузки при непрерывной принудительной подаче чистого воздуха не превышает 60 с.

2.14 Время прогрева газоанализатора не более 10 мин.

2.15 Газоанализатор обеспечивает световую и звуковую сигнализацию при достижении концентрации контролируемых газов фиксированных значений порогов сигнализации, указанных ниже:

а) предупредительная сигнализация:

- метан – 0,44 объемной доли % (10 % НКПР);
- пропан – 0,17 объемной доли % (10 % НКПР);
- гексан – 0,1 объемной доли % (10 % НКПР);
- оксид углерода – 20 мг/м³ (ПДК);
- сероводород – 10 мг/м³ (ПДК);
- диоксид азота – 2 мг/м³ (ПДК);
- диоксид серы – 10 мг/м³ (ПДК);
- аммиак – 20 мг/м³ (ПДК);
- кислород – 19,5 объемной доли % (недостаток кислорода);
- водород – 1,0 объемной доли % (25 % НКПР);

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Лист
Изм. Лист № документа Подпись Дата					ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ

б) аварийная сигнализация:

- метан – 1,32 объемной доли % (30 % НКПР);
- пропан – 0,51 объемной доли % (30 % НКПР);
- гексан – 0,3 объемной доли % (30 % НКПР);
- оксид углерода – 100 мг/м³ (5 ПДК);
- сероводород – 40 мг/м³ (4 ПДК);
- диоксид азота – 10 мг/м³ (5 ПДК);
- диоксид серы – 30 мг/м³ (3 ПДК);
- аммиак – 60 мг/м³ (3 ПДК);
- кислород – 23,0 объемной доли % (избыток кислорода);
- водород – 2,0 объемной доли % (50 % НКПР);
- диоксид углерода – 1,0 объемной доли %.

В исполнении УПЭС-903М19 – непрерывный звуковой сигнал, непрерывное отображение на индикаторе символов «1 ↑», «2 ↑».

Время срабатывания сигнализации не более 10 с.

2.16 Предел допускаемой основной относительной погрешности срабатывания порогового устройства УПЭС-903М19 не превышает ± 1,5 %.

2.17 Изменение погрешности срабатывания порогового устройства УПЭС-903М19 за 8 ч не превышает 0,5 предела допускаемой основной относительной погрешности срабатывания порогового устройства.

2.18 Газоанализатор обеспечивает возможность подстройки нуля и чувствительности.

2.19 Питание преобразователей ПГТ-903М19, ПГЭ-903М19, ПГО-903М19, осуществляется от порогового устройства УПЭС-903М19 через барьер искробезопасности.

2.20 Максимальная мощность, потребляемая газоанализатором в дежурном режиме, не превышает 5 Вт.

2.21 Газоанализатор в транспортной таре выдерживает воздействие температуры от минус 55 до 70 °С по ГОСТ Р 52931-2008.

2.22 Газоанализатор устойчив и прочен к воздействию повышенной влажности окружающего воздуха 95% при температуре 35°С, соответствующей условиям эксплуатации и транспортирования.

2.23 Газоанализатор устойчив к воздействию синусоидальной вибрации по группе V2 ГОСТ Р 52931-2008, соответствующей условиям эксплуатации.

2.24 Газоанализатор прочен к воздействию синусоидальной вибрации по группе F3 ГОСТ Р 52931-2008, соответствующей условиям транспортирования.

2.25 Надежность

2.25.1 Средняя наработка на отказ T₀ не менее 30 000 ч.

2.25.2 Назначенный срок службы 10 лет.

3. Состав изделия и комплект поставки

3.1 Комплект поставки газоанализатора должен соответствовать указанному в таблице 3.

Таблица 3– Комплект поставки газоанализаторов

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
	Пороговое устройство УПЭС-903М19	1 шт.	По заявке заказчика
	Преобразователи ПГТ-903М19, ПГО-903М19, ПГЭ-903М19	1 компл.	По заявке заказчика
ЖСКФ.413425.003 РЭ	Руководство по эксплуатации	1 экз.	Поставляется на CD-диске
МП 242 – XXXX – 20XX	Методика поверки		

Подпись и дата	Инв. № дубл.	Взамен инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.

						ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата			7

	Комплект разрешительной документации (сертификаты, свидетельства и т.д.)	1 компл.	Поставляется на CD-диске
	Комплект принадлежностей (крепеж, Exd кабельные вводы, заглушки и др.)	1 компл.	По заявке заказчика

4. Устройство и работа

Принцип действия газоанализатора основан на преобразовании концентрации контролируемого газа с помощью преобразователей газовых термокаталитических ПГТ-903М19 электрохимических ПГЭ-903М19, оптических ПГО-903М19 в напряжение постоянного тока, пропорциональное преобразуемой концентрации, преобразовании его в цифровой код и сравнении с заданными пороговыми значениями.

Газоанализатор состоит из порогового устройства УПЭС-903М19, имеющего два исполнения: со встроенным блоком управления и индикации (БУИ) и без него. БУИ содержит двухстрочный знакосинтезирующий **светодиодный** индикатор и **метки** управления **магнитным ключом**, расположенные во взрывобезопасном корпусе УПЭС-903М19. **Магнитный ключ** служит для управления режимами работы газоанализатора.

Конструктивно корпус УПЭС-903М19 представляет собой взрывонепроницаемую оболочку с резьбовыми отверстиями для подсоединения кабельных вводов и сменного преобразователя. Пороговое устройство УПЭС-903М19 является универсальным пороговым устройством для визуализации сигналов загазованности, принимаемых от сменных газовых преобразователей ПГТ-903М19, ПГО-903М19, ПГЭ-903М19 и дальнейшей передачи этих сигналов на внешнее оборудование автоматического контроля и сигнализации. Результаты измерения газовой концентрации снимаются со стандартных выходов трансмиттера в виде аналогового токового сигнала (в диапазоне 4 - 20 мА), данных цифрового канала связи RS-485, а также по HART-интерфейсу. Контакты реле «сухой контакт» автоматически срабатывают при превышении установленных порогов загазованности, режим неисправности идентифицируется срабатыванием контактов реле «неисправность».

Электрические соединения порогового устройства УПЭС-903М19 с первичными преобразователями выполнено по схеме «искробезопасная электрическая цепь».

5. Подготовка к работе

Чертежи общих видов газоанализаторов, преобразователей и схема подключения газоанализатора представлены в приложении А.

5.1 Перед монтажом газоанализатора на объекте контроля производят внешний осмотр его. При этом необходимо обратить внимание на:

а) маркировку взрывозащиты, которая означает, что необходимо соблюдать следующие специальные условия:

- электрический монтаж должен вестись с помощью взрывозащищенных соединительных коробок, предназначенных для использования в соответствующей взрывоопасной зоне и имеющих действующий сертификат соответствия;

- оберегать светопропускающий элемент встроенного блока управления и индикации порогового устройства УПЭС-903М19 от механических ударов и воздействий;

б) отсутствие внешних повреждений;

в) наличие всех крепежных элементов в соответствии с проектом размещения газоанализатора на объекте контроля;

г) наличие заземляющих устройств.

5.2 Обеспечение взрывобезопасности при монтаже

5.2.1 Монтаж газоанализатора производят в строгом соответствии с утвержденным в установленном порядке проекте размещения газоанализаторов на объекте контроля. При монтаже необходимо руководствоваться:

а) главой 7.3 «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ);

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						8

- б) «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителями» (ПТЭЭП), в том числе, гл.3.4 «Электроустановки во взрывоопасных зонах»;
- в) «Правилами охраны труда при эксплуатации электроустановок»;
- г) Инструкцией по монтажу электрооборудования, силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон;
- д) настоящим РЭ.

5.2.2 Соединение газоанализатора с внешними устройствами выполняют кабелем для промышленного интерфейса RS-485, RS-422 КИПвЭПП (4 витые пары) ТУ 16.К99-008-01. Этот кабель имеет броню в виде стального гофра и может использоваться во взрывоопасных зонах.

5.2.3 При монтаже газоанализатора проверяют состояние взрывозащитных поверхностей деталей, подвергаемых разборке, на соответствие требованиям чертежей средств взрывозащиты.

5.2.4 Съёмные детали должны прилегать к корпусу настолько плотно, насколько позволяет конструкция.

5.2.5 Уплотнение кабеля на кабельном вводе выполняют самым тщательным образом, так как от этого зависит взрывонепроницаемость вводного устройства газоанализатора. Применяемые в газоанализаторах Ех-кабельные вводы, заглушки должны иметь действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения и характеристики, не ухудшающие характеристики безопасности газоанализаторов.

5.2.6 Газоанализатор должен быть заземлен с помощью внутреннего и наружного заземляющих зажимов. При этом необходимо руководствоваться ПУЭ и Инструкцией по монтажу электрооборудования силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон.

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

По окончании монтажа должны быть проверены:

- а) сопротивление изоляции, которое должно быть не менее 0,5 МОм;
- б) сопротивление заземляющего устройства, которое должно быть не более 4 Ом.

Инв. № подл.	Подпись и дата				Лист 9
	Инв. № дубл.				
	Взамен инв. №				
	Подпись и дата				
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ

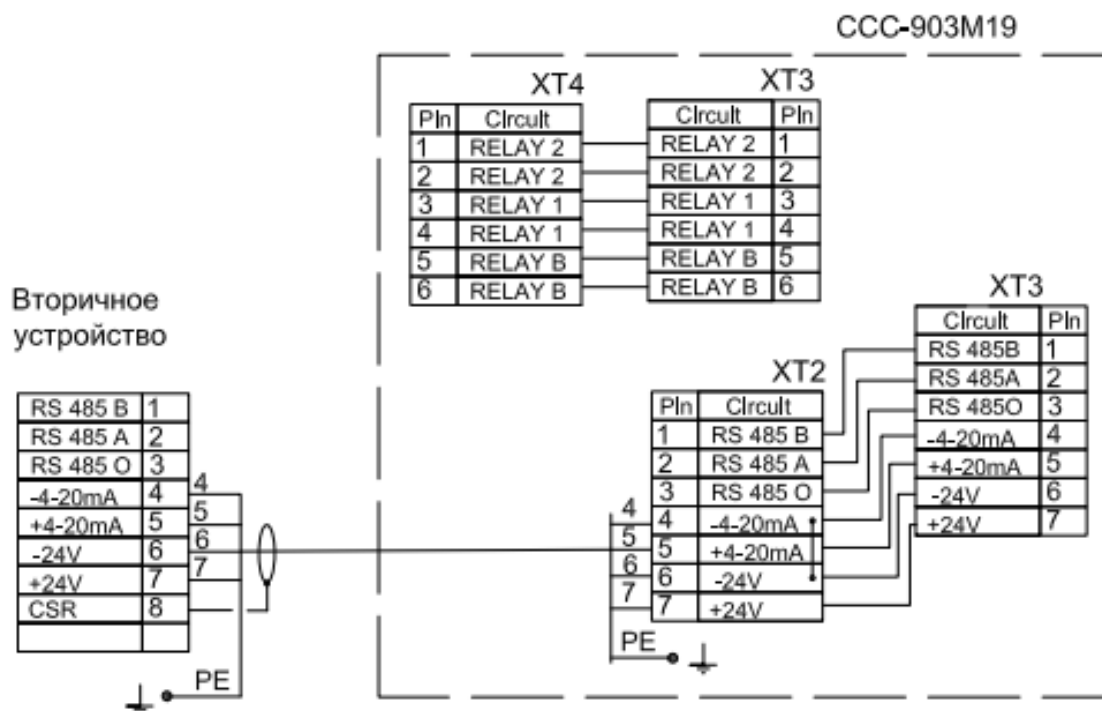


Рис.1 Схема подключения CCC-903M19 к вторичным устройствам по аналоговому выходу 4-20mA

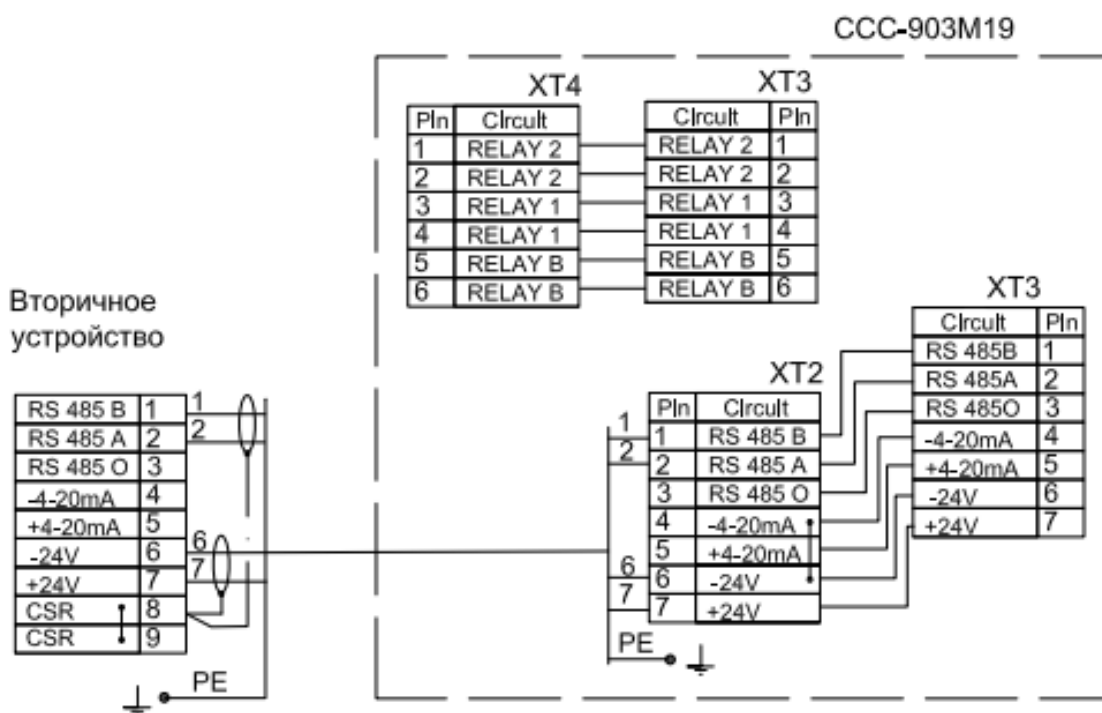


Рис.2 Схема подключения CCC-903M19 к вторичным устройствам по цифровому выходу RS-485

6. Порядок работы

ВНИМАНИЕ – включать газоанализатор после монтажа, а также после санкционированных отключений имеет право лицо, уполномоченное руководством объекта контроля.

При включении питания у прибора CCC-903M19 включается режим самотестирования.

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата
------	------	-------------	---------	------

6.1 Режим самотестирования

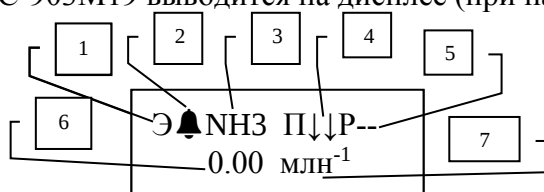
В этом режиме у ССС-903М19 звучит непрерывный звуковой сигнал, реле «Неисправность» разомкнуто, а также разомкнуты контакты 1 и 2 порогов. Ток аналогового выхода $3,2 \pm 0,04$ мА. Пока длится режим самотестирования на дисплее (при наличии), для пользователя выводится информация:

- Тип прибора;
- Версия ПО;
- Адрес газоанализатора Modbus/HART;
- Тип установленного сенсора (термокаталитический, оптический, электрохимический);
- Серийный (Заводской) номер;
- Формула газа, настроенного на данном газоанализаторе;
- Диапазон измерения;

Если датчик не прошел режим самотестирования, то звуковой сигнал звучит непрерывно в течение всего времени, пока на датчик подано питающее напряжение, и на дисплее (при наличии) выводится сообщение о выявленной неисправности. После прохождения теста прибор переходит в режим «Дежурный режим».

6.2 «Дежурный режим»

В этом режиме у ССС-903М19 выводится на дисплее (при наличии):



1) тип установленного сенсора (Э – электрохимический, Т – Термокаталитический, О - оптический);

- 2) Мигающий 1 раз в секунду флаг работы прибора 🛎 (колокольчик);
- 3) Формула определяемого компонента;
- 4) Состояние порогов («↓» - порог не активен, «↑» - отработка порога);
- 5) Состояние реле («-» -реле разомкнуто, «+» - реле замкнуто)
- 6) Текущая концентрация;
- 7) Ед. измерения

Реле «Неисправность» замкнуто. Ток на выходе $4,015 \pm 0,01$ мА при концентрации 0 % НКПР/млн⁻¹/ПДК.

Затем, если настроена задержка включения преобразователя, то газоанализатор перейдет в режим ожидания включения, по истечении времени задержки включения газоанализатор переходит в режим измерения концентрации. Если время задержки равно нулю, до после инициализации преобразователя газоанализатор сразу переходит в режим измерения концентрации. При ожидании задержки включения преобразователя, газоанализатор можно вручную перевести в режим измерения концентрации, для этого нужно **магнитным ключом активировать метку «МЕНЮ»**, тогда газоанализатор выйдет из режима ожидания и сразу же перейдет в режим измерения концентрации. Если преобразователь неисправен или не подключен, то в верхней строке индикатора появится надпись «ДЕФЕКТ», в нижней – «ДАТЧИКА!». В случае, если преобразователь не откалиброван, то на индикаторе появится сообщение «ДАТЧИК НЕ КАЛИБРОВАН!».

6.3 Отработка аварийных порогов

При увеличении концентрации увеличивается ток аналогового выхода и значения концентрации по цифровому каналу. После того как концентрация достигла первого порога аварийной уставки (далее 1 порог) происходит замыкание «сухих» контактов реле 1 порога. На дисплее газоанализатора будет следующие надпись:

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						11

Э NH3 П↓P+-
50.00 млн⁻¹

Далее, если концентрация продолжает расти и доходит до значения второго порога происходит замыкание «сухих» контактов реле 2 порога.

Э NH3 П↑↑P++
100.00 млн⁻¹

Срабатывание реле может происходить с задержкой, установленной пользователем через программу «Calibration CCC 903» версия 3.1.

При снижении концентрации, когда концентрация меньше 2 порога, размыкаются контакты реле 2 порога, если установлен автоматический режим квитирования. После того, как концентрация опустится ниже 1 порога размыкаются контакты реле 1 порога, если установлен автоматический режим квитирования. Если режим квитирования установлен ручной, что у первого и/или у второго порога, то необходимо квитировать с помощью кнопки «П» на клавиатуре датчика чтобы размокнуть «сухие» контакты реле.

6.4 Режим «Неисправности»

При неисправности прибора, у прибора ток составляет $3,2 \pm 0,01$ мА. Реле «Неисправность» разомкнуто, а также разомкнуты реле 1 и 2 порога.

6.5 Работа с газоанализатором CCC-903M19 через **управление магнитным ключом**
Внешний вид **приборной панели** представлен ниже на рисунке 3



Рисунок 3 - Внешний вид **приборной панели**

На **приборной панели** имеется 4 метки:

- Метка «МЕНЮ» - служит для входа в меню прибора
- Метка «+» - служит для переключения или увеличения заданного параметра
- Метка «-» - служит для переключения или уменьшения заданного параметра
- Метка «Вкл/Выкл» - служит для вкл/откл датчика

В дежурном режиме на дисплее указаны основные параметры, описания которого указаны выше.

При **активации метки** «+» находясь в дежурном режиме, можно выбрать точность отображения текущей концентрации (от 0,01 до 1). Следует обратить внимание, что изменения сохранятся до перезапуска прибора.

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						12

При активации метки «-» находясь в дежурном режиме, можно выбрать единицу измерения (ПДК, объемные доли, НКПР, млн^{-1} , мг/м^3) в зависимости от типа газа. Следует обратить внимание, что изменения сохранятся до перезапуска прибора.

Программирование газоанализатора ССС-903М19 через управление магнитным ключом

После активации метки «МЕНЮ» Вы переходите в режим программирования газоанализатора ССС-903М19:

- Окно настройки точности измерения «Точность» (от 0,01 до 1). Выбор производится с помощью активации меток «+» и «-», данные настройки сохранятся после перезапуска прибора.
- Окно «Ед. уст. Пор.» Выбор единиц измерения (ПДК, % объемные доли, % НКПР, млн^{-1} , мг/м^3) в зависимости от типа газа, с помощью активации меток «+» и «-». Данные настройки сохранятся после перезапуска прибора.
- Порог 1 – установка срабатывания 1 порога, с помощью активации меток «+» и «-», в ед. измерения выбранных ранее.
- Порог 2 – установка срабатывания 2 порога, с помощью активации меток «+» и «-», в ед. измерения выбранных ранее.
- Порог1/Выше - Направление срабатывания порога превышение (выше порога)/ понижение (ниже порога) установленного значения.
- Порог2/Выше - Направление срабатывания порога превышение (выше порога)/ понижение (ниже порога) установленного значения.
- Реле 1/Норм – выбор работы реле нормально разомкнуто (норм разомкн) /нормально замкнуто (норм закнут).
- Реле 2/Норм – выбор работы реле нормально разомкнуто (норм разомкн) /нормально замкнуто (норм закнут).
- Реле 1/Вкл – вкл/откл реле.
- Реле 2/Вкл – вкл/откл реле.
- Р1/задержка – задержка перед вкл реле 1, для предотвращения ложных срабатываний.
- Р2/задержка – задержка перед вкл реле 2, для предотвращения ложных срабатываний.
- Порог1/Подтв - выбор режима квитирования автоматическое (автоподтверждение) или ручное (ручное подтв).
- Порог2/Подтв - выбор режима квитирования автоматическое (автоподтверждение) или ручное (ручное подтв).
- Калибровка «+» Подменю – калибровка газоанализатора ССС-903М19, более подробная информация см. п 6.6.5
- Тест ССС-903М19 «+» Подменю – см. п. 6.6.6.
- Настр. MODBUS «+» Подменю – настройка Modbus параметров для связи с «верхнем» уровнем, более подробная информация см. п.6.6.7.
- Задержка включения – задержка включения сенсора, для прогрева.
- Язык – Русский/English.
- Сброс настроек по умолчанию – Да/Нет.

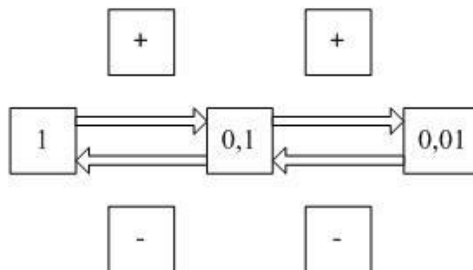
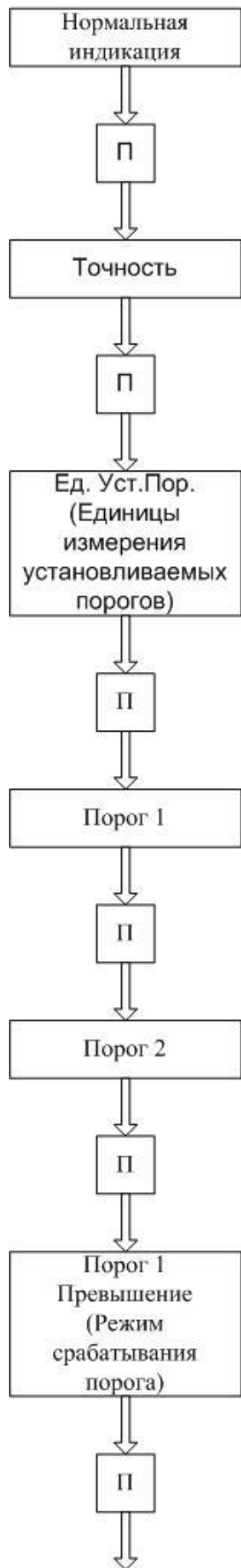
В случае если необходимо выйти из меню программирования, то необходимо одновременно активировать метки «+» и «-» и прибор выйдет на экран дежурного режима.

Полная блок-схема меню работы газоанализатора ССС-903М19 через управление магнитным ключом представлена ниже на рисунке 4

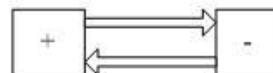
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						13

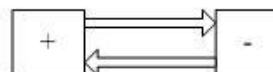
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата



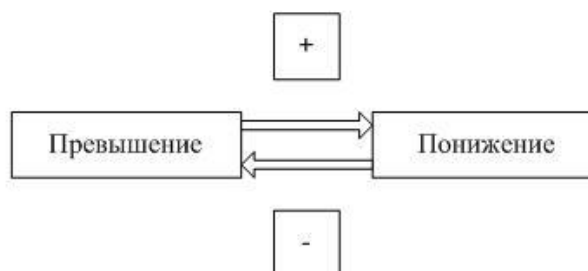
Для электрохимических сенсоров (кроме сенсоров на H_2 и O_2) мг/м³ - ПДК или ppm - ПДК.
 Для электрохимических сенсоров на H_2 и O_2 пороги устанавливаются только в об%.
 Для термокatalитических и оптических сенсоров об% - НКПР



От 0 - до максимальной, измеряемой сенсором, величины



От 0 - до максимальной, измеряемой сенсором, величины

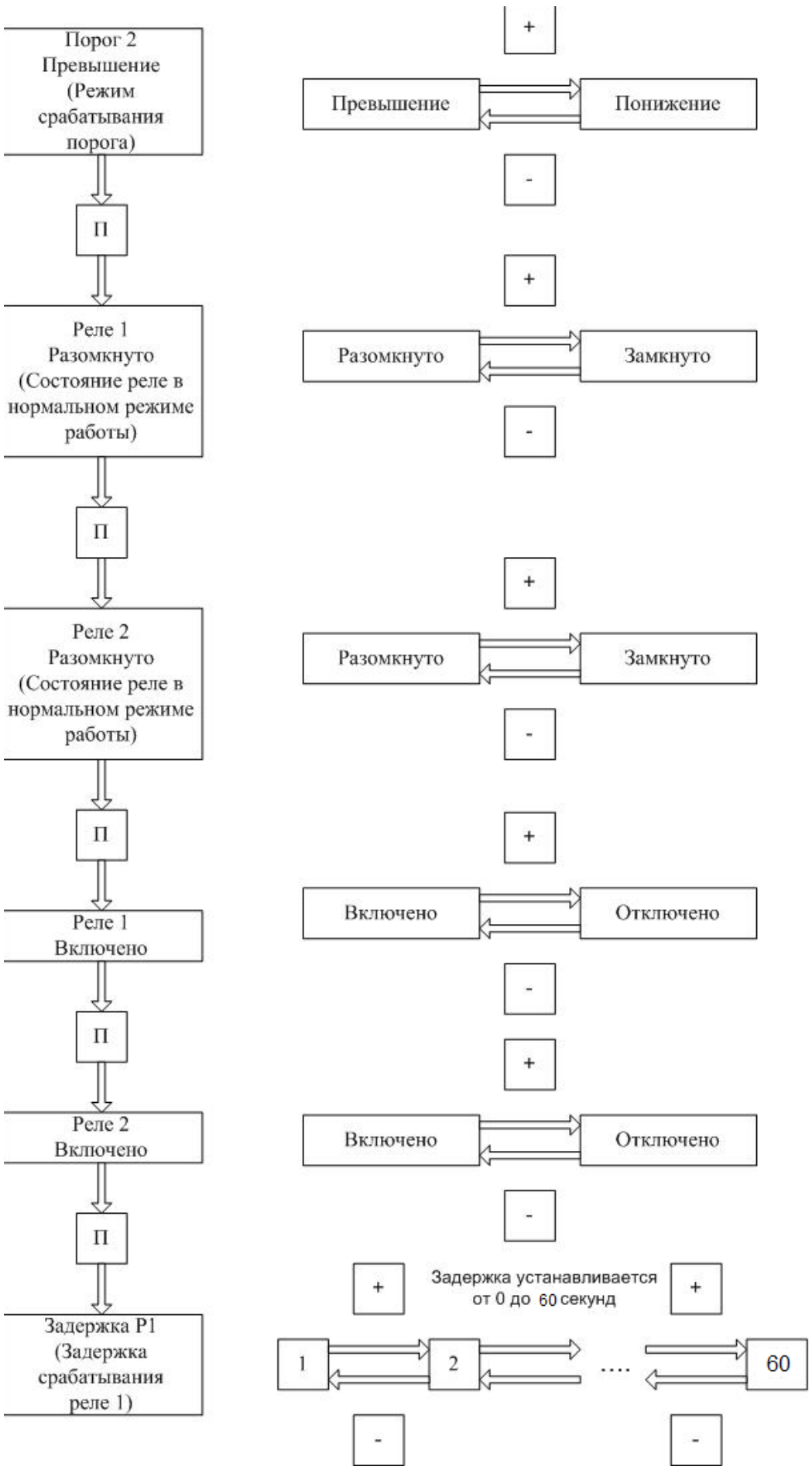


Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

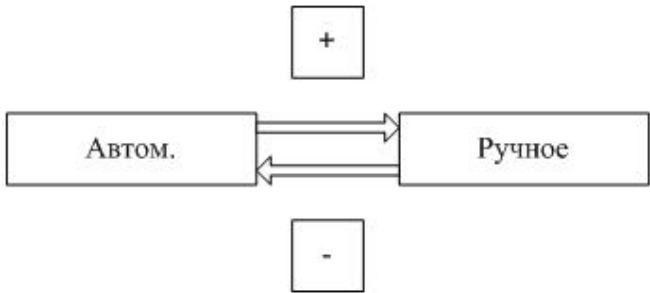
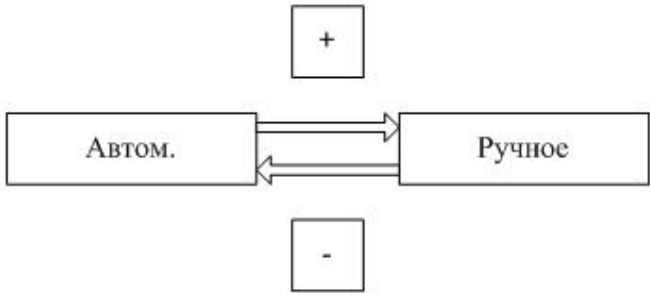
ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ

Лист
14

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата



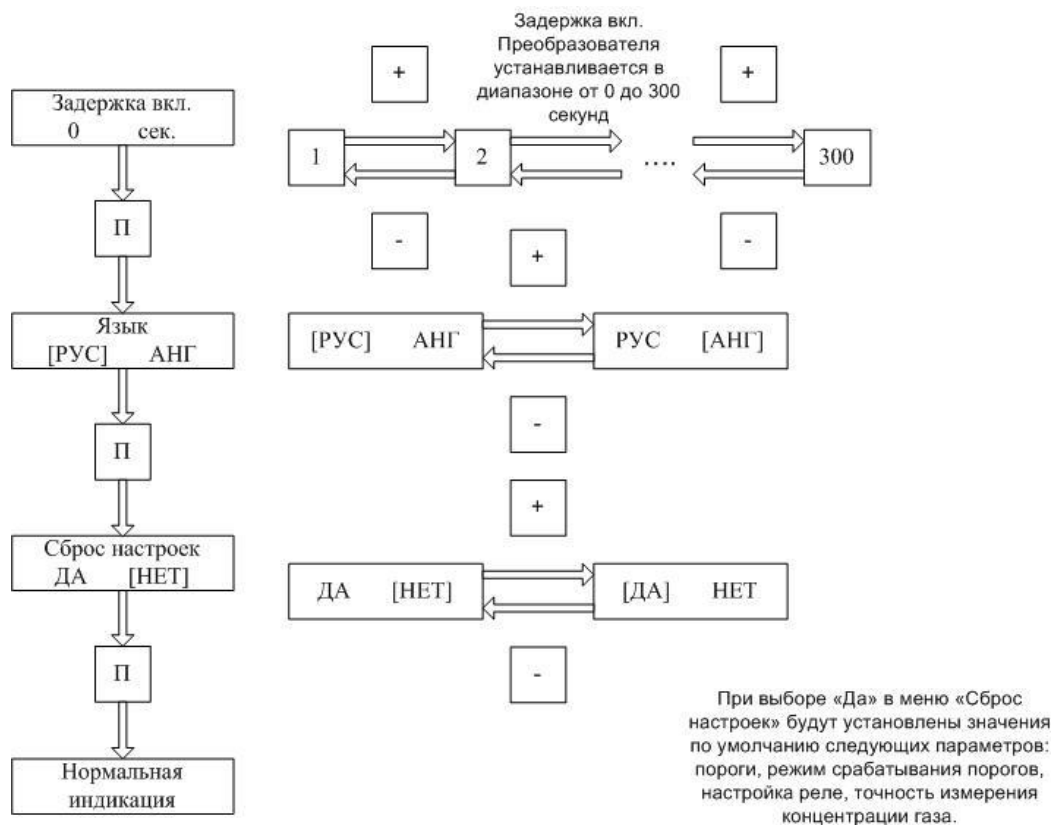


Рисунок 4 – Меню настройки газоанализатора

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						17

6.6.1 В режиме измерения концентрации в верхней строке отображается тип определяемого компонента (CH₄, CO, NO₂, H₂S, SO₂, NH₃, O₂, H₂, CO₂, C₃H₈, C₆H₁₄), концентрация в мг/м³ или млн⁻¹ (ПГЭ-903М19); объемной доли %, % НКПР (ПГТ-903М19, ПГО-903М19). В нижней строке индикатора отображаются флаги превышения «1↑» «2↑» или понижения «1↓» «2↓» пороговых значений, измеренная концентрация в % от ПДК (ПГЭ-903М19) или в % от НКПР (ПГТ-903М19, ПГО-903М19, кроме ПГО-903М19 на CO₂). Если нет превышения или понижения порога, то флаг соответствующего порога не отображается.

При превышении концентрацией пороговых значений срабатывают реле 1-го и 2-го порогов сигнализации с задержкой до 10 сек. (задержка программируемая).

В режиме калибровки и тестирования газоанализатора сигнализация не работает.

- номер преобразователя;
- название измеряемого газа;
- калибровочные данные (ноль, чувствительность, термокомпенсационная характеристика);

- соотношение $\text{млн}^{-1}/(\text{мг}/\text{м}^3)$ для данного газа;
- ПДК в млн^{-1} ;
- Значение 1, 2 порог в млн^{-1} .

- номер преобразователя;
- название измеряемого газа;
- калибровочные данные (ноль, чувствительность);
- НКПР в об. %;
- величина перегрузки датчика в % от НКПР;
- Значение 1, 2 порог в об. %.

- номер преобразователя;
- название измеряемого газа;
- калибровочные данные (коэффициент установки нуля, чувствительности);
- НКПР в об. %, кроме ПГО903М19-СО₂;
- концентрационная характеристика;
- Значение 1, 2 порог в об. %.

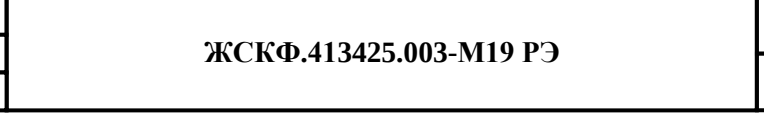
При настройке параметра в меню, этот параметр сохраняется в памяти газоанализатора только после **активации метки «МЕНЮ»!**

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

					ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						18
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв.№	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата



Лист
19

Подменю калибровки оптического датчика

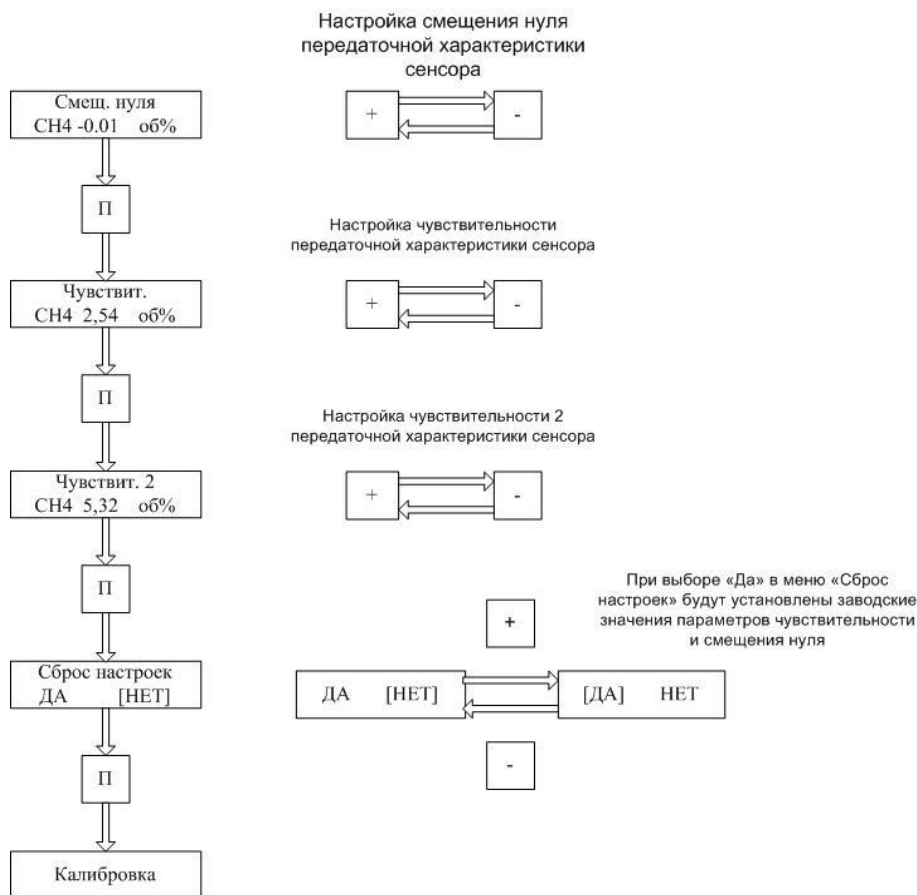


Рисунок 6 – Меню калибровки преобразователя ПГО-903М19

Для установки нуля преобразователя выберите пункт меню «Смещ. нуля» («установка нуля»). При этом средства автоматики должны быть отключены. Далее нажать «ОК». Подайте на преобразователь газоанализатора газ нулевой концентрации. **Активацией меток «+» и «-»** добейтесь показаний газоанализатора, чтобы они были близки к нулю. **Активируйте метку «МЕНЮ»**, значение смещения нуля сохранится в памяти преобразователя.

Подайте поверочный газ определенной концентрации на преобразователь газоанализатора ССС-903М19. Для калибровки чувствительности газоанализатора, выберите пункт меню «Чувствительность» (для преобразователей ПГЭ-903М19 и ПГТ-903М19) или «Чувствительность 1» (для ПГО-903М19, если концентрация газа, для поверки, в баллоне приблизительно равна половине диапазона измерения оптического преобразователя), или «Чувствительность 2» (для ПГО-903М19, если концентрация газа, для поверки, в баллоне приблизительно близка к 90 % границе диапазона измерения преобразователя). **Активацией меток «+» и «-»** добейтесь совпадения концентрации подаваемого газа и измеренной газоанализатором ССС-903М19 концентрации. **Активируйте метку «МЕНЮ»**. Данные калибровки по чувствительности преобразователя сохраняются в энергонезависимой памяти преобразователя газоанализатора.

Если калибровка прошла неудачно, то можно вернуть заводские настройки калибровки преобразователя. Для этого в подменю «Калибровка», выбираем пункт меню «Сброс настроек». **Активацией меток «+» и «-»** выбираем «ДА» («ON») и **активируем метку «МЕНЮ»**. В преобразователе будет скопирована резервная (заводская) копия данных по калибровке.

Инв. № подл.

Подпись и дата

Взамен инв. №

Инв. № дубл.

Подпись и дата

Для установки нуля преобразователя выберите пункт меню «Смещ. нуля» («установка нуля»). При этом средства автоматики должны быть отключены. Далее нажать «ОК». Подайте на преобразователь газоанализатора газ нулевой концентрации. **Активацией меток «+» и «-»** добейтесь показаний газоанализатора, чтобы они были близки к нулю. **Активируйте метку «МЕНЮ»**, значение смещения нуля сохранится в памяти преобразователя.

Подайте поверочный газ определенной концентрации на преобразователь газоанализатора ССС-903М19. Для калибровки чувствительности газоанализатора, выберите пункт меню «Чувствительность» (для преобразователей ПГЭ-903М19 и ПГТ-903М19) или «Чувствительность 1» (для ПГО-903М19, если концентрация газа, для поверки, в баллоне приблизительно равна половине диапазона измерения оптического преобразователя), или «Чувствительность 2» (для ПГО-903М19, если концентрация газа, для поверки, в баллоне приблизительно близка к 90 % границе диапазона измерения преобразователя). **Активацией меток «+» и «-»** добейтесь совпадения концентрации подаваемого газа и измеренной газоанализатором ССС-903М19 концентрации. **Активируйте метку «МЕНЮ»**. Данные калибровки по чувствительности преобразователя сохраняются в энергонезависимой памяти преобразователя газоанализатора.

Если калибровка прошла неудачно, то можно вернуть заводские настройки калибровки преобразователя. Для этого в подменю «Калибровка», выбираем пункт меню «Сброс настроек». **Активацией меток «+» и «-»** выбираем «ДА» («ON») и **активируем метку «МЕНЮ»**. В преобразователе будет скопирована резервная (заводская) копия данных по калибровке.

Изм.

Лист

№ документа

Подпись

Дата

ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ

Лист

20

6.6.6 Для тестирования работы и точности измерения газоанализатора ССС-903М19 необходимо выбрать меню «Тест ССС-903» (рисунок 4) после **активации метки** «+» попадаем в подменю (рисунок 7):

- Имитация – проверка работы сигнализации и порогов газоанализатора (увеличением концентрации до верхнего предела измерения)

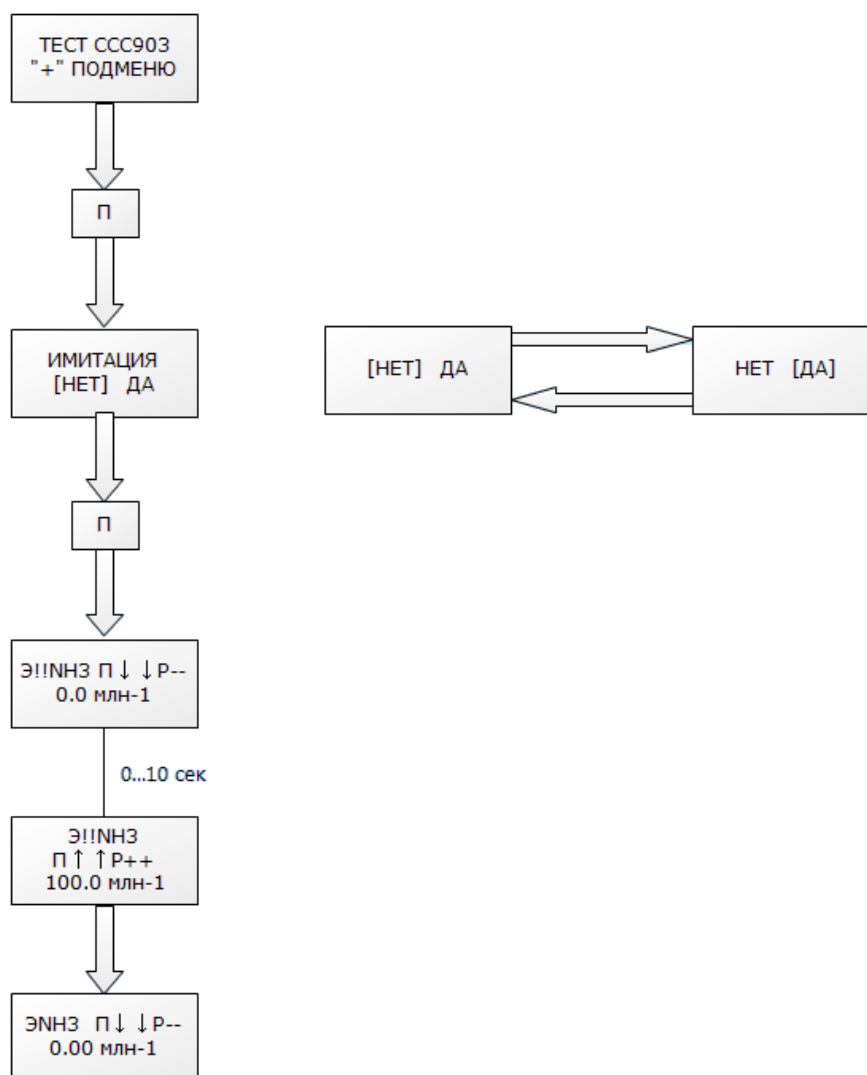


Рисунок 7 – Меню тестирования газоанализатора

Для проверки работы сигнализации и срабатывания порогов выбираем меню «Имитация». После подтверждения **активацией метки** «МЕНЮ» о начале имитации в нижней строке индикатора увеличивается значение концентрации, с шагом 10 % от шкалы диапазона измерения которого измеряет преобразователь. Цель данной имитации: проверка работы по цифровому и аналоговому выходу, звуковой сигнализации газоанализатора и отработки «сухих» контактов реле предупредительных и аварийных порогов.

6.6.7 Газоанализатор ССС-903М19 поддерживает обмен данными с системой верхнего уровня через интерфейс RS - 485 по протоколу Modbus RTU и HART-протоколу.

Настр. MODBUS – настройка Modbus параметров для связи с «верхнем» уровнем, после **активации метки** «+» попадаем в подменю:

- Адрес Modbus – от 1 до 247
- Скорость/Бод – 1200/2400/4800/9600/19200 бод
- Hart/modbus – переключение опроса между Hart и Modbus

Подпись и дата	
Инв. № дубл.	
Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						21

Параметры настройки связи газоанализатора с системой верхнего уровня можно установить через меню или с системы верхнего уровня. Для настройки связи через меню необходимо выбрать пункт меню «Настройка Modbus» (рисунок 5) и войти в подменю (рисунок 8).

Подменю настройки Modbus адреса и скорости обмена

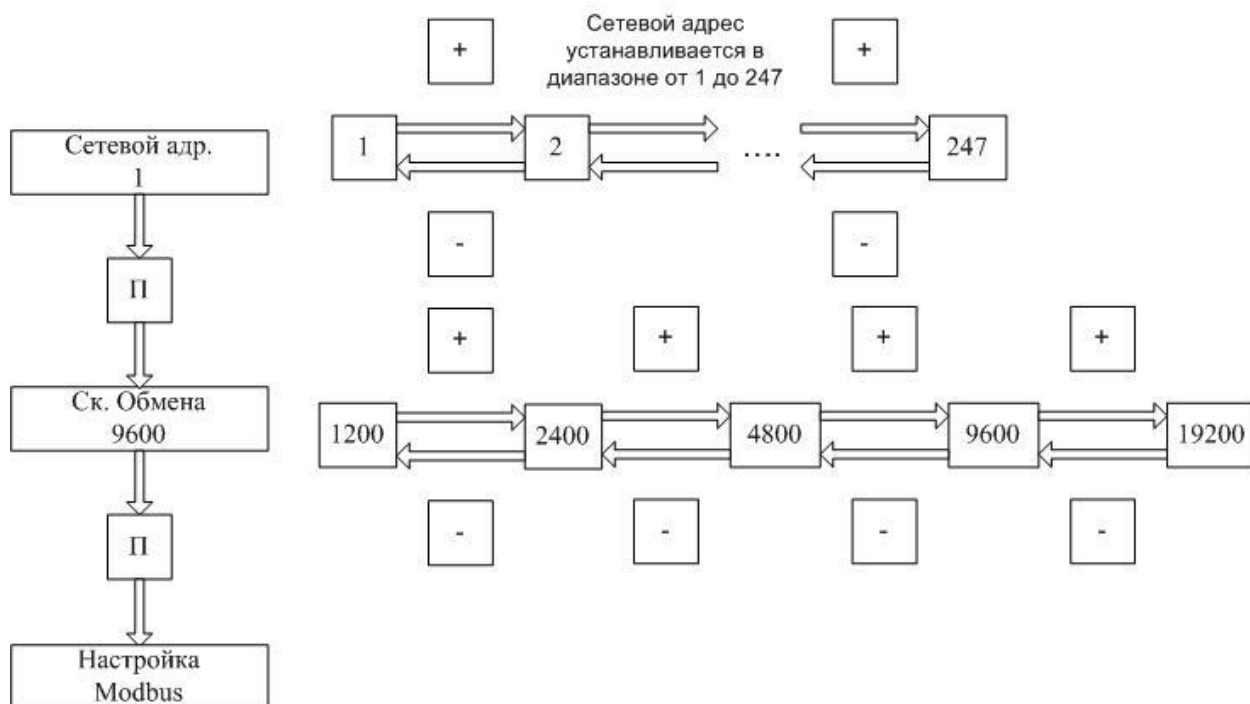


Рисунок 8 – Меню настройки канала связи RS-485

В данном подменю для настройки связи доступны следующие параметры:

- Сетевой адрес;
- Скорость обмена.

Для настройки сетевого адреса Modbus сети выберите пункт меню «Сетевой адр.». **Активацией меток** «+» или «-» установите нужный сетевой адрес. В Modbus сети поддерживается диапазон адресов от 1 до 247, адрес в пределах одной сети должен быть уникальным. После установки сетевого адреса нажмите кнопку «П».

Для настройки скорости обмена выберите пункт меню «Ск. Обмена», **активацией меток** «+» и «-» установите нужную скорость обмена. После установки требуемой скорости обмена активируйте метку «МЕНЮ».

6.6.8 При отключенном преобразователе меню газоанализатора ССС-903М19 имеет следующую структуру (рисунок 9).

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						22

Меню прибора при выключенном преобразователе и при не подключенном преобразователе

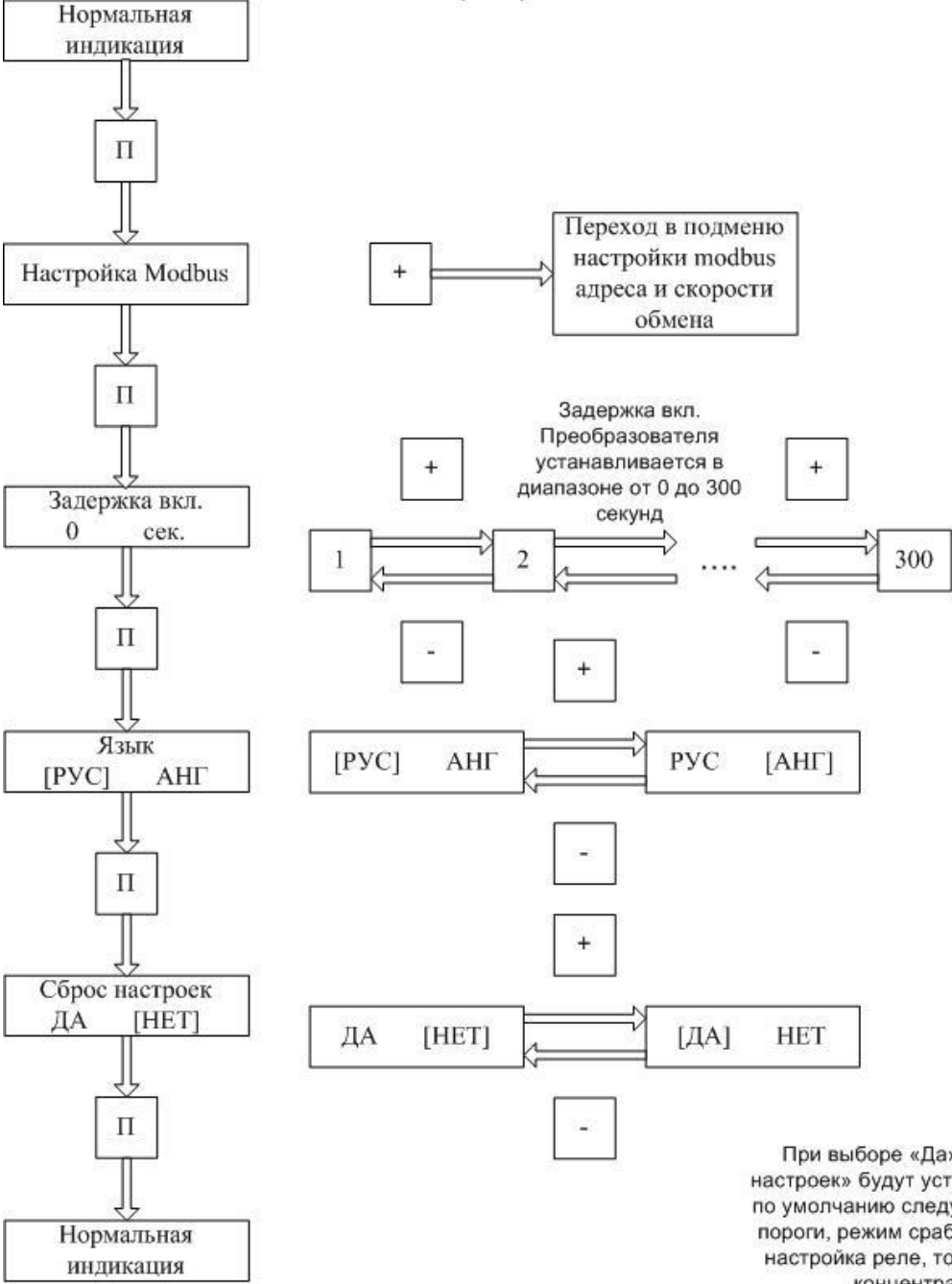


Рисунок 9 – Меню настройки прибора без преобразователя

В данном режиме работы можно настроить параметры связи датчика с системой верхнего уровня, задержку включения преобразователя, язык интерфейса прибора, сбросить настройки прибора.

6.7 HART-протокол

Цифровой промышленный протокол передачи данных, позволяющий получить информацию о состоянии газоанализатора CCC-903M19 или осуществить его настройку, накладывается на токовую несущую аналоговой токовой петли уровня 4—20 мА.

В приборе CCC-903M19 реализован Hart-протокол. Включение Hart-протокола введет к отключению опроса по цифровому каналу RS-485. Одновременная работа Hart-протокола и опроса по RS-485 невозможна. Для переключения режимов работы прибора в программе

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

«Calibration CCC 903» версия 3.1 и Hart-коммуникаторе предусмотрены соответствующие пункты:

- Переключение в программе «Calibration CCC 903» версия 3.1 в режим Hart-протокола производится с помощью кнопки «Вкл. HART» вкладка Тестирование (блок Режим работы);

- Переключение через HART –коммуникатор в режим RS-485 происходит через English menu: Device setup → Calibration → Setting → Set flags → Switch to RS485 → on → Enter → Send

Или

Русское меню: Настройка → Калибровка → Уставки → Установка флагов → Переключиться на RS-485 → on → Enter → Send

Схема подключения к цепи HART-коммуникатора представлена на рисунке 9.

Схемы проводки

Подключение к цепи HART

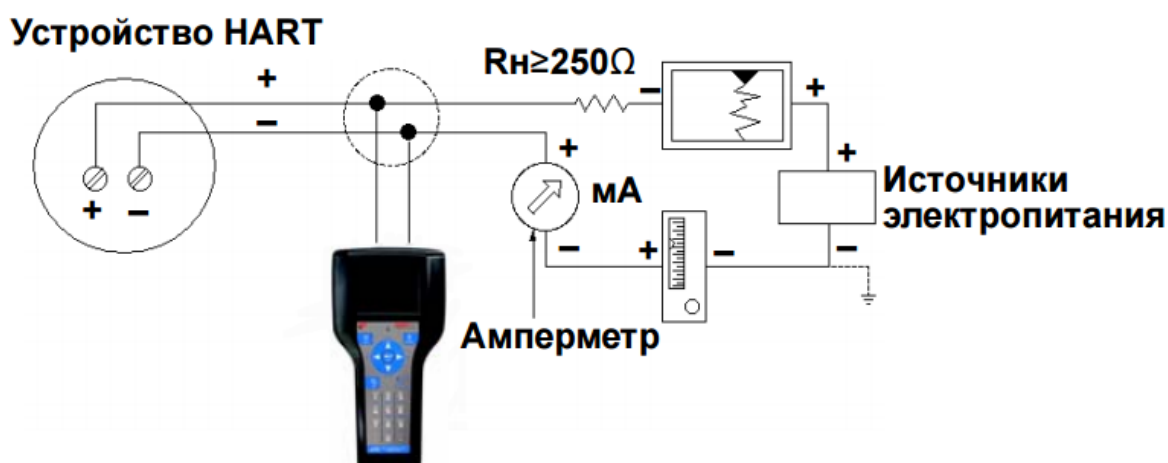


Рисунок 10 - Схема подключения HART-коммуникатора

Структура Hart-протокола представлена на рисунке 11

6.8 Обеспечение взрывобезопасности при эксплуатации

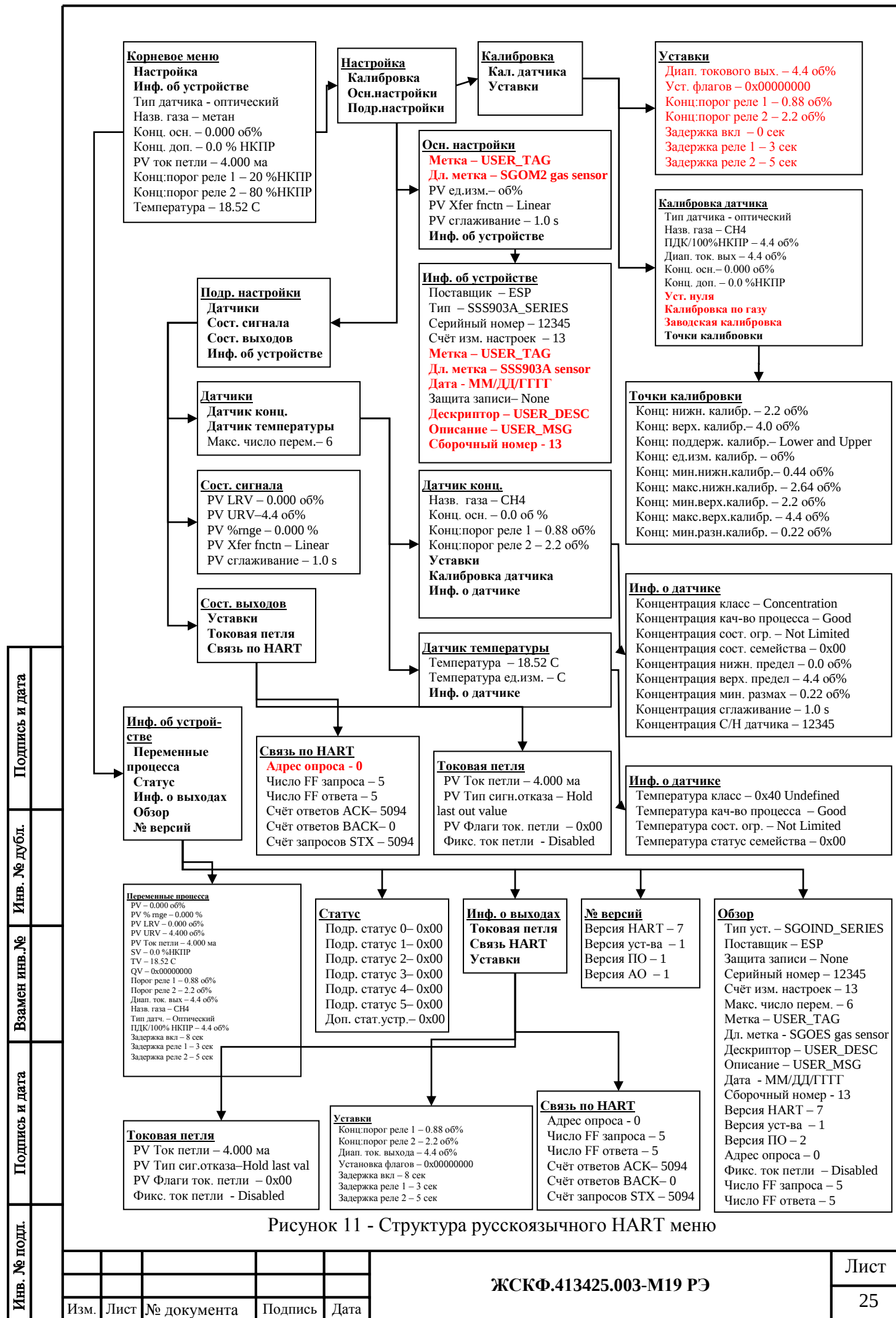
6.8.1 К работе с газоанализатором допускаются лица, знающие его устройство, изучившие настоящее руководство, а также прошедшие инструктаж по охране труда при работе с электроустановками, в том числе во взрывоопасных зонах.

6.8.2 При работе с газоанализатором должны выполняться требования охраны труда в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭЭП), в том числе гл. 3.4 «Электроустановки во взрывоопасных зонах», а также «Правила охраны труда при эксплуатации электроустановок».

6.8.3 При работе с газоанализатором должно обеспечиваться соблюдение всех требований и параметров, указанных в разделе 5.2 настоящего руководства.

Инв. № дубл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Подпись и дата
Инв. № подл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						24



7. Техническое обслуживание

7.1 Газоанализатор предназначен для длительной непрерывной работы и не требует в процессе эксплуатации специальных регламентных работ.

7.2 При возникновении сомнения в правильности работы газоанализатора рекомендуется провести перепрограммирование газоанализатора в соответствии с разделом 6.

8. Возможные неисправности и способы их устранения

8.1 Возможные неисправности и способы их устранения приведены в таблице 4.

Неисправность	Вероятная причина	Метод устранения
После включения питания газоанализатора нет режима тестирования	Обрыв линии связи по цепям питания Сбой в программе процессора	Проверить наличие напряжения питания 24 В на контактах 1-2 клеммных соединителей ХТ1, ХТ2 во вводном отсеке. При отсутствии напряжения питания восстановить линию связи Отправить на завод-изготовитель
После включения питания газоанализатора режим тестирования протекает нормально, но не выполняются отдельные функции датчика	Сбой в программе процессора	Отправить на завод-изготовитель
Не работает клавиатура на блоке управления и индикации	Нарушение контакта в разъеме, соединяющем клавиатуру с блоком управления и индикации Сбой в программе процессора	Восстановить контакт в разъеме Отправить на завод-изготовитель

9. Поверка

Поверка газоанализаторов проводится в соответствии с утвержденной методикой поверки, входящей в комплект поставки. Межповерочный интервал – 1 год. Перед проведением поверки рекомендуется провести регулировку чувствительности газоанализатора.

10. Транспортирование и правила хранения

10.1 Условия транспортирования ССС-903М19 в части воздействия климатических факторов должны соответствовать группе 5-ОЖ4 по ГОСТ 15150-69, в части воздействия механических факторов – условиям транспортирования ОЛ по ГОСТ 23216-78.

Газоанализаторы, упакованные в соответствии с настоящими ТУ, могут транспортироваться на любое расстояние, любым видом транспорта. При транспортировании должна быть обеспечена защита транспортной тары с упакованными газоанализаторами от атмосферных осадков.

При транспортировании самолетом газоанализаторы должны быть размещены в отапливаемых герметизированных отсеках. Расстановка и крепление груза в транспортных средствах должны обеспечивать устойчивое положение груза при транспортировании. Смещение груза при транспортировании не допускается.

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Ив. № дубл.	Подпись и дата
-------------	----------------	---------------	-------------	----------------

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист 26
------	------	-------------	---------	------	------------------------	------------

10.2 Железнодорожные вагоны, контейнеры, кузова автомобилей, используемые для перевозки газоанализаторов, не должны иметь следов перевозки цемента, угля, химикатов и т.д.

10.3 Газоанализаторы, упакованные в соответствии с ТУ, в течение гарантийного срока хранения должны храниться согласно группе 1Л по ГОСТ 15150-69. В помещениях для хранения не должно быть пыли, паров кислот и щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей.

Максимальный срок хранения и консервации газоанализаторов (без учета срока службы сенсоров) в упаковке производителя – 15 лет. Не требует периодической расконсервации.

10.4 Материалы и комплектующие, использованные при изготовлении газоанализаторов, не представляют опасности для здоровья человека, производственных и складских помещений, окружающей среды - как при эксплуатации в течение срока службы, так и после истечения срока.

Утилизация вышедших из строя газоанализаторов может проводиться любым доступным потребителю способом.

11. Маркировка и пломбирование

11.1 Маркировка содержит:

- а) товарный знак предприятия-изготовителя;
- б) условное обозначение газоанализатора ССС-903М19;
- в) знак утверждения типа средств измерения;
- г) знак органа по сертификации и номер сертификата;
- д) маркировку взрывозащиты 1Ex d ib IIC T4 Gb;
- е) специальный знак взрывобезопасности;
- ж) диапазон рабочих температур:

Преобразователь	Т °С
ПГТ-903М19, ПГО-903М19	минус 60 до плюс 85 °С
ПГЭ-903М19	минус 60 до плюс 75 °С

- з) степень защиты корпуса IP66;
- и) заводской номер;
- к) год выпуска.

11.2 Маркировка преобразователей содержит:

а) условное обозначение: ПГТ-903М19-СН₄; ПГТ-903М19-С₃Н₈; ПГТ-903М19-С₆Н₁₄; ПГЭ-903М19-СО; ПГЭ-903М19-Н₂С; ПГЭ-903М19-СО₂; ПГЭ-903М19-НН₃; ПГЭ-903М19-О₂; ПГЭ-903М19-Н₂; ПГЭ-903М19-НО₂ ПГО-903М19-СН₄; ПГО-903М19-С₃Н₈; ПГО-903М19-С₆Н₁₄; ПГО-903М19-СО₂; и диапазон преобразования определяемых компонентов;

- б) заводской номер;
- в) год выпуска.

11.3 Маркировка нанесена печатью под пленкой. Качество маркировки обеспечивает сохранность ее в течение срока службы устройств.

11.4 Маркировка транспортной тары должна производиться по ГОСТ 14192-96 и чертежам предприятия-изготовителя. Маркировка должна наноситься несмываемой краской непосредственно на тару окраской по трафарету или методом штемпелевания. На транспортной таре должны быть нанесены основные и дополнительные надписи по ГОСТ 14192-96 и манипуляционные знаки "Хрупкое. Осторожно ", "Беречь от влаги".

Подпись и дата	
Инв. № дубл.	
Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата			27

12. Свидетельство о приемке

12.1 Газоанализатор ССС-903М19 с блоком управления и индикации/без блока управления и индикации зав. № _____;

преобразователи:

ПГТ-903М19-CH₄ зав. № _____;

ПГТ-903М19-C₃H₈ зав. № _____;

ПГТ-903М19-C₆H₁₄ зав. № _____;

ПГО-903М19-CH₄ зав. № _____;

ПГО-903М19-C₃H₈ зав. № _____;

ПГО-903М19-C₆H₁₄ зав. № _____;

ПГО-903М19-CO₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-CO зав. № _____;

ПГЭ-903М19-H₂S зав. № _____;

ПГЭ-903М19-SO₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-NH₃ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-NO₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-O₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-H₂ зав. № _____.

соответствует техническим условиям ЖСКФ.413425.003 ТУ, прошел приработку в течение 72 ч и признан годным к эксплуатации.

Дата выпуска: «___» _____ 20__ г.

М.П.

Подпись представителя ОТК

(фамилия)

По результатам первичной поверки изделие признано годным к применению.

Госповеритель

(фамилия, клеймо)

13. Сведения о консервации

13.1 Газоанализатор ССС-903М19 с блоком управления и индикации/без блока управления и индикации зав. № _____;

преобразователи:

ПГТ-903М19-CH₄ зав. № _____;

ПГТ-903М19-C₃H₈ зав. № _____;

ПГТ-903М19-C₆H₁₄ зав. № _____;

ПГО-903М19-CH₄ зав. № _____;

ПГО-903М19-C₃H₈ зав. № _____;

ПГО-903М19-C₆H₁₄ зав. № _____;

ПГО-903М19-CO₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-CO зав. № _____;

ПГЭ-903М19-H₂S зав. № _____;

ПГЭ-903М19-SO₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-NH₃ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-NO₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-O₂ зав. № _____;

ПГЭ-903М19-H₂ зав. № _____.

Дата выпуска: «___» _____ 20__ г.

Срок консервации:

Консервацию произвел:

(подпись)

Изделие после консервации принял:

(подпись)

М.П.

Подпись и дата	
Инв. № дубл.	
Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

					ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						28
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		

13.2 Сведения о консервации и расконсервации регистрируют в таблице 5.

Шифр, индекс или обозначение	Наименование прибора	Заводской номер	Дата консервации	Метод консервации	Дата расконсервации	Наименование или усл. обозн. предпр-я, произв-го консервацию	Дата, должность и подпись ответ-го лица

14. Гарантии изготовителя

14.1 Изготовитель АО «Электронстандарт–прибор» гарантирует соответствие газоанализаторов требованиям ТУ при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения, установленных в настоящем РЭ.

14.2 Гарантийный срок – 18 месяцев со дня ввода газоанализаторов в эксплуатацию, с учётом комплектующих изделий.

14.3 Гарантийный срок хранения у потребителя – 12 месяцев при соблюдении требований хранения, установленных в РЭ.

Почтовый адрес изготовителя - 188301, г. Гатчина Ленинградской области, ул. 120-й Гатчинской дивизии.

Юридический адрес - 192238, г. Санкт-Петербург, пр. Славы д.40 корп. 2, литер А, пом. 1-Н, оф. 22.

Телефон +7-(812)- 3478834, +7-(81371)-91825

Факс +7-(81371)-21407, e-mail: info@esp.com.ru, сайт: www.esp.com.ru

14.4 Предприятие-изготовитель обязуется в течение гарантийного срока безвозмездно устранять выявленные дефекты или заменять вышедшие из строя части газоанализаторов.

14.5 Предприятие-изготовитель оказывает услуги по послегарантийному ремонту.

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						29

15. Сведения о рекламациях

15.1 Сведения о предъявленных рекламациях регистрируют в таблице 6.

Дата	Кол-во часов работы газоанализатора с начала эксплуатации до возникновения неисправности	Краткое содержание неисправности	Дата направления рекламации	Меры, принятые к рекламации	Примечание

16. Требования по утилизации

Материалы и комплектующие, использованные при изготовлении ССС-903М19, не представляют опасности для здоровья человека, производственных и складских помещений, окружающей среды как при эксплуатации в течение срока службы, так и после истечения срока.

Утилизация вышедших из строя ССС-903 может проводиться любым доступным потребителю способом.

17. Перечень критических отказов, возможных ошибок персонала и действия предотвращающие указанные ошибки

К критическим отказам ССС-903М19 может привести:

- отсутствие заземления корпуса прибора;
- повреждения Eхd оболочки.

Для предотвращения ошибок при подключении и эксплуатации, обслуживающий персонал должен быть ознакомлен со схемой подключения газоанализатора и настоящим руководством по эксплуатации.

18. Параметры предельных состояний при которых категорически запрещается эксплуатировать ССС-903М19:

- механические повреждения корпуса, крышки;
- высыхание или разрушение резиновых уплотнений;
- отсутствие заземления.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						30

19. Список используемых сенсоров

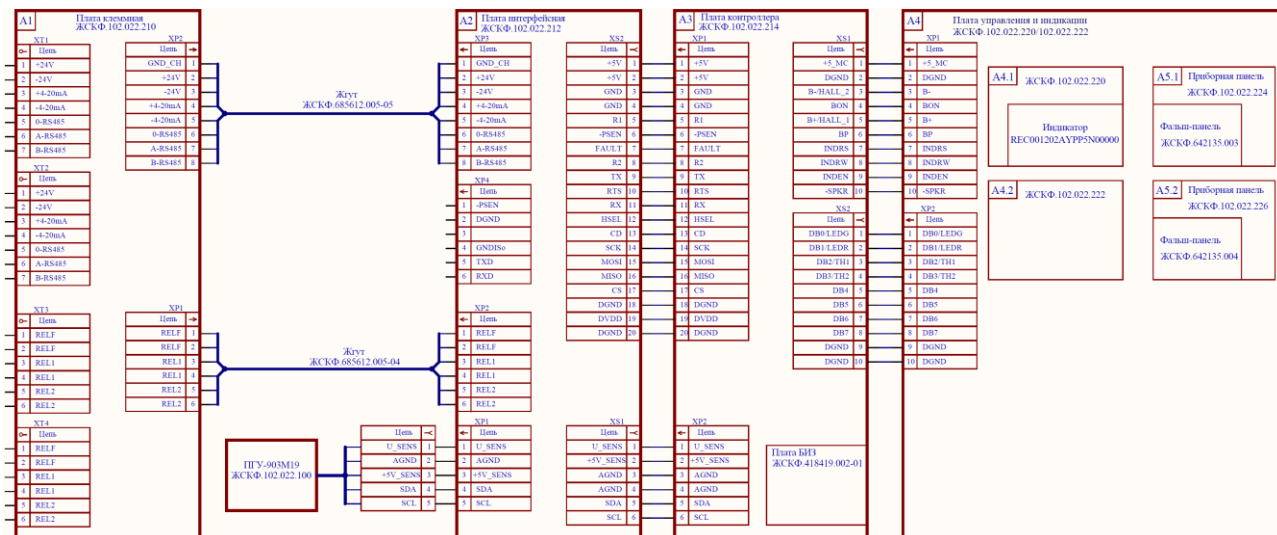
19.1 Сведения об используемых сенсорах приведены в таблице 7.

Сенсор	Преобразователь	Производитель	Срок службы	
MSH-P/HC/3/V/N/F/XTR	ПГО-903M19-CH	Dynament	5 лет	
MSH-P/CO2/3/V/N/F/XTR	ПГО-903M19-CO2	Dynament	5 лет	
IR12BD	ПГО-903M19-CH	SGX	10 лет	
IR11BD	ПГО-903M19-CO2	SGX	10 лет	
Zellpell Midi 1	ПГТ-903M19-CH	Euro-Gas	1 год	
KGS701	ПГТ-903M19-CH	KNC Co Ltd	1 год	
H2S-A1	ПГЭ-903M19-H2S	Alphasense Ltd	2 года	
NT NH3-PL100	ПГЭ-903M19-NH3	N.E.T.	3 года	
NO2-A1	ПГЭ-90M19-NO2	Alphasense Ltd	2 года	
SO2-AF	ПГЭ-903M19-SO2	Alphasense Ltd	2 года	
GS+4CO	ПГЭ-903M19-CO	DD Scientific	2 года	
CL2-A1	ПГЭ-903M19-CL2	Alphasense Ltd	2 года	
H2 3E	ПГЭ-903M19-H2	City Technology	2 года	
O2-A3	ПГЭ-903M19-O2	Alphasense Ltd	3 года	

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						31

Приложение Б Общая схема электрических соединений



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Приложение В
Параметры протокола обмена MODBUS

Версия прошивки прибора 2.21.03

Протокол

2 проводная линия RS-485;
Протокол MODBUS-RTU;
Команда чтения данных 03h или 04h. Максимальное запрашиваемое количество слов за одно обращение не превышает 15;
Команда записи слова в CCC-903M19 06h;
Команда записи n слов в CCC-903M19 10h. Количество записываемых слов не превышает 15.
Контрольная сумма - CRC16;
Структура байта:

- 8 информационных бит;
- без контроля четности;
- 1 стоповый бит;
- Скорость обмена: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200.

Карта доступных адресов

Параметр (R – доступен для чтения, W – доступен для записи)	Адрес слова (hex)	Тип дан- ных	Комментарий
Тип прибора (R).	0x0100- 0x102	Unsigned byte	Тип прибора в ASCII " <u>SSA903</u> " (0x100-101-102) (R)
Зав. номер прибора (R).	0x0103	Unsigned word	Серийный номер прибора (не адрес Modbus и не серийный номер сенсора) (R)
Версия прошивки при- бора (R).	0x0104	Unsigned word	Версия прошивки (R) Старший байт – но- мер версии, младший байт – номер подвер- сии.
Настройка скорости обмена (R/W).	0x0105	Unsigned word	Настройка скорости обмена (R/W) Переда- ется скорость обмена. Доступны следую- щие скорости обмена: 1200 (0x01), 2400 (0x02), 4800 (0x04), 9600 (0x08), 19200 (0x10)
Настройка MODBUS адреса уст-ва (R/W).	0x0106	Unsigned word	Настройка ModBus адреса устройства 1 - 247 (R/W)
Вкл/Выкл питания на ПГТ/ПГЭ/ПГО и блокировка клавиатуры (R/W).	0x0107	Unsigned word	Включение/Выключение питания сенсора и Блокировка/Разблокировка клавиатуры: Старший байт: 0x00 – выкл питания сенсо- ра; 0xFF – вкл питания сенсора. Младший байт: 0x00 – разблокировать клавиатуру; 0xFF – заблокировать клавиатуру.
Тип сенсора (R)	0x0108	Unsigned word	0 – электрохимический сенсор, 1- термоката- литический сенсор. 2 – оптический сенсор.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	---------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист 35
------	------	-------------	---------	------	------------------------	------------

Инв. № подл.	Подпись и дата	
Взамен инв. №	Инв. № дубл.	
Подпись и дата		
Инв. № подл.		

Проверка точности измерения и имитации (R/W)	0x0109	Unsigned word	1 слово. 0x00FF – установка режима проверки, 0xFF00 – установка режима имитации. 0x0000 и 0xFFFF выход из режимов
Точность измеренного параметра (R/W).	0x010C	Unsigned word	1 слово. Точность измеренного параметра. (количество знаков после запятой). Доступные режимы точности: 0 – целые; 1- десятичные; 2 – сотые.
Единицы измерения параметров (R/W).	0x010D	Unsigned word	Единицы измерения для вывода на дисплей прибора (R/W): 0x01 - НКПР, 0x02 - мг/м3, 0x04 - об%, 0x08 - млн ⁻¹ , 0x10 - ПДК. Выбор единиц зависит от текущего сенсора: электрохимический - млн ⁻¹ , мг/м3, ПДК, оптический и термокаталитический - об% и НКПР.
Значение 1 порога (R/W).	0x010E	Unsigned word	Значение 1 порога (в ppm*100 для электрохимии, в об%*100 для остальных) Первая часть (сopc) (R/W) . Установка порога должна производиться функцией 16 с записью ровно двух регистров.
Порядок и ед. измерения 1 порога (R/W)	0x010F	Unsigned word	Порядок и ед.изм 1 порога. Старший байт – точность, младший байт - единицы измерения (0x0208 для электрохимии, 0x0204 для остальных, если не происходит переполнения регистра ADR_LEV1C) Вторая часть (prec,units) (R/W)
Значение 2 порога (R/W).	0x0110	Unsigned word	Значение 2 порога (в ppm*100 для электрохимии, в об%*100 для остальных) Первая часть (сopc) (R/W)Установка порога должна производиться функцией 16 с записью ровно двух регистров.
Порядок и ед.изм 2 порога (R/W).	0x0111	Unsigned word	Порядок и ед.изм 2 порога. Старший байт – точность, младший байт - единицы измерения (0x0208 для электрохимии, 0x0204 для остальных, если не происходит переполнения регистра ADR_LEV2C) Вторая часть (prec,units) (R/W)
Величина перегрузки термокаталитического сенсора. (R/W)	0x0112	Unsigned word	1 слово. Величина перегрузки термокаталитического сенсора в % НКПР
Режим срабатывания 1 порога (R/W).	0x0113	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – 1 порог(00h – понижение, FFh - превышение).
Режим срабатывания 2 порога (R/W).	0x0114	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – 2 порог(00h – понижение, FFh - превышение).
Подтверждение срабатывания 1 порога (R/W).	0x0115	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – 1 порог(00h – автоматическое, FFh – ручное).

					ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						36
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	----------------	---------------	--------------	----------------

Подтверждение сраба- тывания 2 порога (R/W).	0x0116	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – 2 порог (00h – автоматическое, FFh – ручное).
Состояние 1 реле (R/W) по умолчанию.	0x0117	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – 1 реле (00h – разомкнуто, 01h – замкнуто).
Состояние 2 реле (R/W) по умолчанию.	0x0118	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – 2 реле (00h – разомкнуто, 01h – замкнуто).
Вкл./Выкл. 1 реле (R/W)	0x0119	Unsigned byte	1 слово. Младший байт - 1 реле (00h – выключено, FFh – включено)
Вкл./Выкл. 2 реле (R/W)	0x011A	Unsigned byte	1 слово. Младший байт - 2 реле (00h – выключено, FFh – включено)
Задержка срабатывания 1 реле. (R/W)	0x011B	Unsigned word	Задержка срабатывания 1 реле в секундах. Задержки для обоих реле надо писать одной командой функцией 16 с длиной 2 регистра..
Задержка срабатывания 2 реле. (R/W)	0x011C	Unsigned word	Задержка срабатывания 2 реле в секундах. Задержки для обоих реле надо писать одной командой функцией 16 с длиной 2 регистра
Название газа первые 2 буквы названия (R).	0x011D	Unsigned byte	Название газа первые 2 буквы названия ASCII
Название газа вторые 2 буквы названия (R).	0x011E	Unsigned byte	Название газа вторые 2 буквы названия ASCII
Измеренная концентра- ция газа (R).	0x011F	Unsigned word INT16U	Измеренная коцентрация (обычно в ppm*100 для электрохимии, в об%*100 для остальных). Для пользовательского режима используется беззнаковое число. Вместо отрицательных значений передаётся ноль. По адресу 0x0090 передается знаковая кон- центрация для калибровки, чтобы правильно откалибровать датчик.
Измеренная concentra- ция газа в долях ПДК (для эл/хим. сенсора) или НКПР(для термока- талит. и оптического сенсора) (R).	0x0120	INT8U + INT8U	Единицы измерения и точность изм кон- центрации (обычно 0x0208 для электрохи- мии, 0x0204 для остальных, если концен- трация вписывается в диапазон регистра, иначе может быть другое значение, напри- мер, 0x0108 и 0x0104 соответственно)
Дополнительная изме- ренная концентрация в долях ПДК (для эл/хим. сенсора) или НКПР(для термокаталит. и оптиче- скоо сенсора) (R).	0x0121	INT8U + INT8U	Дополнительная измеренная концентрация (обычно в ПДК*100 для электрохимии, в НКПР*100 для остальных) Для пользова- тельского режима используется беззнаковое число. Вместо отрицательных значений пе- редаётся ноль. По адресу 0x0093 передается знаковая концентрация для калибровки, чтобы правильно откалибровать датчик
Единицы измерения и точность доп. концен- трации в долях ПДК (для эл/хим. сенсора) или НКПР(для термока- талит. и оптического	0x0122	INT8U + INT8U	Единицы измерения и точность доп. кон- центрации (0x0210 для электрохимии, 0x0201 для остальных, если концентрация вписывается в диапазон регистра, иначе может быть другое значение, например, 0x0110 и 0x0101 соответственно)

					ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						37
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	----------------	---------------	--------------	----------------

сенсора)						
Флаг превышение 1 порога (R).	0x0123	Unsigned byte	Флаг активности 1 порога. 0xFF – порог активен, 0x00 – нет активности порога. Порог активен, если концентрация выше порога и реле срабатывает при превышении порога или если концентрация ниже порога и реле срабатывает при концентрации ниже порога			
Флаг превышение 2 порога (R).	0x0124	Unsigned byte	Флаг активности 2 порога. 0xFF – порог активен, 0x00 – нет активности порога. Порог активен, если концентрация выше порога и реле срабатывает при превышении порога или если концентрация ниже порога и реле срабатывает при концентрации ниже порога			
Флаг срабатывания 1 реле (R)	0x0125	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – флаг срабатывания 1 реле (0xFF – реле сработало, 0x00 – реле не сработало)			
Флаг срабатывания 2 реле (R)	0x0126	Unsigned byte	1 слово. Младший байт – флаг срабатывания 2 реле (0xFF – реле сработало, 0x00 – реле не сработало)			
Флаг исправности CCC-903 (R)	0x0127	Unsigned byte	Флаг исправности устройства Старший байт 0x01 при перегрузке термокаталитического сенсора, иначе 0x00; младший байт 0x00 - нет датчика, 0x02 - датчик есть (нет данных), 0xFF - данные датчика успешно считаны			
Установка нуля сенсора. (W)	0x0129	Unsigned word	1 слово. 1 слово - значение 0xFFFF.			
Установка чувствительности сенсора. Низкая концентрация. Значение (W)	0x012A	2INT16U	Калибровка сенсора 1 низкая концентрация. Должно передаваться ровно 2 регистра функцией 16, первый - концентрация, в ppm*100 для электрохимического сенсора, в об%*100 - для остальных			
Установка чувствительности сенсора. Низкая концентрация. Точность (W)	0x012B	2INT16U	Калибровка сенсора 1 низкая концентрация. Второй параметр - точность, ед.изм - фиксирован (, 0x0208 для электрохимии, 0x0204 для остальных)			
Установка заводских параметров чувствительности и смещения нуля (W)	0x012C	Unsigned word	Установка заводских параметров сенсора, при записи 0xFFFF заводские параметры сенсора копируются в текущие.			
Время задержки вкл. преобразователя. (R/W)	0x0133	Unsigned byte	Время задержки измерения концентрации при включении CCC-903 в секундах. Задержка вкл сенсора, от 0 до 255 сек			
Конфигурация индикатора (R/W)	0x0134	Unsigned byte	Конфигурация вывода на индикатор CCC-903. 0x0000 – нет вывода на индикатор, кнопки не обслуживаются; 0xFFFF – вывод на индикатор концентра-			
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	
					Лист	
					38	

			ции, обслуживание кнопок.
Установка чувствительности сенсора. Высокая концентрация. Значение (W)	0x0135	2INT16U	Калибровка сенсора 2 высокая концентрация. Должно передаваться ровно 2 регистра функцией 16, первый - концентрация, обычно, в ppm*100 для электрохимического сенсора, в об%*100 - для остальных
Установка чувствительности сенсора. Высокая концентрация. Точность (W)	0x0136	2INT16U	Калибровка сенсора 2 высокая концентрация. Второй параметр - точность, ед.изм - фиксирован (обычно, 0x0208 для электрохимии, 0x0204 для остальных)

При изменении скорости обмена прибор отвечает на команду со старой скоростью обмена и только после этого устанавливает переданную скорость обмена.

При изменении MODBUS адреса устройства прибор отвечает на команду со старым адресом и только после этого меняет адрес на переданный.

При установке параметров устройства CCC-903M19 можно использовать нулевой адрес MODBUS сети: тогда каждое устройство, находящееся в сети, установит переданный параметр, но ответа от приборов не будет.

Попытка записи или чтения с регистров с другими адресами приведет к получению ответа с кодом ошибки 02h.

При попытке передачи не поддерживаемой функции прибор передаст ответ с кодом ошибки 01h.

Если устанавливаемый параметр не удовлетворяет требованиям, то прибор вернет ответ с кодом ошибки 03.

Передача версии ПО CCC-903M19. Пример версии прошивки CCC-903M19: 2.21.03, где 2 – номер версии, 21 – номер подверсии 1, 03 – номер подверсии 2.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						39

Приложение Г
Регламентные работы
в процессе эксплуатации газоанализатора ССС-903М19

Под регламентными работами подразумевается порядок и периодичность действий при выполнении работ по поддержанию или восстановлению работоспособности газоанализатора ССС-903М19 в процессе эксплуатации. Все виды выполняемых работ подразделяются на три подгруппы:

- 1) техническое обслуживание;
- 2) технический ремонт;
- 3) капитальный ремонт.

1. Техническое обслуживание.

Техническое обслуживание включает в себя:

- технический осмотр;
- профилактические проверки.

Технический осмотр проводится инженером КИПиА или лицом, замещающим его, ежедневно с целью своевременного выявления и устранения неисправностей при эксплуатации газоанализаторов. Результаты осмотра заносятся в специальный журнал по эксплуатации взрывозащищенного оборудования по прилагаемой ниже форме.

Журнал проверки взрывозащищенного оборудования

№ п/п	Дата	Ф.И.О. Лицо, проводившее проверку, должность, подпись	Выявленные нарушения	Кому поручено устранить, Ф.И.О., должность, подпись	Срок устранения	Выполнение

В объем технического обслуживания входят следующие работы:

- 1.1 Внешний осмотр.
- 1.2 Очистка газоанализатора от пыли и грязи.
- 1.3 Проверка работоспособности.
- 1.4 Выявление и устранение мелких неисправностей.
- 1.5 Проверка состояния заземления, взрывозащиты.
- 1.6 Проверка напряжения питания.
- 1.7 Проверка защит.
- 1.8 Проверка состояния жгутов, клеммных соединений, паяк.

2 Технический ремонт

В объем технического ремонта включаются все операции технического обслуживания и, кроме того, следующие:

- 2.1 Вскрытие газоанализатора.
- 2.2 Промывка и чистка механических деталей, контактных соединений и фильтров газоанализатора.
- 2.3 Устранение обнаруженных дефектов.
- 2.4 Чистка разъемов.
- 2.5 Проверка изоляции на электрическую прочность.
- 2.6 Выборочное измерение сопротивления изоляции.
- 2.7 Установка нуля и чувствительности газоанализатора.

Ив. № подл.	Подпись и дата
Взамен инв. №	Ив. № дубл.
Подпись и дата	Подпись и дата

2.7.1 Установку нуля и чувствительности проводят при подготовке газоанализатора к проведению поверки в случае несоответствия погрешности газоанализатора требованиям руководства по эксплуатации ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ.

3 Капитальный ремонт

При капитальном ремонте выполняются все операции технического ремонта и, кроме того, следующие:

3.1 Замена преобразователей или модулей порогового устройства и других узлов силами уполномоченных для проведения таких работ специалистов.

3.2 Восстановление антикоррозионных покрытий.

3.3 Испытание кабельных проводок.

3.4 Калибровка и государственная поверка.

Периодичность проведения обслуживания и ремонта

Техническое обслуживание и ремонт газоанализаторов проводят со следующей периодичностью:

- технические осмотры – ежедневно;
- техническое обслуживание – один раз в квартал;
- технический ремонт – один раз в год;
- капитальный ремонт – один раз в 5 лет.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ					Лист
										41
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата						

Лист регистрации изменений

[illegible]

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

					ЖСКФ.413425.003-М19 РЭ	Лист
						42
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		