

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ  
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**ПРИКАЗ  
от 6 ноября 2012 г. N 636**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ НОРМ И ПРАВИЛ  
В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ "ИНСТРУКЦИЯ  
ПО РАЗГАЗИРОВАНИЮ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК, РАССЛЕДОВАНИЮ, УЧЕТУ  
И ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЗАГАЗИРОВАНИЙ"**

В соответствии с пунктом 5.2.2.16(1) Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. N 401 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 32, ст. 3348; 2006, N 5, ст. 544; N 23, ст. 2527; N 52, ст. 5587; 2008, N 22, ст. 2581; N 46, ст. 5337; 2009, N 6, ст. 738; N 33, ст. 4081; N 49, ст. 5976; 2010, N 9, ст. 960; N 26, ст. 3350; N 38, ст. 4835; 2011, N 6, ст. 888; N 14, ст. 1935; N 41, ст. 5750; N 50, ст. 7385; 2012, N 29, ст. 4123), приказываю:

утвердить прилагаемые Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Инструкция по разгазированию горных выработок, расследованию, учету и предупреждению загазирования".

Руководитель  
Н.Г.КУТЫИН

Утверждены  
приказом Федеральной службы  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
от 6 ноября 2012 г. N 636

**ФЕДЕРАЛЬНЫЕ НОРМЫ И ПРАВИЛА  
В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ "ИНСТРУКЦИЯ  
ПО РАЗГАЗИРОВАНИЮ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК, РАССЛЕДОВАНИЮ, УЧЕТУ  
И ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЗАГАЗИРОВАНИЙ"**

**I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1. Настоящие Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Инструкция по разгазированию горных выработок, расследованию, учету и предупреждению загазирования" (далее - Инструкция) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, N 30, ст. 3588; 2000, N 33, ст. 3348; 2003, N 2, ст. 167; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 19, ст. 1752; 2006, N 52, ст. 5498; 2009, N 1, ст. 17, ст. 21; N 52, ст. 6450; 2010, N 30, ст. 4002; N 31, ст. 4195, ст. 4196; 2011, N 27, ст. 3880; N 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; N 49, ст. 7015, ст. 7025; 2012, N 26, ст. 3446), Правилами безопасности в угольных шахтах (ПБ 05-618-03), утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 5 июня 2003 г. N 50 (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 19 июня 2003 г., регистрационный N 4737; Российская газета, 2003, N 120/1; 2004, N 71), с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20 декабря 2010 г. N 1158 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 15 марта 2011 г., регистрационный N 20113; Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, N 16).

2. Настоящая Инструкция предназначена для работников угледобывающих организаций, добывающих уголь подземным способом, работников территориальных органов Федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору, командного состава военизированных горноспасательных частей (далее - ВГСЧ) Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

3. К загазированию относятся случаи превышения норм концентрации метана в сечении горных выработок в свету и в открытых, незаложенных породой или другими материалами куполах, принимаемые к учету в соответствии с настоящей Инструкцией.

4. Настоящая Инструкция содержит порядок:

установления факта загазирования горных выработок;

расследования загазирования;

учета загазирования горных выработок;

проведения мероприятий по разгазированию горных выработок;

разработки мероприятий по предупреждению загазирования горных выработок.

5. При расследовании загазирования определяется вид загазирования: местное, слоевое и общее.

Местное загазирование определяется наличием скопления метана с концентрацией 2% и более в отдельных местах выработок, в том числе у буровых станков, комбайнов и врубовых машин, в открытых, незаложенных породой или другими материалами куполах, превышения нормы концентрации метана, зафиксированного одним датчиком системы аэрогазового контроля (далее - АГК) в действующих выработках шахты.

Слоеое загазирование определяется наличием скопления метана в виде слоя в выработках на участках длиной свыше 2 м с концентрацией более 2%.

Общее загазирование определяется превышением нормы концентрации метана в сечении выработки, превышением нормы концентрации метана, зафиксированным двумя и более датчиками системы АГК в подготовительной выработке или в выработках выемочного участка.

6. По причинам возникновения загазирования разделяются на аварийные или технологические.

К технологическим относятся загазирования, обусловленные:

выбросами угля (породы) и газа при сотрясательном взрывании;

повышенным газовыделением при ведении работ по предупреждению внезапных выбросов угля и газа и увлажнению (гидроразрыву) угля в массиве;

повышенным газовыделением при бурении разведочных или дегазационных скважин;

обрушением пород кровли в выработанном пространстве выемочных участков;

выполнением мероприятий по реверсированию вентиляционной струи;

плановыми остановками вентиляторов главного проветривания (далее - ВГП), газоотсасывающих установок (далее - ГОУ), дегазационных установок (далее - ДУ) и вентиляторов местного проветривания (далее - ВМП), в том числе остановками ВМП при определении контрольного времени загазирования подготовительных выработок;

проведением плановых технических работ по разгазированию горных выработок, вскрытию изолирующих сооружений, ликвидации последствий аварий и инцидентов.

Все загазирования, не относящиеся к технологическим, являются аварийными.

## II. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ ПРИ ЗАГАЗИРОВАНИИ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК

7. Каждый находящийся в шахте работник, обнаруживший загазирование, нарушение или прекращение проветривания, отключает электрооборудование, находящееся в загазированной выработке, сообщает о загазировании горному диспетчеру и окружающим лицам, выходит на свежую струю и принимает меры по ограничению свободного доступа в загазированную выработку.

8. Горный диспетчер регистрирует информацию о загазировании или нарушении проветривания и сообщает об этом техническому руководителю (главному инженеру) шахты, начальнику участка аэрологической безопасности (далее - участок АБ) и начальнику технологического участка, в выработках которого произошло загазирование. Дальнейший порядок действий горного диспетчера при загазировании горных выработок предусматривается в соответствии с планом ликвидации аварий.

Информация о загазировании передается в территориальные органы Ростехнадзора и МЧС России.

9. Технический руководитель (главный инженер) шахты, а во время его отсутствия лицо, являющееся в соответствии с планом ликвидации аварий ответственным руководителем работ по ликвидации аварии, назначает специалистов для выполнения мероприятий по безопасному разгазированию горных выработок и расследованию причин загазирования. Назначение вышеуказанных специалистов оформляется письменным распоряжением технического руководителя (главного инженера) шахты или ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

## III. РАССЛЕДОВАНИЕ ПРИЧИН ЗАГАЗИРОВАНИЯ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК

10. Аварийные загазирования горных выработок продолжительностью 6 часов и более расследуются в соответствии с порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Ростехнадзору.

Аварийные загазирования горных выработок продолжительностью менее 6 часов расследуются специалистами шахты в порядке, установленном настоящей Инструкцией.

11. Аварийные загазирования горных выработок продолжительностью до 30 минут расследуются под руководством начальника участка АБ или его заместителя (помощника), продолжительностью более 30 минут, но менее 6 часов - под руководством технического руководителя (главного инженера) шахты или его заместителя. Расследования аварийных загазирований осуществляются с участием начальника технологического участка или его заместителя, в выработках которого произошло загазирование.

Аварийные загазирования горных выработок продолжительностью менее 6 часов расследуются в течение суток.

12. На газовых шахтах, оборудованных системами АГК, на основании данных о содержании метана в горных выработках, получаемых при помощи данных систем, расследуются:

превышения содержания метана уставок срабатывания, независимо от их продолжительности, при которых система АГК не выполнила функцию автоматической газовой защиты - автоматического отключения электроэнергии в контролируемой выработке;

превышения значений содержания метана, равных уставкам срабатывания плюс абсолютная погрешность датчика контроля, независимо от их продолжительности;

превышения содержания метана, независимо от их продолжительности, зафиксированные одним датчиком три и более раза в течение 6 часов.

13. При расследовании аварийного загазирования горных выработок устанавливаются причины загазирования, их продолжительность, максимальная концентрация метана в загазированной выработке. Технический руководитель (главный инженер) шахты определяет не выполненные за время загазирования объемы по добыче угля и проведению горных выработок (потери).

14. Результаты расследования оформляются актом расследования загазирования горных выработок, утверждаемым техническим руководителем (главным инженером) шахты. Срок хранения акта расследования загазирования горных выработок - 3 года.

Начальник технологического участка, в выработках которого произошло загазирование, ознакомляется с результатами расследования аварийного загазирования и с мероприятиями по их предупреждению.

#### IV. УЧЕТ ЗАГАЗИРОВАНИЙ

15. К учету загазирований горных выработок принимаются:

случаи превышения норм концентрации метана;

суфлярные выделения и прорывы метана;

случаи превышения норм концентрации диоксида углерода;

случаи превышения концентрации оксида углерода, оксида азота, диоксида азота, сернистого ангидрида, сероводорода и других вредных газов.

16. К учету загазирований принимаются все случаи превышения норм концентраций метана, по которым было проведено расследование в соответствии с пунктами 7 - 12 настоящей Инструкции.

17. Дата и время загазирования, его продолжительность и содержание метана в загазированной выработке принимаются по данным систем АГК и/или на основании устной информации, поступившей от лиц, обнаруживших загазирование.

18. При отсутствии информации о концентрации метана в непроветриваемых подготовительных выработках к загазированным выработкам относятся:

в негазовых шахтах - непроветриваемые подготовительные выработки длиной более 10 м при прекращении их проветривания на 30 минут и более;

в газовых - непроветриваемые подготовительные выработки длиной более 6 м при прекращении их проветривания на 5 минут и более.

19. При одновременном загазировании нескольких горных выработок, независимо от причин, их вызвавших, к учету принимаются загазирования каждой выработки.

20. Два и более превышения концентрации метана в течение 6 часов, обусловленных одной причиной, регистрируются как одно загазирование. Время загазирования выработки в данном случае принимается от времени начала первого превышения концентрации метана до времени окончания последнего превышения концентрации метана.

21. Превышения концентрации метана, зарегистрированные двумя и более датчиками системы АГК в выработках выемочного участка или в подготовительной выработке, вызванные одной причиной, принимаются к учету как одно загазирование.

22. Превышения концентрации метана в выработках выемочного участка принимаются к учету как одно загазирование.

23. Показания датчиков контроля метана, поступающие в систему АГК при проведении работ по их техническому и метрологическому обслуживанию, а также информация, поступающая от данных датчиков при нарушении их нормальной работы и/или требований по эксплуатации системы АГК, не принимаются к учету как загазирования горных выработок.

24. Случаи нарушения нормальной работы системы АГК и требований по ее эксплуатации расследуются специалистами шахты.

Причины нарушения нормальной работы системы АГК и требований по ее эксплуатации заносятся в журнал эксплуатации системы АГК.

25. Случаи превышения концентрации метана, обусловленные выполнением работ по техническому и метрологическому обслуживанию системы АГК, регистрируются в журнале эксплуатации системы АГК и не расследуются.

26. Начальник участка АБ в течение суток регистрирует загазирования горных выработок в книге учета загазирования, суфлярные выделения и прорывы метана - в книге учета суфлярных выделений и прорывов метана, повышенные концентрации диоксида углерода - в книге учета повышенных концентраций диоксида углерода, оформленным по рекомендуемым образцам, приведенным в приложении N 1 к настоящей Инструкции.

#### V. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАЗГАЗИРОВАНИЮ ГОРНЫХ ВЫРАБОТОК

27. Разгазирование горных выработок осуществляется в соответствии с перечнем мероприятий по разгазированию горных выработок, утвержденных техническим руководителем (главным инженером) шахты. Мероприятия по разгазированию горных выработок определяют порядок ведения работ по разгазированию и меры, обеспечивающие безопасность их выполнения:

снятие напряжения с электрооборудования и кабелей в выработках, по которым будет проходить исходящая струя, - на всем отрезке ее пути, включая исходящую струю крыла (шахты), и вывод людей из этих выработок;

выставление на свежей струе постов и запрещающих знаков в местах возможного подхода людей к выработкам, по которым при разгазировании будет проходить исходящая вентиляционная струя.

В мероприятиях по разгазированию горных выработок указываются способ разгазирования, порядок осуществления непрерывного контроля концентрации метана индивидуальными приборами в исходящей вентиляционной струе загазированной выработки, места и порядок проверки содержания метана в выработках после окончания разгазирования.

Мероприятия по разгазированию горных выработок оформляются по рекомендуемому образцу, приведенному в приложении N 2 к настоящей Инструкции.

28. Мероприятия по разгазированию горных выработок разрабатываются начальником участка АБ до начала проведения подготовительных выработок и отработки выемочных участков и согласовываются начальником проходческого (добычного) участка.

29. Мероприятия по разгазированию горных выработок включаются в паспорт выемочного участка, проведения и крепления горной выработки и корректируются при изменении условий ведения горных работ.

При изменении предусмотренной паспортом схемы проветривания выработок или схемы энергоснабжения в течение суток после реализации этих изменений начальником участка АБ вносятся соответствующие дополнения в мероприятия по разгазированию горных выработок.

30. Мероприятия по разгазированию горных выработок доводятся до сведения специалистов и рабочих проходческого (добычного) и других участков шахты, которые ведут горные работы в данных выработках, специалистов участка АБ, специалистов, организующих и обеспечивающих ведение горных работ на шахте. По одному экземпляру мероприятий по разгазированию горных выработок находится у диспетчера шахты и у начальника участка АБ.

31. Разгазирование подготовительных выработок, не проветриваемых менее 30 минут, проводится под руководством специалиста проходческого участка.

32. Разгазирование очистных выработок, выработок выемочного участка, а также подготовительных выработок, не проветриваемых более 30 минут, но менее 6 часов, проводится под руководством начальника участка АБ (заместителя, помощника) в присутствии начальника проходческого (добычного) участка или его заместителя (помощника).

33. Разгазирование очистных выработок, выработок выемочного участка, а также подготовительных выработок, не проветриваемых более 6 часов, одновременное или последовательное разгазирование нескольких очистных и/или подготовительных выработок, крыльев, панелей, блоков, горизонтов, а также ликвидация последствий внезапных выделений метана и суфляров проводятся под руководством технического руководителя (главного инженера) шахты.

34. Разгазирование изолированных выработок и участков проводится в нерабочие смены подразделениями ВГСЧ и членами внештатной горноспасательной службы шахты (далее - ВГС).

Мероприятия по разгазированию изолированных выработок и участков утверждаются техническим руководителем (главным инженером) шахты и согласовываются с командиром подразделения ВГСЧ, обслуживающего шахту.

В мероприятиях по разгазированию изолированных выработок и участков приводятся:

данные о состоянии изолированных выработок, разгазирование которых проводится в соответствии с мероприятиями;

описание изолирующих сооружений;

параметры шахтной атмосферы у изолирующих сооружений и в изолированных выработках, в том числе результаты лабораторных анализов проб;

схема проветривания горных выработок, в которых находятся изолирующие сооружения;

схема движения воздуха из разгазируемых выработок, участков;

описание вентиляционных сооружений в горных выработках, сопряженных с разгазируемыми;

схема расстановки постов и знаков, ограничивающих доступ людей в разгазируемые выработки и в выработки с исходящей вентиляционной струей из разгазируемых выработок;

схема местонахождения людей в шахте и пути их выхода на поверхность.

Мероприятия по разгазированию изолированных выработок и участков содержат порядок:

обеспечения электроснабжения шахты при ведении работ по разгазированию;

ведения работ по разгазированию изолированных выработок, участков;

контроля концентрации метана в исходящей вентиляционной струе из разгазируемых выработок;

допуска работников в горные выработки шахты;

связи работников, выполняющих мероприятия по разгазированию, с руководителем работ по разгазированию;

применения технических средств и устройств, используемых при ведении работ по разгазированию;

обследования разгазированных выработок и контроля в них концентрации метана;

завершения работ по разгазированию.

35. Для подготовительной выработки, проветриваемой ВМП, начальником участка АБ определяется контрольное время ее загазирования - время, в течение которого при отсутствии проветривания в выработке образуются скопления метана с концентрацией более 2%. Контрольное время загазирования подготовительной выработки устанавливается при проведении опытного ее загазирования или рассчитывается с учетом фактической абсолютной газообильности выработки.

Контрольное время загазирования подготовительной выработки устанавливается ежемесячно.

Опытные загазирования не проводятся в подготовительных выработках, контрольное время загазирования которых менее 20 минут.

36. Запрещается дистанционное включение ВМП при отсутствии проветривания подготовительной выработки в течение времени, превышающего контрольное время ее загазирования.

При отсутствии проветривания подготовительной выработки в течение времени, превышающего контрольное время ее загазирования, ВМП включается дистанционно.

37. Для выполнения мероприятий по разгазированию подготовительных выработок применяются разгазирующие устройства. Разгазирующее устройство устанавливается в вентиляционном трубопроводе в тупиковой части подготовительной выработки в 5 - 10 м от ее устья.

Порядок работы с устройством для разгазирования тупиковых выработок приведен в приложении N 3 к настоящей Инструкции.

38. Руководитель работ по разгазированию горных выработок:

сообщает горному диспетчеру шахты о выполнении мероприятий и начале работ по разгазированию;

обеспечивает содержание метана в исходящей из загазированной выработки вентиляционной струе не более 2%;

после разгазирования горной выработки проверяет содержание метана в разгазированной выработке с помощью переносных приборов контроля;

принимает меры для устранения причин, вызвавших загазирование;

сообщает горному диспетчеру об окончании разгазирования и устранении причин, его вызвавших.

39. Включение ВМП при разгазировании подготовительных выработок допускается после снижения концентрации метана в месте его установки до 0,5%.

40. Ведение горных работ в разгазированных выработках возобновляется по решению технического руководителя (главного инженера) шахты после расследования причин загазирования и их устранения.

41. В подготовительных выработках и на выемочных участках, оборудованных стационарными датчиками метана системы АГК, при отсутствии у оператора АГК информации от стационарных датчиков специалисты проходческого (добычного) участка выполняют замеры концентрации метана индивидуальными приборами контроля в местах установки стационарных датчиков. Результаты замеров,

выполненных индивидуальными приборами контроля, передаются горному диспетчеру (оператору АГК). Превышение допустимой концентрации метана, замеренное индивидуальными приборами контроля, принимается к учету как загазирование.

42. При отключении аппаратурой АГК электроэнергии в подготовительных выработках или на выемочных участках специалисты проходческого (добычного) участка выполняют замеры концентрации метана переносными приборами контроля в местах установки стационарных датчиков аппаратуры АГК, отключивших электроэнергию, и сообщают горному диспетчеру (оператору АГК) показания стационарных датчиков на момент проведения замеров и показания переносных приборов контроля. Замеры концентрации метана, выполненные переносными приборами, регистрируются в журнале оператора АГК. Специалист шахты при расследовании загазирования использует всю имеющуюся у него информацию о концентрации метана в загазированной выработке.

## VI. ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГАЗИРОВАНИЙ В ГОРНЫХ ВЫРАБОТКАХ

43. Начальник участка АБ один раз в полгода производит анализ причин загазирования горных выработок.

Результаты анализа утверждаются техническим руководителем (главным инженером) шахты.

44. При анализе загазирования устанавливается:

количество загазирования, происшедших за анализируемый период на выемочных участках (в очистных выработках, конвейерных штреках и на сопряжениях очистных выработок с вентиляционными штреками), в том числе по причинам их возникновения - технологическим или аварийным;

количество случаев загазирования, происшедших за анализируемый период в подготовительных выработках, в том числе по причинам их возникновения;

средняя продолжительность загазирования выемочных участков и подготовительных выработок;

количество аварийных загазирования по видам;

частота аварийных и технологических загазирования выемочных участков и подготовительных выработок. Частота загазирования - отношение количества загазирования, происшедших за период времени, к среднедействующему числу выемочных участков и тупиковых выработок соответственно;

выполнение мероприятий по предупреждению загазирования горных выработок за предшествующие 6 месяцев.

45. Результаты анализа причин загазирования выработок используются при разработке мероприятий по предупреждению загазирования горных выработок.

46. Мероприятия по предупреждению загазирования горных выработок разрабатываются начальником участка АБ.

В мероприятия по предупреждению загазирования горных выработок включаются способы предупреждения загазирования, предусматривающие:

изменение схемы проветривания загазированной выработки;

увеличение расхода воздуха в загазированной выработке;

снижение метановыделения в загазированную выработку;

дегазацию источников метановыделения;

изолированный отвод метана.

В мероприятиях по ликвидации загазирования горных выработок при обнаружении местных и слоевых скоплений метана предусматривается:

применение технических устройств, увеличивающих скорость движения вентиляционной струи в загазированной части выработки (воздушные, водовоздушные эжекторы, вентиляторы с пневматическим или гидравлическим приводом, взвихривающие трубопроводы, наклонные щитки, вентиляционные перемычки);

увеличение скорости воздуха.

47. Порядок применения способов предупреждения и ликвидации загазирования утверждает технический руководитель (главный инженер) шахты.

48. Мероприятия по предупреждению загазирования горных выработок включаются в паспорт выемочного участка, проведения и крепления горных выработок.

в области промышленной безопасности  
"Инструкция по разгазированию горных  
выработок, расследованию, учету  
и предупреждению загазирования",  
утвержденным приказом Федеральной  
службы по экологическому,  
технологическому и атомному надзору  
от 06.11.2012 N 636





|   |                            |        |   |                                      |  |                                 |   |  |                   |
|---|----------------------------|--------|---|--------------------------------------|--|---------------------------------|---|--|-------------------|
| указанием<br>места, где<br>обнаружена<br>повышенная<br>концентрация | повышенной<br>концентрации | замера | воздуха<br>в выра-<br>ботке,<br>мЗ/мин. | трация<br>диоксида<br>углерода,<br>% | которого<br>наблюда-<br>лась по-<br>вышенная<br>концен-<br>трация, ч | повышенной<br>концентра-<br>ции | ликвидации<br>повышенной<br>концентра-<br>ции | участка АВ<br>и начальни-<br>ка техноло-<br>гического<br>участка | инженера<br>шахты |
| 1   | 2                          | 3      | 4                                       | 5                                    | 6  | 7                               | 8   | 9  | 10                |

Приложение N 2  
к Федеральным нормам и правилам  
в области промышленной безопасности  
"Инструкция по разгазированию горных  
выработок, расследованию, учету  
и предупреждению загазирования",  
утвержденным приказом Федеральной  
службы по экологическому,  
технологическому и атомному надзору  
от 06.11.2012 N 636

Шахта \_\_\_\_\_  
Пласт \_\_\_\_\_  
Выемочное поле \_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ  
Технический руководитель  
(главный инженер) шахты  
" \_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МЕРОПРИЯТИЯ

по разгазированию \_\_\_\_\_  
(наименование выработки, участка)

1. Отключить напряжение с электрооборудования и кабелей \_\_\_\_\_  
(указать выработки, расположенные по пути движения исходящей струи

при разгазировании)

2. Вывести людей из \_\_\_\_\_  
(указать выработки, расположенные по пути движения  
исходящей струи при разгазировании)

3. Выставить посты (на свежей струе) и запрещающие знаки в местах по прилагаемой схеме проветривания участка \_\_\_\_\_

4. Разгазирование проводить \_\_\_\_\_  
(указать способ разгазирования)

в следующей последовательности \_\_\_\_\_  
(указать очередность разгазирования

выработок при загазировании нескольких выработок)

5. Проводить непрерывный автоматический контроль за содержанием метана в исходящей из загазированной выработки струе \_\_\_\_\_

(указать тип переносного автоматического прибора и место его установки)

6. Доложить горному диспетчеру о начале и окончании работ по разгазированию.

Начальник участка АБ \_\_\_\_\_

Согласовано:

Начальник участка \_\_\_\_\_

к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Инструкция по разгазированию горных выработок, расследованию, учету и предупреждению загазирования", утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 06.11.2012 N 636

#### ПОРЯДОК РАБОТЫ С УСТРОЙСТВОМ ДЛЯ РАЗГАЗИРОВАНИЯ ТУПИКОВЫХ ВЫРАБОТОК

Для разгазирования тупиковых горных выработок используется устройство, приведенное на рисунке 1 настоящего приложения. Устройство представляет собой патрубок 1 цилиндрической или прямоугольной формы с клапаном 2, имеющим уплотнение из пористой резины.

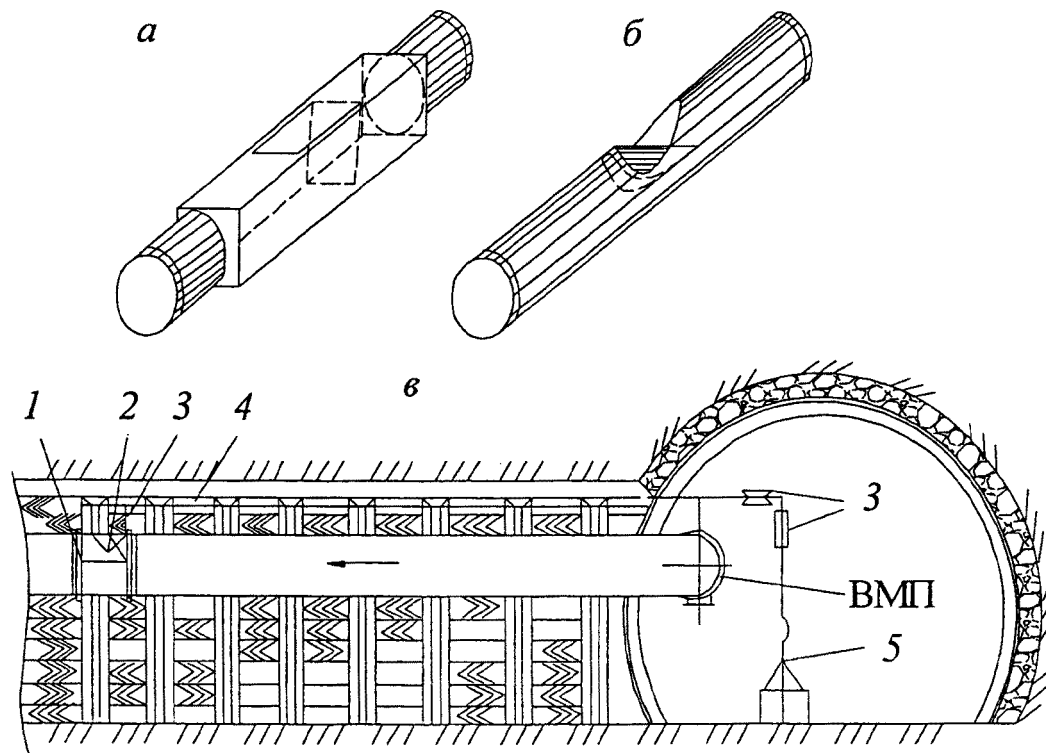


Рис. 1. Устройство для разгазирования тупиковых горных выработок:  
а, б - схемы устройства; в - схема установки; 1 - патрубок; 2 - клапан; 3 - ролики; 4 - трос; 5 - ручная (электрическая) лебедка

Расход воздуха у забоя выработки регулируется изменением положения клапана 2 с помощью троса 4 и ручной (электрической) лебедки. Лебедка устанавливается в выработке со свежей струей воздуха не менее чем в 20 м от устья подготовительной выработки.

Порядок разгазирования:

- обеспечивается перекрытие клапаном 2 сечения патрубка 1;
- включается в непрерывную работу ВМП;
- постепенно увеличивается расход воздуха, подаваемого в забой подготовительной выработки;
- обеспечивается непрерывный контроль концентрации метана переносными приборами контроля в устье подготовительной выработки;
- при концентрации метана в месте контроля 2% и более снижается расход воздуха, подаваемого в забой подготовительной выработки.

В выработках, для проветривания которых используются два и более вентиляционных трубопровода, разгазирующее устройство оборудуется на одном из них.

Первым включается ВМП, установленный на вентиляционном трубопроводе с разгазирующим устройством. Вторым ВМП, установленный на вентиляционном трубопроводе, не

имеющем разгазирующего устройства, включается после полного открытия клапана разгазирующего устройства при условии, что концентрация метана в устье подготовительной выработки менее 2%.