

Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Инструкция по прогнозу, обнаружению, локации и контролю очагов самонагрева угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах"

Приказ · № 635 · от 06.11.2012 · Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
· Утратил силу

ПРИКАЗ

ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

от 6 ноября 2012 г. N 635

Об утверждении Федеральных норм и правил в области
промышленной безопасности "Инструкция по прогнозу, обнаружению,
локации и контролю очагов самонагрева угля
и эндогенных пожаров в угольных шахтах"

Зарегистрирован Минюстом России 29 декабря 2012 г.

Регистрационный N 26449

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 прогнозу, обнаружению, локации и контролю очагов самонагрева угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах".

Руководитель Н.Г.Кутыин

Приложение

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ НОРМЫ И ПРАВИЛА

в области промышленной безопасности "Инструкция по прогнозу,
обнаружению, локации и контролю очагов самонагрева угля
и эндогенных пожаров в угольных шахтах"

I. Общие положения

1. Настоящие Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Инструкция по прогнозу, обнаружению, локации и контролю очагов самонагрева угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах" (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, 21; N 52, ст. 6450; 2010, N 30, ст. 4002; N 31, ст. 4195, 4196; 2011, N 27, ст. 3880; N 30, ст. 4590, 4591, 4596; N 49, ст. 7015, 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, работников военизированных горноспасательных частей.

3. Настоящая Инструкция содержит порядок:

прогноза эндогенной пожароопасности целиков угля;

обнаружения и локации очагов самовозгорания угля в целиках и выработанных пространствах; ведения контроля самонагрева и состояния эндогенного пожара.

4. В настоящей Инструкции используются термины и их определения, а также условные обозначения, приведенные в приложениях N 1 и 2 к настоящей Инструкции.

II. Прогноз эндогенной пожароопасности целиков угля

5. Прогноз эндогенной пожароопасности целиков угля проводится:

в целиках угля, прилегающих к воздухоподающим выработкам, при вскрытии пластов угля, склонного к самовозгоранию;

в целиках угля, отделяющих действующие горные выработки от выработанных пространств на пластах, склонных к самовозгоранию.

Для прогноза эндогенной пожароопасности целиков угля используются геофизические методы исследования свойств и состояния угольного массива (далее - геофизические методы исследования угольного массива).

Эндогенная пожароопасность угольного массива оценивается по скорости фильтрации воздуха через него.

Состояние угольного массива (эндогенная пожароопасность угольного массива), риск возникновения и развития очагов самонагрева угля оцениваются:

при скорости фильтрации воздуха через угольный массив менее 0,001 м/с - неопасное;

при скорости фильтрации воздуха через угольный массив более 0,001 м/с и менее 0,002 м/с - опасное;

при скорости фильтрации воздуха через угольный массив более 0,002 м/с - весьма опасное.

Порядок применения геофизических методов исследования угольного массива и оценки пожароопасности целиков угля и выработанных пространств приведен в приложении N 3 к настоящей Инструкции.

6. При геофизических методах исследования угольного массива выявляются участки, на которых скорость фильтрации воздуха через угольный массив превышает 0,001 м/с.

На участках целиков угля, где скорость фильтрации воздуха через угольный массив, определенная геофизическими методами, более 0,001 м/с, выполняются мероприятия по ее снижению до пожаробезопасных величин в срок, не превышающий инкубационный период самовозгорания угля.

7. Контроль качества выполненных мероприятий по снижению скорости фильтрации воздуха через угольный массив осуществляется с применением геофизических методов исследования угольного массива.

8. Для угольного массива, находящегося в опасном и весьма опасном состоянии, при наличии в нем воздухоподающих выработок контроль температуры проводится в бортах, кровле и почве этих выработок не реже двух раз в месяц.

Порядок применения стационарных и переносных приборов контроля температуры угольного массива определяет технический руководитель (главный инженер) шахты.

Стационарные приборы контроля температуры угольного массива устанавливаются в угольном массиве на глубине не менее 1,5 м и на расстоянии не более 2 м друг от друга.

9. До начала работ по выемке угля на выемочном участке технический руководитель (главный

инженер) шахты организует проведение работ по:
оценке фоновому содержанию плотности потока радона на поверхности земли над выемочным участком;
определению фоновых значений физических полей, измеряемых геофизическими методами в пределах выемочного участка.

III. Порядок обнаружения и локализации очагов самонагрева в целиках угля и выработанных пространствах

10. Для обнаружения и локализации очагов самонагрева в целиках угля и в выработанных пространствах технический руководитель (главный инженер) шахты организует проведение работ по:

определению фона индикаторных газов;
контролю эндогенной пожароопасности;
контролю ранних признаков самонагрева угля.

11. На выемочных участках после отхода линии очистного забоя лавы на расстояние 50 метров от участка выемочного столба, на котором произошла первичная посадка основной кровли, в срок, не превышающий десяти суток, технический руководитель (главный инженер) шахты организует проведение работ по определению фоновых содержаний оксида углерода, водорода, предельных и непредельных углеводородов и радона в рудничной атмосфере в выработках выемочного участка.

12. При определении фона индикаторных газов учитываются:
природное содержание индикаторных газов в угольном массиве;
низкотемпературное окисление угля.

13. При контроле эндогенной пожароопасности используются результаты:
анализа газового состава рудничного воздуха;
измерения параметров рудничной атмосферы системой аэрогазового контроля;
измерений влажности и температуры рудничного воздуха;
измерений температуры воды в действующих выработках;
измерений температуры воды, поступающей в действующие выработки из изолированных выработанных пространств.

Извещения о результатах контроля эндогенной пожароопасности хранятся на участке аэрологической безопасности (далее - участок АБ).

14. Места проведения контроля ранних признаков самонагрева угля (далее - контрольные точки) определяет технический руководитель (главный инженер) шахты.

Контроль ранних признаков самонагрева осуществляется в каждом отработанном выемочном столбе по контрольным точкам. Контрольные точки располагаются в горных выработках шахты и/или на земной поверхности. На каждый отработанный выемочный столб предусматривается минимум одна контрольная точка.

При контроле ранних признаков самонагрева угля в контрольные точки включаются участки горных выработок и земной поверхности, на которых проводилось определение фона индикаторных газов.

Местоположения контрольных точек в горных выработках шахты и на земной поверхности указываются в паспорте выемочного участка, проведения и крепления подземных выработок.

15. Технический руководитель (главный инженер) шахты организует контроль ранних признаков самовозгорания в соответствии с графиками проверки состава рудничного воздуха.

16. Технический руководитель (главный инженер) шахты организует отбор проб и определение состава рудничного воздуха при:
концентрации оксида углерода в пробах, отобранных при проведении плановой проверки состава рудничного воздуха, выше фоновых значений;
превышении допустимых концентраций, установленных по показаниям стационарных датчиков

системы аэрогазового контроля (далее - АГК);

превышении допустимых концентраций, установленных по показаниям экспресс-методов определения состава рудничного воздуха, проводимых с помощью переносных приборов контроля содержания газов.

В пробах рудничного воздуха, отобранных в исполнение настоящего пункта, определяется содержание оксида углерода, водорода, этилена, пропилена и радона.

17. В случае выявления при проверке состава рудничного воздуха ранних признаков самонагревания угля дальнейшая проверка состава рудничного воздуха (отбор проб) проводится в течение не менее 2 суток с периодичностью не более 12 часов.

Динамика нарастания концентраций оксида углерода, водорода, этилена и радона в пробах рудничного воздуха и их превышение над фоновыми значениями являются показателем возникновения очага самонагревания (самовозгорания) угля.

18. Технический руководитель (главный инженер) шахты организует проведение работ по локации: очагов самонагревания (самовозгорания) угля в выработанном пространстве с помощью радоновой съемки, проводимой с земной поверхности;

очагов самонагревания (самовозгорания) угля в выработанном пространстве, оконтуренном действующими горными выработками, геофизическими методами исследования выработанного пространства, проводимыми из оконтуривающих выработок;

очагов самонагревания (самовозгорания) в целиках угля, примыкающих к воздухоподающим выработкам, геофизическими методами исследований угольного массива.

IV. Порядок контроля эндогенного пожара в выработанном пространстве

19. При контроле эндогенного пожара осуществляются:

проверка состава рудничного воздуха;

измерение температуры и влажности рудничного воздуха;

измерение температуры воды;

определение плотности потока радона в поверхностном слое;

геофизические исследования.

20. Геофизические исследования выработанного пространства проводятся после того, как в трех последовательно отобранных пробах рудничного воздуха было установлено снижение концентрации оксида углерода, водорода, этилена и радона ниже фоновых значений.

21. Периодичность определения плотности потока радона в поверхностном слое и проведения геофизических исследований в контуре эндогенного пожара определяет технический руководитель (главный инженер) предприятия.

Приложение N 1

к Федеральным нормам и правилам

Термины и их определения

Локация эндогенных пожаров - определение местонахождения очагов подземных эндогенных пожаров и установление их границ;

самовозгорание угля - воспламенение угля в результате непрерывно развивающихся окислительных реакций в самом веществе. В результате окисления угля вначале происходит повышение температуры (самонагревание). Если температура достигает критического значения, то самонагревание переходит в самовозгорание угля;

фон индикаторных газов - повышенное по сравнению с атмосферным устойчивое их содержание в рудничном воздухе выработанного пространства и горных выработок при неизменных горно-геологических и горно-технических условиях отработки выемочных полей;

эндогенный пожар - пожар, возникающий от самовозгорания угля в результате окислительных

процессов, происходящих в нем. Основным признаком эндогенного пожара является наличие оксида углерода в концентрации 0,01% и выше в трех пробах воздуха, отобранных последовательно через каждые 6 часов в одной из точек контроля (в том числе и в выработанном пространстве).

Дополнительными признаками эндогенного пожара являются: повышение температуры угля, воды и воздуха, увеличение влагосодержания в рудничной атмосфере, совместное присутствие водорода, радона и непредельных (этилен, пропилен, ацетилен) углеводородов выше фоновых значений в шахте и в приповерхностном слое земли;

эндогенная пожароопасность выемочного поля (шахты) - возможность возникновения и развития пожара от самовозгорания угля в условиях отработки конкретного поля (шахты). Характеризуется количественно вероятностью возникновения пожара по сумме влияющих факторов или качественно по склонности шахтопласта к самовозгоранию.

Приложение N 2

к Федеральным нормам и правилам

Условные обозначения

U - относительная разность потенциалов, В;

отн

t - температура угля в целиках и (или) в выработанном пространстве, °С;

t - естественная температура вмещающих пластов угля пород в

0 аномальной зоне, °С;

дельта U - фоновая разность потенциалов, В;

фон

C - эмпирический коэффициент, зависящий от диэлектрических свойств угля;

Q - ширина запрещенной зоны, Дж;

-23

k - постоянная Больцмана ($k = 1,38 \times 10^{-23}$ Дж/град.);

N₁, N₂, N₃ - константы, зависящие от электропроводности

1 2 3 среды.

Приложение N 3

к Федеральным нормам и правилам

ПОРЯДОК

применения геофизических методов исследования угольного массива и оценки пожароопасности целиков угля и выработанных пространств

Геофизические методы исследования угольного массива и оценки эндогенной пожароопасности целиков угля

Геофизические методы исследования угольного массива и оценки эндогенной пожароопасности целиков между вскрываемыми выработками проводятся с использованием методов, основанных на определении параметров естественного электромагнитного излучения (далее - ЕЭМИ) и (или) на определении параметров физических полей, искусственно созданных в горном массиве.

Методы, основанные на определении параметров физических полей, искусственно созданных в горном массиве:

метод дипольного электропрофилирования (далее - ДЭП);

метод дипольного осевого зондирования (далее - ДОЗ);

метод экваториально-дипольного электрозондирования последовательной установкой (далее - ЭДЭЗ);

метод трехэлектродного электрозондирования (далее - ТЭЗ);

метод параллельного экваториально-дипольного электропросвечивания (далее - ЭДЭП-П);
метод экваториально-дипольного электропросвечивания (далее - ЭДЭП).

Метод ЕЭМИ используется для выявления в угольных целиках зон повышенной трещиноватости. Обследование целиков угля между вскрывающими выработками методом ЕЭМИ проводится в следующем порядке:

на каждом пикете выполняются не менее пяти измерений ЕЭМИ. Расстояние между пикетами не более 5 м;

выявляются участки выработки, на которых возможно аномальное отклонение показателей ЕЭМИ;

по результатам измерений строятся графики ЕЭМИ;

на участках выработки, где количество импульсов ЕЭМИ превышает среднее их значение в 3 раза и более, проводится изучение массива с использованием одного из методов ДЭП, ДОЗ, ЭДЭЗ, ТЭЗ, ЭДЭП-П, ЭДЭП.

При оценке эндогенной пожароопасности целиков угля с использованием методов ДЭП, ДОЗ, ЭДЭЗ, ТЭЗ, ЭДЭП-П, ЭДЭП места размещения аппаратуры и оборудования в горных выработках и расстановки приемных и передающих устройств выбираются в соответствии со схемой проведения геофизических исследований, разработанной организацией, проводящей геофизические исследования, и утвержденной техническим руководителем (главным инженером) шахты.

При разработке технической документации на проведение геофизических методов исследований используются:

выкопировка с плана горных работ участка с нанесением маркшейдерских и геофизических пикетов и вскрытых горными выработками тектонических нарушений;

данные о глубине залегания, мощности, угле падения и строении пласта, местах повышенного газовыделения и обводненности (по данным замеров в горных выработках);

зарисовки геологических нарушений с указанием их параметров;

геологические разрезы по стволам;

электрический каротаж по одной-двум скважинам в границах исследуемого участка;

графическое изображение разности потенциалов электрического поля на плане горных работ.

Показатели нарушенности угольного массива определяются по графическому изображению разности потенциалов электрического поля, выполненному на плане горных работ.

Геофизические методы исследования и оценки эндогенной пожароопасности выработанных пространств

Для контроля эндогенной пожароопасности действующих выемочных участков и локации очагов самонагревания угля применяются геофизические методы исследований и оценки эндогенной пожароопасности целиков угля и выработанных пространств.

Контроль эндогенной пожароопасности действующих выемочных участков ведется по температуре угля в целиках и/или в выработанном пространстве.

С помощью геофизических методов электроразведки определяются фоновые значения показателей, соответствующие естественной температуре вмещающих пород. Показателем эндогенной пожароопасности является температура угля, превышающая фоновые значения. Температура угля в целиках и (или) в выработанном пространстве рассчитывается по формуле:

$$t = t_0 + N Q \ln U / (k(N C - N \ln U)), ^\circ\text{C}, \quad (1)$$

0 1 отн 2 3 отн

где:

U - относительная разность потенциалов, В, определяется по отн формуле:

$$U = \Delta U / \Delta U_0, \quad (2)$$

отн фон

здесь:

дельта U - текущая разность потенциалов, В;

дельта U - фоновая разность потенциалов, В;

фон

t - естественная температура вмещающих пласт угля пород в
0 аномальной зоне, °С;

C - эмпирический коэффициент, зависящий от диэлектрических свойств угля;

Q - ширина запрещенной зоны, Дж;

k - постоянная Больцмана, Дж/град.;

N_1, N_2, N_3 - константы, зависящие от электросопротивления

1 2 3 среды.
