

Газоанализатор взрывоопасных паров “Сигнал-4М”

(метан, пропан, бутан, пары бензина,
углеводороды C1-C12, дизельное
топливо, авиакеросин, гексан, спирт,
уайт-спирит, ацетон, ксилол, толуол,
бензол, изобутан, этан, этилбензол,
бутанол, изопропанол, бутилацетат,
дихлорметан)

Руководство по эксплуатации

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46

Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12

Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Россия (495)268-04-70

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

pbe@nt-rt.ru || <https://priborr.nt-rt.ru/>

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ.....	4
2. КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ	5
3. УСТРОЙСТВО ПРИБОРА	5
3.1. Принцип действия.....	5
3.2. Конструкция	6
3.3. Маркировка и пломбирование	7
4. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ	8
4.1. Общие указания по эксплуатации	8
4.2. Проведение измерений с модификацией прибора на метан, пропан, бутан, пары бензина, углеводороды С1-С12, дизельное топливо.	8
4.3. Проведение измерений концентрации паров авиакеросина, гексана, спирта (метанол, пропанол), уайт-спирита, ацетона, ксилола, толуола, бензола, изобутана, этана, этилбензола, бутанола, изопропанола, бутилацетата, дихлорметана.	11
4.4. Порядок зарядки аккумуляторов.....	13
5. ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ.....	14
6. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	15
6.1. Перечень контрольно-профилактических работ.	15
6.2. Методы и средства поверки.	15
7. ПРАВИЛА ТРАНСПОРТИРОВКИ И ХРАНЕНИЯ.....	18
8. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЁМКЕ	19
9. СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВКЕ	19
10. ПАСПОРТ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА ВЗРЫВООПАСНЫХ ПАРОВ СИГНАЛ-4М.	20
11. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	21
12. ГАРАНТИЙНЫЙ ТАЛОН.....	22
13. ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ (ВИДЕО-ОБЗОР)	23
14. СВЕДЕНИЯ О ГАРАНТИЙНЫХ И ПОСЛЕГАРАНТИЙНЫХ РЕМОНТАХ.....	24
ПРИЛОЖЕНИЕ А	25
ПРИЛОЖЕНИЕ Б.....	29
ПРИЛОЖЕНИЕ В.....	31



Перед началом работ, пожалуйста, прочтите данное руководство по эксплуатации! Оно содержит важные указания и данные, соблюдение которых обеспечит правильное функционирование прибора и позволит сэкономить средства на сервисное обслуживание. Оно значительно облегчит Вам обслуживание прибора и обеспечит надежные результаты измерений. Настоящее руководство по эксплуатации является объединенным эксплуатационным документом и включает разделы паспорта.

Руководство по эксплуатации определяет состав и устройство газоанализатора взрывоопасных паров «Сигнал-4» (модификация «Сигнал-4М») (ТУ 4215-002-80703968-07 с маркировкой взрывозащиты **1Ex ib db IIB T4 Gb X**), содержит необходимые данные для его приемки, контроля и эксплуатации и предназначено для обслуживающего персонала в качестве рабочей документации.

В тексте приняты следующие сокращения:

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

НКПР – нижний концентрационный предел распространения пламени.

ВОГ – взрывоопасный газ или пар.

УВ - углеводороды.

ПУЭ – правила устройства электроустановок.

Д – датчик.

БИ – блок информационный.

ПГС – поверочная газовая смесь.

ИВ – измеряемая величина.

РЭ – руководство по эксплуатации.

**Свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.31.004.A №32256
срок действия до 26.06.2023 (см. Приложение Б)**

**Сертификат соответствия № TC RU C-RU.BH02.B.00003/18 Серия RU № 0764149
срок действия до 16.12.2023 (см. Приложение В)**

**Газоанализатор взрывоопасных паров Сигнал-4 зарегистрирован в Государственном
реестре средств измерений под № 38260-08**

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1.1. Газоанализатор "Сигнал-4М" (в дальнейшем газоанализатор), предназначен для поиска и локализации утечек взрывоопасных газов и паров (метан, пропан, бутан, пары бензина, гексана, дизельного топлива, ацетона (далее – ВОГ) и т.п.

Газоанализатор взрывоопасных паров «Сигнал-4» в части взрывозащиты соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 (О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах), ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) (Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования), ГОСТ IEC 60079-1-2013 (Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d»), ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) (Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»).

Ех-маркировка по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) газоанализатора 1Ex ib db IIB T4 Gb X

1.2. Газоанализатор определяет уровень загазованности в подвалах, колодцах, камерах и других помещениях технологических объектов класса В-I, В-Ia, наружных установок класса В-Iг (по классификации ПУЭ, гл. 7.3, изд. 2000 г.), где, по условиям эксплуатации, возможно образование взрывоопасных смесей категории IIB.

1.3. Газоанализатор изготовлен в климатическом исполнении УХЛ категории 3.1 по ГОСТ 15150-69 и предназначен для работы при температурах от минус 40 до плюс 50 °С, относительной влажности до 98 % при температуре плюс 35 °С и атмосферном давлении от 84 до 106,7 кПа. Степень защиты от внешних воздействий не ниже IP-54 по ГОСТ 14254-2015.

1.4. По устойчивости к механическому воздействию, газоанализатор имеет вибропрочное исполнение и выдерживает внешние вибрационные воздействия амплитудой не более 0,5 мм и частотой до 35 Гц.

1.5. Газоанализатор обеспечивает по истечении времени прогрева (не более 30 секунд):

- ◆ измерение концентрации взрывоопасных газов и паров в диапазоне (0...50) % НКПР при основной абсолютной погрешности не более ± 5 % НКПР;
- ◆ дополнительную абсолютную погрешность $\pm 2,5$ % НКПР при изменении температуры окружающей среды на каждые 10 °С;
- ◆ время срабатывания звуковой сигнализации не более 10 с;
- ◆ подачу звукового прерывистого сигнала при концентрации взрывоопасного газа свыше 20 % НКПР (0,88 % объёмных долей CH_4 или 0,34 % объёмных долей C_3H_8) с погрешностью не более ± 5 % НКПР;
- ◆ подачу звукового прерывистого сигнала при разбалансе измерительного моста и уходе сигнала в отрицательную область ниже -20 % НКПР;
- ◆ контроль напряжения питания прибора от аккумуляторов;
- ◆ порог срабатывания ограничителя тока в цепях искрозащиты не более 0,5 А.

1.6. Питание газоанализатора осуществляется от четырех встроенных аккумуляторов типа АА, ёмкостью не менее 1800 мА/ч.

1.7. Время непрерывной работы газоанализатора не менее 16 часов.

1.8. Зарядка аккумуляторов производится сетевым адаптером, входящим в комплект поставки газоанализатора.

1.9. Время зарядки полностью разряженных аккумуляторов 14 часов.

1.10. Масса снаряженного газоанализатора не более 320 г.

1.11. Габаритные размеры снаряженного газоанализатора: 220x91x38 мм (220x81x30мм)

1.12. Средняя наработка на отказ газоанализатора, без учета термokatалитического сенсора и аккумуляторов не менее 10000 часов.

1.13. Средний срок службы газоанализатора при своевременном выполнении технического обслуживания в соответствии с настоящим РЭ не менее 10 лет.

2. КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

Наименование	Количество	Примечание
Информационный блок газоанализатора «Сигнал-4М»	1	
Удлинитель кабельный*	1	5,7 м.
Датчик в сборе	1	Сенсор ТКС-1
Адаптер сетевой*	1	12В, max 1000 мА
Руководство по эксплуатации	1	
Сумка	1	
Свидетельство о первичной гос. поверке	1	

Примечания*:

- 1. По требованию Заказчика газоанализатор может комплектоваться удлинителем кабельным различной длины.*
- 2. Сетевой адаптер может иметь маркировку, отличную от указанной в таблице. Применение другого сетевого адаптера не из комплекта газоанализатора для зарядки аккумуляторов недопустимо.*

3. УСТРОЙСТВО ПРИБОРА

3.1. Принцип действия

3.1.1. Принцип работы газоанализатора основан на регистрации изменения сопротивления платиновой проволоки термokatалитического сенсора при ее нагреве за счет тепла, выделяющегося при протекании термохимической реакции горения ВОГ в присутствии катализатора.

3.1.2. Структурная схема газоанализатора приведена на рис.1 (см. Приложение А).

Аккумуляторная батарея **АК** через ограничитель тока **ОТ** питает микропроцессорный блок обработки **МП** газоанализатора. Микропроцессорный блок обработки **МП** производит аналого-цифровое преобразование сигналов от сенсора термokatалитического **СТК**, а также, напряжения заряда аккумуляторной батареи, подает управляющие сигналы на светодиодный индикатор **СИ**, звуковую сигнализацию **ЗС** – зуммер. Заряд **АК** осуществляется от внешнего блока **БЗ**. Термokatалитический сенсор **СТК** вместе с измерительным полумостом **ИМ** образует резистивный мост, разбаланс которого усиливается дифференциальным усилителем **ДУ** и поступает на аналого-цифровой **МП**.

ОТ обеспечивает искробезопасность электрических цепей газоанализатора, ограничивая в них максимально возможный ток на уровне 0,5А. Напряжение с выхода **ОТ** поступает через ключ **КЛ** на стабилизатор напряжения **СН** +3 В.

С выхода **СН** напряжение подается на вход опорного напряжения аналого-цифрового преобразователя микропроцессора **МП**. При падении выходного напряжения **АК** ниже 4,2 В **МП** формирует управляющий сигнал.

Напряжение разбаланса измерительного моста пропорционально концентрации исследуемого компонента, например, метана. Напряжение разбаланса усиливается дифференциальным усилителем **ДУ** и поступает на вход аналого-цифрового преобразователя **МП**.

При превышении порогового уровня концентрации взрывоопасных газов 20% НКПР, микропроцессор включает прерывистый звуковой сигнал **ЗС**, индицирующий превышение порогового уровня. С выхода **СН** напряжение также поступает на питание измерительного моста, в который включен сенсор **СТК** датчика. Подача питания на сенсор взрывоопасных газов производится через ключ **КЛ**, управляемый микропроцессором **МП**.

Отсчет результатов измерения **СИ** производится по светодиодному цифровому табло с дискретностью, которая зависит от типа контролируемого вещества, например 0.8 % НКПР для паров бензина и 3.2 % НКПР для паров дизельного топлива.

3.2. Конструкция

3.2.1. Внешний вид газоанализатора показан на рис.2 (см. Приложение настоящего РЭ).

Газоанализатор взрывоопасных паров «Сигнал-4М» изготовлен в виде переносного индивидуального прибора в вибропрочном исполнении и способен выдерживать внешние вибрационные воздействия амплитудой не более 0,5 мм и частотой до 35 Гц.

3.2.2. Газоанализатор имеет прямоугольный корпус и крышку, выполненные из пластика.

3.2.3. Взрывозащита газоанализатора обеспечивается следующими средствами.

Питание газоанализатора осуществляется от блока аккумуляторов. Блок аккумуляторов газоанализатора размещен в отдельном отсеке. Для защиты электрических цепей от перегрузок применены термopредохранители. Для защиты от перемены полярности установлены блокирующие диоды. Для предотвращения доступа взрывоопасной среды блок аккумуляторов залит компаундом, сохраняющим свои свойства во всем рабочем диапазоне температур. Конструкция крепления блока аккумуляторов предотвращает его выпадение или отделение от газоанализатора.

Искробезопасность электрических цепей газоанализатора достигается благодаря применению барьера искрозащиты, обеспечивающего ограничение тока в нормальном и аварийном режимах до значений, соответствующих требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) для цепей подгруппы ИВ. Для ограничения тока применены электронные последовательные полупроводниковые устройства. Резервирование защитных элементов для искробезопасных цепей уровня «ib» выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Электрическая нагрузка элементов, обеспечивающих искробезопасность, не превышает 2/3 их номинальных значений.

Взрывоустойчивость и взрывопроницаемость огнепреградителей датчиков газоанализатора модификации Сигнал-4М соответствуют требованиям ГОСТ IEC 60079-1-2013 для электрооборудования подгруппы ИВ.

Максимальная температура нагрева корпуса и отдельных частей газоанализатора не превышает допустимых значений температуры для температурного класса Т4 по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Конструкция корпуса и отдельных частей газоанализатора выполнена с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) для электрооборудования,

размещенного во взрывоопасных зонах. Уплотнения и соединения элементов конструкции газоанализаторов обеспечивают степень защиты не ниже IP54 по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013) (Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)). Механическая прочность оболочки газоанализатора соответствует требованиям ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) для электрооборудования II группы с высокой степенью опасности механических повреждений. Для защиты от статического электричества применено покрытие поверхности оболочки газоанализатора электропроводящей краской.

Устройства в составе газоанализатора имеют предупредительные надписи, таблички с указанием маркировки взрывозащиты и знака «X».

3.2.4. Для крепления газоанализатора на поясном ремне предусмотрена стальная пружинная клипса.

3.2.5. На передней панели (см. рис.2) размещены светодиодная цифровая шкала и, справа от неё, кнопка переключения режимов измерений. На верхней поверхности корпуса установлены разъём для подключения датчика и тумблер для включения прибора. На задней стенке газоанализатора (см. рис.3), в средней её части, расположена розетка для присоединения сетевого адаптера (зарядного устройства для аккумуляторной батареи) с номинальными характеристиками 12В, и зарядным током до 130-230 мА.

3.2.6. На задней поверхности корпуса прибора, на двух саморезах, установлена пластмассовая крышка. Эта крышка закрывает доступ к регулировочным винтам двух потенциометров. Один потенциометр (1) предназначен для балансировки измерительного моста, другой (2) – для корректировки усиления дифференциального усилителя (см. рис.3).

Регулировка указанных потенциометров проводится при настройке и проверке прибора или после замены сенсора.

3.3. Маркировка и пломбирование

3.3.1. Маркировка газоанализатора соответствует конструкторской документации ГПСКО2.00.00.000 и ГОСТ 12.2.020-76.

3.3.2. На корпусе газоанализатора нанесена маркировка, содержащая:

- ◆ наименование и условное обозначение прибора;
- ◆ товарный знак предприятия-изготовителя;
- ◆ номер прибора и год выпуска.
- ◆ маркировку взрывозащиты IEx ib db IIB T4 Gb X;

Знак «X» в маркировке, означает, что зарядка и замена аккумуляторов должна проводиться вне взрывоопасной зоны в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации ГПСКО2.12.00.000РЭ.

3.3.3. Маркировка взрывозащиты, наносимая на оборудование и указанная в технической документации изготовителя, должна содержать специальный знак взрывобезопасности в соответствии с Приложением А (рис.2) ТР ТС 012/2011 и Ex-маркировку.

На крышке, расположенной на задней панели корпуса, должна иметься маркировка с содержанием:

«Во взрывоопасной зоне крышку не открывать и аккумулятор не заряжать»;

3.3.4. Пломбированию подлежит винт, крепящий заднюю крышку к корпусу прибора и боковая часть блока сигнализации.

4. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

4.1. Общие указания по эксплуатации

4.1.1. Газоанализатор «Сигнал-4» является сложным прибором, требующий аккуратного обращения и ухода в процессе эксплуатации.

4.1.2. При эксплуатации необходимо следить за чистотой разъёмов, не допуская загрязнения поверхностей, штырей и гнезд. При длительной эксплуатации необходимо проводить их периодический осмотр и удалять загрязнения чистой тряпочкой.

4.1.3. При подключении удлинителя кабельного должны быть приняты меры, не допускающие прокручивание кабеля относительно соединителя и ответной части.

4.1.4. Перед началом работы с газоанализатором, необходимо внимательно изучить техническое описание и инструкцию по эксплуатации.

4.1.5. На всех стадиях эксплуатации прибор следует оберегать от ударов и сотрясений.

4.1.6. При эксплуатации газоанализатора ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

- ◆ нарушать пломбировку прибора;
- ◆ устранять неисправности вне специализированной организации;
- ◆ производить зарядку аккумуляторов во взрывоопасных помещениях;
- ◆ работать с прибором, имеющим механические повреждения и нарушения пломбировки.

4.2. Проведение измерений с модификацией прибора на метан, пропан, бутан, пары бензина, углеводороды C1-C12, дизельное топливо.

4.2.1. Перед началом работы следует присоединить датчик к разъёму, расположенному на верхней поверхности корпуса газоанализатора (см. рис.3), либо непосредственно, либо через удлинитель кабельный (см. рис.6), входящий в комплект прибора (см. рис.7).

Предупреждение: Датчик следует присоединять или отсоединять от разъёма на корпусе газоанализатора только навинчивая (отвинчивая) крепёжную шайбу 4 (см. рис.3).

Ни в коем случае не пытайтесь крутить пластиковые детали корпуса датчика – это может привести к обрыву соединительных проводов, расположенных в корпусе датчика и выходу его из строя!

ВНИМАНИЕ: НЕ ДОПУСКАЕТСЯ ВКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА БЕЗ ПРИСОЕДИНЕННОГО ДАТЧИКА, ВО ИЗБЕЖАНИЕ ВЫХОДА ПРИБОРА ИЗ СТРОЯ.

4.2.2. Включить питание газоанализатора тумблером, расположенным на верхней поверхности корпуса газоанализатора.

После включения питания происходит прогрев датчика прибора в течение 30 сек. Во время прогрева, на шкалу прибора выводится индикация шкалы измерения контролируемого газа (например, метан):

СНЧ

После завершения, на шкале зажигаются цифры показаний шкалы в % НКПР. Разрешение шкалы метана составляет 0.2 % НКПР или 0.8 % НКПР.

4.2.3. По истечении времени прогрева, на светодиодном индикаторе газоанализатора должно отображаться показание, соответствующее «нулевому» показанию прибора ± 3.2 % НКПР по шкале метана.

4.2.4. Если, в отсутствие горючих газов или паров в месте расположения датчика, показание шкалы отличается от нулевого, необходимо провести коррекцию «нуля»

газоанализатора многооборотным потенциометром 1, расположенным на плате под задней крышкой прибора (см. рис.3.) или по п.4.2.11.

4.2.5. Коррекция «нуля» газоанализатора производится в отсутствие горючих газов или паров, в месте расположения датчика.

4.2.6. Наличие в месте расположения датчика газоанализатора метана, индицируется светодиодной цифровой шкалой прибора с дискретностью равной 0.2 % НКПР.

4.2.7. При концентрации горючего газа или паров более 20 % НКПР, газоанализатор подаёт прерывистый звуковой сигнал.

4.2.8. При следующем нажатии на кнопку, расположенную справа от шкалы, появляется индикация:

- П -

Что означает, переход к измерениям концентрации пропана в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров пропана составляет 0.3 % НКПР или 1.0 % НКПР.

Далее, по аналогии с остальными газами, как и в пунктах с 4.2.3. по 4.2.8.:

4.2.8.1. Индикация:

Б - Н

Что означает переход к измерениям концентрации бутана в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров бутана составляет 0.4 % НКПР или 1.6 % НКПР.

4.2.8.2. Индикация:

Б Е Н

Что означает переход к измерениям концентрации паров бензина в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров бензина составляет 0.4 % НКПР или 1.6 % НКПР.

4.2.8.3. Индикация:

- [-

Что означает переход к измерениям концентрации паров углеводородов C₁-C₁₂ в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров углеводородов C₁-C₁₂ составляет 0.4 % НКПР или 1.6 % НКПР.

4.2.8.4. Индикация:

двЗ

Что означает переход к измерениям концентрации паров дизельного топлива в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров дизельного топлива составляет 1.6 % НКПР.

4.2.9. Контроль напряжения аккумуляторных батарей газоанализатора осуществляется при нажатии на кнопку, расположенную справа от шкалы. При этом сначала появляется индикация:

-U-

а затем, через 3 сек., значение напряжения питания газоанализатора на выходе схемы искрозащиты. Аккумуляторную батарею следует зарядить, если показание напряжения питания опустится ниже значения 3.9 В. При работе при более низких напряжениях, ноль прибора уходит на величину, превышающую допустимую погрешность прибора.

Возврат к измерению концентрации метана осуществляется при следующем нажатии кнопки. При этом сначала появляется индикация:

СНЧ

а затем, через 3 сек., показания концентрации метана в % НКПР. Таким образом, газоанализатор СИГНАЛ-4М может иметь до шести шкал, в зависимости от запроса: шкалу концентрации метана в % НКПР, шкалу концентрации пропана в % НКПР, шкалу концентрации бутана в % НКПР, шкалу концентрации паров бензина в % НКПР, шкалу концентрации углеводородов С1-С12 в % НКПР, шкалу концентрации дизельного топлива в % НКПР и шкалу напряжения на аккумуляторной батарее в В (вольт). Переключения шкал производится по кругу, по нажатию кнопки, расположенной справа от шкалы.

4.2.10. После выключения газоанализатора, повторное включение допускается не менее, чем через 10 секунд.

4.2.11. В случае ухода нуля прибора по шкале на величину более ± 5 % НКПР, например, при подсоединении датчика к прибору через удлинительный кабель. Ноль прибора можно скорректировать, если перейти в меню, например СН4, и нажать на кнопку во время индикации экрана

СНЧ

Коррекция проводится только один раз. Повторные операции по коррекции нуля заблокированы. При каждом включении прибора можно произвести только одну коррекцию нуля. Коррекция должна проводиться в чистом воздухе – в отсутствии горючих газов.

4.3. Проведение измерений концентрации паров авиакеросина, гексана, спирта (метанол, пропанол), уайт-спирита, ацетона, ксилола, толуола, бензола, изобутана, этана, этилбензола, бутанола, изопропанола, бутилацетата, дихлорметана.

Порядок работы с возможными модификациями прибора на пары авиакеросина, гексана, спирта (метанола, пропанола, этанола), уайт-спирита, ацетона, ксилола, толуола:

4.3.1. Индикация:

АВ

Что означает переход к измерениям концентрации авиакеросина в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров авиакеросина составляет 1.2 % НКПР.

4.3.2. Индикация:

-Г-

Что означает переход к измерениям концентрации паров гексана в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров гексана составляет 1,6 % НКПР.

4.3.3. Индикация:

СП

Что означает переход к измерениям концентрации паров спирта (метанола, пропанола, этанола) в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров этилового спирта составляет 0.8 % НКПР.

4.3.4. Индикация:

У-С

Что означает переход к измерениям концентрации паров уайт-спирита в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров уайт-спирита составляет 3.2 % НКПР.

4.3.5. Индикация:

-А-

Что означает переход к измерениям концентрации паров ацетона в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров ацетона составляет 1.2 % НКПР.

4.3.6. Индикация:

LOL

Что означает переход к измерениям концентрации паров ксилола в % НКПР.
Дискретность шкалы концентрации паров ксилола составляет 0,8 % НКПР.

4.3.7. Индикация:

LOL

Что означает переход к измерениям концентрации паров толуола в % НКПР.
Дискретность шкалы концентрации паров ксилола составляет 0,8 % НКПР.

4.3.8. Индикация:

-B-

Что означает переход к измерениям концентрации бензола в % НКПР.
Дискретность шкалы концентрации паров пропана составляет 0.8 % НКПР.

4.3.9. Индикация:

IBH

Что означает, переход к измерениям концентрации изобутана в % НКПР.
Дискретность шкалы концентрации паров пропана составляет 0.8 % НКПР.

4.3.10. Индикация:

E

Что означает переход к измерениям концентрации паров этана в % НКПР.
Дискретность шкалы концентрации паров бензина составляет 1.0 % НКПР.

4.3.11. Индикация:

E-B

Что означает переход к измерениям концентрации этилбензола в % НКПР.
Дискретность шкалы концентрации паров этилбензола 1.0 % НКПР.

4.3.12. Индикация:

Б-С

Что означает переход к измерениям концентрации паров бутанола в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров бутанола 1.6 % НКПР.

4.3.13. Индикация:

И-П

Что означает переход к измерениям концентрации изопропанола в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров изопропанола 1.0 % НКПР.

4.3.14. Индикация:

Б-А

Что означает переход к измерениям концентрации паров бутилацетата в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров бутилацетата 1,2 %НКПР.

4.3.15. Индикация:

ДХН

Что означает переход к измерениям концентрации дихлорметана в % НКПР. Дискретность шкалы концентрации паров дихлорметана 0,8 % НКПР.

4.4. Порядок зарядки аккумуляторов.

4.4.1. В газоанализаторе установлены четыре последовательно соединенные Ni-MH (никель-металлгидридные) аккумуляторные батареи, ёмкостью не менее 1800 мА/ч.

Время непрерывной работы газоанализатора на новых полностью заряженных аккумуляторных батареях, составляет не менее 16 часов. После 500 циклов заряда, ёмкость аккумуляторных батарей упадет примерно на (15-20) % от начального значения.

Аккумуляторные батареи обладают «эффектом памяти», хотя и не таким ярко выраженным, как у Ni-Cd. Аккумуляторные батареи, обладающие «эффектом памяти», можно заряжать только после их полного разряда, иначе уровень остаточного заряда «запоминается» как нулевой, что уменьшит их доступную ёмкость.

Ni-MH аккумуляторные батареи допускают подзарядку. Однако, для профилактики, рекомендуется периодически дожидаться их полного разряда.

Срок службы применяемых аккумуляторных батарей не менее 500 циклов заряда-разряда.

Заряд аккумуляторных батарей рекомендуется проводить при температуре от плюс 10 до плюс 45 °С.

При отрицательных температурах емкость аккумуляторных батарей падает. Граничная температура их применения – минус 20 °С.

4.4.2. Для зарядки аккумуляторов, выключить питание газоанализатора тумблером, расположенным на верхней поверхности корпуса.

Внимание: Если после разряда аккумуляторных батарей, не выключить питание газоанализатора, то аккумуляторы могут выйти из строя.

4.4.3. Присоединить сетевой адаптер, **входящий в комплект поставки**, к розетке расположенной на задней стенке корпуса газоанализатора.

4.4.4. Подключить адаптер к сети переменного тока напряжением 220 В, при выключенном сетевом тумблере.

4.4.5. Время заряда полностью разряженных аккумуляторов, при выключенном сетевом тумблере газоанализатора, составляет 14 часов.

5. ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

5.1. Перечень возможных неисправностей приведен в таблице 5.1.

5.2. Ремонт и замена блока ограничителя тока цепи искрозащиты газоанализатора проводится в специализированном ремонтном предприятии или Изготовителем в соответствии с РТМ 16.689169-75.

Блок ограничителя тока цепи искрозащиты ремонту у Потребителя не подлежит.

Таблица 5.1.

Неисправность	Возможные причины	Метод устранения
При включении газоанализатора отсутствуют звуковой сигнал и световая индикация.	Полностью разряжены аккумуляторные батареи.	Зарядить аккумуляторные батареи.
Газоанализатор не реагирует на наличие горючего газа.	Разбаланс мостовой схемы измерений.	Провести балансировку «нуля».

6. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

6.1. Перечень контрольно-профилактических работ.

6.1.1. Для обеспечения работоспособности газоанализатора, в течение всего срока эксплуатации, обслуживающим персоналом должен проводиться ряд контрольно-профилактических работ.

6.1.2. Внешний осмотр прибора:

- ◆ проверка креплений разъема;
- ◆ состояние корпуса прибора;
- ◆ состояние и исправность удлинителя кабельного;
- ◆ проверка общей работоспособности прибора.

6.1.3. При техническом обслуживании газоанализатора выполняются, по необходимости, следующие работы:

- ◆ зарядка аккумуляторных батарей;
- ◆ контроль работоспособности;
- ◆ контроль работоспособности звуковой сигнализации.

6.1.4. Проверка прибора на соответствие техническим характеристикам, приведенным в паспорте, производится согласно методике, изложенной в разделе 6.2.

6.2. Методы и средства поверки.

6.2.1. Условия поверки.

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

напряжение электропитания, В	220 ^{+10 %} _{-15 %}
частота электрического тока, Гц	50 ± 1
температура окружающего воздуха, °С	20 ± 5
относительная влажность окружающего воздуха, %, не более	80
атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
расход ПГС, мл/мин	от 100 до 1000

6.2.2. Газоанализатор подвергается поверке в аккредитованной метрологической службе. Периодичность поверки устанавливается предприятием, эксплуатирующим газоанализатор, в зависимости от условий эксплуатации, но не реже одного раза в год.

6.2.3. Поверку проводят в соответствии с методикой поверки ГПСК 02.00.00.000 ДЛ «Инструкция Газоанализатор взрывоопасных паров «Сигнал-4».

6.2.4. Газоанализатор подлежит обязательной поверке при замене термokatалитического сенсора.

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

6.2.6. Определение основной абсолютной погрешности измерения производится с применением поверочных газовых смесей из баллонов под давлением или из других источников.

6.2.7. При проведении поверки, должны применяться средства поверки, указанные в таблице 6.2.

Таблица 6.2.

Наименование	Тип	ГОСТ (ТУ)	Примечание
Прибор комбинированный	ИВА-6А-КП-Д	ТУ 4311-011-775-12225-2005	
Термометр лабораторный	ТЛ-4	ТУ 25-2021.003-88	(0...55) °С
Ротамер	РМ-А-0,063 ГУЗ	ГОСТ 13045-81	
ПГС №1		ГОСТ 17433-80	чистый воздух кл. 0
ПГС №2 в баллонах	ГСО 4272-88 или ГСО 3968-87	ТУ6-16-2956-92	0,88 % CH ₄ 0,34 % C ₃ H ₈
ПГС №3 в баллонах	ГСО 4272-88 или ГСО 3970-87	ТУ6-16-2956-92	2,2 % CH ₄ 0,85 % C ₃ H ₈
Секундомер	Интеграл С-01	ТУ РБ 100231303.011-2002	

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

6.2.8. Проверка комплектности и внешний осмотр.

6.2.8.1. Проверку комплектности газоанализатора проводят в соответствии с разделом "Комплект поставки" эксплуатационной документации.

При проведении внешнего осмотра должно быть установлено:

- ◆ соответствие номера на приборе и указанному в документации;
- ◆ отсутствие вмятин и видимых механических повреждений, а также пыли и грязи на корпусах датчиков и трещин на корпусах сенсоров.

6.2.8.2. Приборы, не удовлетворяющие требованиям п.п. 6.2.8.1, к дальнейшим операциям поверки не допускаются.

6.2.9. Проверка работоспособности.

Подключить к газоанализатору датчик из комплекта прибора и включить газоанализатор.

Внимание! Включать газоанализатор с неподключённым датчиком запрещается!

После включения питания происходит прогрев датчика прибора в течение 30 секунд. По истечении времени прогрева на светодиодном индикаторе газоанализатора должно установиться «нулевому» показание прибора.

Индикация прибора не должна указывать на неисправность датчика и разряженность аккумуляторной батареи ниже нормы.

6.2.10. Определение погрешности измерения по ПГС в баллонах.

- ◆ включить питание газоанализатора и прогреть прибор в течение не менее 15 минут до стабилизации показаний;
- ◆ поместить датчик газоанализатора в ПГС № 1 (допускается в качестве ПГС № 1 применять атмосферный воздух) и при необходимости установить нулевое показание цифровой шкалы согласно п. 4.2.4. настоящего руководства по эксплуатации;
- ◆ собрать схему измерений (см. рис.4 Приложение А);
- ◆ подать на датчик газоанализатора поочередно смеси из баллонов ПГС № 2 и ПГС № 3 или поместить датчик в ПГС при статическом методе. Каждую ПГС подавать до получения установившихся показаний цифровой шкалы, но не более одной минуты. Расход ПГС: (100±25) мл/мин.
- ◆ зафиксировать результаты измерений по цифровой шкале газоанализатора;

◆ при необходимости осуществить коррекцию чувствительности потенциометром регулировки усиления (см. рис.3 Приложение А). Отвернуть саморезы, крепящие заднюю крышку (см. рис.3 Приложение А). Снять крышку, при этом освободится доступ к регулировочному винту 2 потенциометра регулировки чувствительности шкалы. Регулировка чувствительности проводится на концентрации ВОГ не менее 40 % НКПР.

6.2.11. Методика проверки времени срабатывания аварийной сигнализации:

- ◆ включить питание газоанализатора и прогреть прибор в течение не менее 15 минут до стабилизации показаний;
- ◆ собрать схему измерений для поверки шкал прибора. (см. рис.4 Приложение А);
- ◆ подать на датчик газоанализатора смесь из баллона ПГС № 3 или поместить датчик в ПГС при статическом методе. Расход ПГС: (100 ± 25) мл/мин;
- ◆ зафиксировать секундомером момент появления звуковой сигнализации на пороге 20 % НКПР.

Измеренный секундомером интервал времени от момента подачи смеси ПГС № 3 на сенсор до момента появления звуковой сигнализации на сигнальном пороге (20 % НКПР), называется временем срабатывания аварийной сигнализации прибора.

- ◆ время срабатывания аварийной сигнализации газоанализатора не должно превышать восьми секунд.

6.2.12. Определение погрешности измерения концентрации паров бензина, дизельного топлива, ацетона на основе приготовленных ПГС осуществляют следующим образом.

1) Собрать стенд для приготовления поверочных концентраций паров бензина в соответствии со схемой, приведённой в Приложение А рис.5.

2) Согласно ГОСТ 30852.2-2002 произвести расчет количества жидкого горючего вещества, необходимого для создания заданных концентраций ПГС паров в камере по следующей формуле:

$$V = \frac{M \cdot P \cdot C_p \cdot V \cdot K}{6,236 \cdot T \cdot \rho}$$

где V – количество жидкого горючего вещества (например, бензина) в миллилитрах;

M – молярная масса (для бензина $M = 90$);

P – атмосферное давление, мм. рт. ст.;

C_p – заданная концентрация паров бензина, в объёмных %,

для ПГС №1 $C_p = 0,3\%$, что соответствует 25% НКПР,

для ПГС №2 $C_p = 0,6\%$, что соответствует 50% НКПР;

T – температура, поддерживаемая в камере, °К; $T = 273 + t$, где t – измеряется в °С;

ρ – плотность жидкого горючего вещества, г/л;

V – вместимость камеры, л;

K – доля основного вещества в горючей жидкости.

6.2.13. Обработка результатов измерений.

Погрешность измерения газоанализатора определяется как:

$$\Delta_c = C_{и} - C_{п};$$

где: $C_{п}$ - паспортное значение концентрации ПГС,

$C_{и}$ - измеренное значение ПГС.

6.2.14. Газоанализатор «Сигнал-4М» считается годным, если:

$$|\Delta_c| \leq 5 \% \text{ НКПР}$$

6.2.15. Оформление результатов поверки.

6.2.15.1. Если газоанализатор по результатам поверки признан пригодным к применению, то на него выдаётся "Свидетельство о поверке".

6.2.15.2. Если газоанализатор по результатам поверки признан непригодным к применению, выдаётся "Извещение о непригодности".

7. ПРАВИЛА ТРАНСПОРТИРОВКИ И ХРАНЕНИЯ

7.1. Транспортирование газоанализатора «Сигнал-4М» может осуществляться всеми видами транспорта (транспортирование морским видом транспорта допускается при условии герметизации его упаковки; авиационным транспортом – в герметизированных отсеках).

7.2. При транспортировании газоанализаторов необходимо соблюдать меры предосторожности, с учётом предупредительных надписей на упаковочной таре.

7.3. Прибор должен храниться в упакованном виде при температурах от минус 50 до плюс 50 °С, относительной влажности воздуха до 95 % (без конденсации влаги).

7.4. В помещениях для хранения не должно быть пыли, паров кислот, щелочей, вызывающих коррозию.

7.5. При длительном хранении на складах, газоанализатор каждые три месяца должен выниматься из упаковки и просушиваться при температуре (+20...+30) °С и относительной влажности воздуха не более 65 %. Время сушки не менее двух суток.

7.6. Срок длительного хранения газоанализатора в капитальных отапливаемых помещениях 5 лет, в капитальных не отапливаемых помещениях 1 год.

**14. СВЕДЕНИЯ О ГАРАНТИЙНЫХ И ПОСЛЕГАРАНТИЙНЫХ
РЕМОНТАХ**

Дата	Вид ремонта	Описание	Перечень работ по устранению дефекта	Примечание

ПРИЛОЖЕНИЕ А

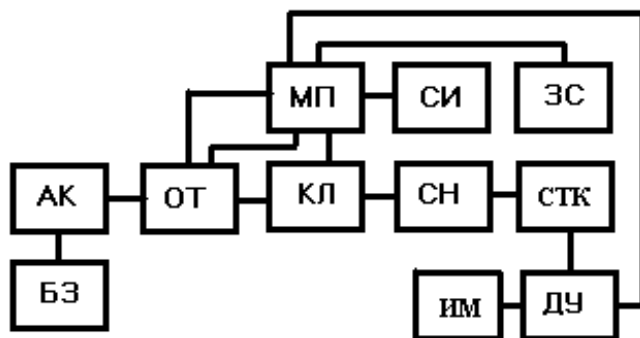


Рис.1. Структурная схема газоанализатора “СИГНАЛ-4М”



Рис.2. Внешний вид газоанализатора СИГНАЛ-4М



Рис.3. Вид газоанализатора СИГНАЛ-4М сзади со снятой крышкой.

- 1- многооборотный потенциометр для установки нуля прибора,
- 2- многооборотный потенциометр для регулировки чувствительности,
- 3- розетка для зарядки аккумуляторной батареи,
- 4- крепёжная шайба для подсоединения датчика к корпусу газоанализатора СИГНАЛ-4М.

Предупреждение: Датчик следует присоединять или отсоединять от разъема на корпусе газоанализатора только навинчивая (отвинчивая) крепёжную шайбу 4!

Ни в коем случае не пытайтесь крутить пластиковые детали корпуса датчика – это может привести к обрыву соединительных проводов, расположенных в корпусе датчика и выходу его из строя!

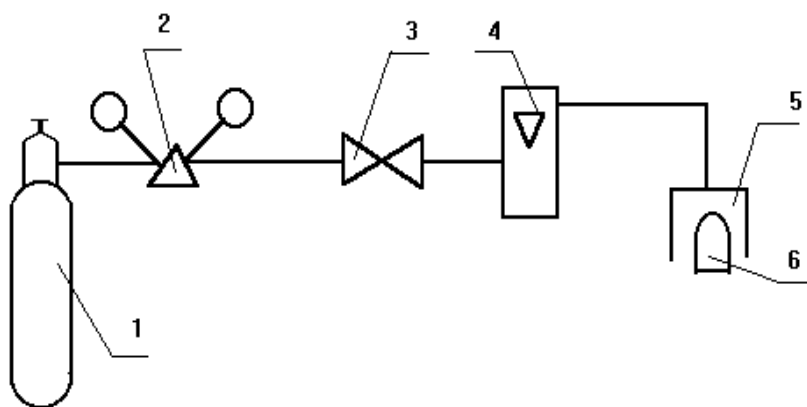


Рис.4. Схема поверки газоанализатора

- 1.Баллон с ПГС**
- 2.Редуктор**
- 3.Вентиль точной регулировки**
- 4.Ротаметр РМ-А-0,063 ГУЗ**
- 5.Приспособление для поверки**
- 6.Сенсор газоанализатора**

СХЕМА УСТРОЙСТВА ДЛЯ ПРИГОТОВЛЕНИЯ ПОВЕРОЧНЫХ ГАЗОВЫХ СМЕСЕЙ ПАРОВ БЕНЗИНА ЗАДАННОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ

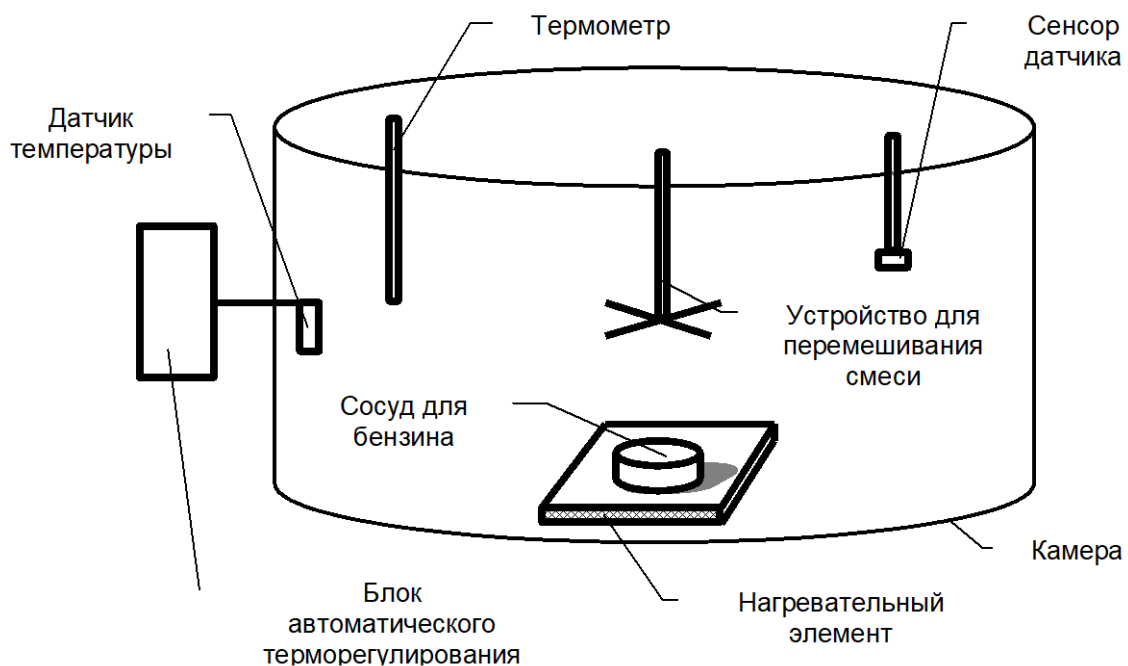


Рис.5. Схема поверки газоанализатора по парам бензина и дизельного топлива.



Рис.6. Кабель удлинительный.



Рис.7. Газоанализатор СИГНАЛ-4М в комплекте.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46

Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12

Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Россия (495)268-04-70

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

pbe@nt-rt.ru || <https://priborr.nt-rt.ru/>