Министерство угольной промышленности СССР

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ МАКЕЕВСКИЙ ОРДЕНА ОКТЯБРЬСКОЙ РЕВОЛЮЦИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ по безопасности работ в горной промышленности

Макнии

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

ПО ВЫБОРУ СХЕМ ПРОВЕТРИВАНИЯ ВЫЕМОЧНЫХ УЧАСТКОВ С ВЫСОКОЙ ГАЗООБИЛЬНОСТЬЮ

Министерство угольной промышленности СССР

Государственный Макеевский ордена Октябрьской Революции научно-исследовательский институт по безопасности работ в горной промышленности

Макнии

Утверждены ученым советом МакНИИ 8 декабря 1975 г.

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИМ

по выбору схем проветривания выемочных участков с высокой газообильностью

BBEZEHNE

Одним из главных уткторов, сдерживающих в настоящее время произволительность очистных забоев, является газовыделение в горные выработки. С ростом нагрузки, а также глубины разработки газовыделение увеличивается. В результате этого в действующих выработках, особенно в местах их сопряжения с выработанным пространством, а также в самом выработанном пространстве вблизи очистного забоя могут образовываться опасные скопления метана. Обеспечить безопасные условия по газовому фактору на участках при высокой нагрузке возможно путем правильного выбора для конкретных горногеологических условий сжем проветривания и применения сп собов управления газовымелением.

Настоящие Методические указания составлены в развитие Руководства по проектированию вентиляции угольных шахт [1]. В них
содержатся методика выбора охем проветривания выемочных участков,
обеспечивающих высокие нагрузки на очистной забой и предупреждающих образование опасных скоплений метана, рекомендации по определению оптимальных по газовому фантору горнотехнических параметров
очистных выработок и предложения по применению некоторых способов
управления газовыделением. Методические указания одобрены
проектными и научно-исследовательскими организациями и рекомендованы и использованию ученым советом Макнии.

Методические указания составлены кандидатами технических наук А.И.Бобровым, О.И.Касимовым, Д.В.Кузъминым, инженерами Б.В.Балинским, И.Н.Поповым, А.Н.Погребной (Макний), кандидатом технических наук А.Ф.Павловым (Востний) и предназначены для работников проектных организаций и шахт, занимающихся разработкой проектов подготовки выемочных участков при отработке тонких и средней мощности (до 2 м) угольных пластов пологого и наклонного падения.

1. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К СХЕМЕ ПРОВЕТРИВАНИЯ ВЫЕМОЧНОГО УЧАСТКА И ОБЩИЙ ПОРЯДОК ВЫБОРА СХЕМЫ

Схема проветривания выемочного участка должна обеспечивать подачу необходимого количества воздуха в горные выработки в соот-

ветствии с их газообильностью и исключать образование опасных скоплений метана в действующих выработках в местах поступления газа из выработанного пространства (на сэпряжениях очистных выработок с вентиляционными) и в выработанном пространстве на расстоянии до 10 м от рабочих мест.

Перед выбором схемы проветривания выемочного участка должна быть определена необходимость применения дегазации в соответствии с [2].

Общий порядок выбора схемы следующий. Вначале определяют для конкретных горно-геологических условий оптимальные по газовому фактору длину лавы и скорость подвигания очистного забоя, обеспечивающие максимальную нагрузку. Затем поэлементно (честями) приступают к составлению схемы, исходя из условия обеспечения допустимых норм концентрации метана в исходящих струях выработок. В качестве элементов схемы проветрывания рассматриваются различные варианты примыжания очистного забоя к выработкам со свежей и исходящей вентиля ционными струями. Если комбинированием различных элементов не удается обеспечить допустимые нормы концентрации метана, применяют дополнительные способы снижения газообильности (изолированный отвод газа из выработанного пространства и др.).

Составленная из элементов схемы проветривания проверяется по условию образования опасных скоплений метана у места сопряжения очистного забоя с вентиляционной выработкой, а также в выработанном пространстве вблизи очистной выработки. Если в этих местах возможны образования опасных скоплений метана, то схема изменяется, либо прибегают к управлению газовыделением.

2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОПТИМАЛЬНЫХ ПО ГАЗОВСТУ ФАКТОРУ ДЛИНЫ ЛАВЫ И СКОРОСТИ ПОДВИГАНИЯ ОЧИСТНОГО ЗАБОЯ

Оптимальные по газовому фактору длина лавы и окорость подзигания очистного забоя - это такое сочетание данных параметров, при котором добыча угля из счистной выработки максимальна.

Расчет оптимальных параметров производится по газовыделению в очистную выработку и выполняется в следующем порядке.

максимальное ожидаемое газовыделение в очистной выработке определяется по формуле

$$J_{04} = J_{\chi} + J_{0.9} + J_{8.6}$$
 $M^3/MHH. (2.1)$

где Ју - газовиделение с обнаженной поверхности пласта, м8/мин: определяется по формуле

$$J_{3} = \frac{mh 3 x \times (1 - K_{4cc,na}) Cov^{2} \Gamma h A}{tu} [1 - K_{4} (1 - 0.8c^{4550})] m_{yMHH}; (2.2)$$

- полная полезная мощность разрабатываемого пласта, м;

- ширина захвата выемочной машины, м; принимается согласно технической характеристике выемочной

- объемная масса угля. т/м³:

 т - объемная масса угля, зда ,
 природная метаноносность разрабатываемого пласта, м8/т; принимается по данным геологоравведочных органиваций;

Какгам - коэффициент, учитывающий эффективность дегазации разрабатываемого пласта; принимается согласно [1];

Соч - длина лавы, м;

бъл - ширина условной зоны дренирования пласта, м; принимается согласно [3];

tu - продолжительность снятия одной полосы угля, мин; определяется в соответствии с [2];

- коэффициент, учитывающий влияние ширины захвата выемочной машины, температуры угольного массива и выхода летучих веществ; определяется по формуле

$$K_1 = 1,32 (0,86+0,237) \frac{66,5.10^{-5} (\sqrt{r}-23)^2 + 1}{20,0128}; (2.3)$$

V^Г - выход летучих веществ, %; принимается согласно геологическому отчету;

6 - температура угольного массиве, ^оС; определяется по формуле

$$\theta = \frac{H - H_0}{d_t} + \theta_{c.r} ; \qquad (2.4)$$

Н - глубина разработки, для которой рассчитывается метаноносность, м;

Не - глубина залегания воны постоянной температуры, и;

d_t - геотерынческая ступень, м/°С;

О_{с.г.} - среднегодовая температура атмосферного вовдуха для данной местности, ^оС; принимается по климатологи-ческим справочникам или по данним метеостанций;

V_{ем} - скорость подвигания очистного забоя, м/сут; определяется по формуле

 $V_{yy} = \frac{T_{CM}}{t_{ij}} z_y \Pi_{CM} \qquad u/cyr; (2.5)$

Тем - продолжительность добычной смени, мин;

Псм - число добычных смен в сутки;

Ј_{он} - газовыделение из отбитого угля м³/мин; определяется по формуле

 $J_{0,y} = J_{0,y,\Lambda} + J_{0,y,u}$; (2.6)

 ${\tt J_{eV.A}}^-$ газовыделение из отбитого угля за время двичения эго по очистной выработке, ${\tt M}^3/{\tt MMH}$; определяется по формуле

ті - вынимаемая полезная мощность разрабатываемого пласта, м;

V_M - скорость подачи выемочной машины, м /мин; находится из выражения

 $V_{M} = \frac{\ell_{04}}{t_{L}K_{M}} \qquad \text{M/MRH;} \quad (2.8)$

Км - коэффициент машинного времени; определяется в соответствии с [2];

К2 - коэффициент, учитывающий влияние времени накождения угля в выработках и гранулометрического состава угля на газовыделение, доли единицы; определяется по формуле

$$K_2 = \alpha + \delta \nu T_{\delta} ;$$
 (2.9)

С, 6 - коэффициенты, величина которых зависит от крупности отбиваемого угля. При выемке каменного угля комбайнами барового типа и антрацитов комбайнами шнекового типа с предварительным рихленией С=0.025; 0=0.025. При выемке каменного угля комбайнами шнекового типа, отбойными молотками и при выемке антрацитов комбайнами барового и шнекового тышов без предварительного рихления С=0.025; 6=0.09;

Тк - продолжительность движения отбитого угля по вырасоткам участка (с учетом времени его движения по лаве), мин: определяется по формуле

 $T_{\delta} = \sum_{i=0}^{\ell y} MHH;$ (2.10)

и - протяженность выработок с одинаковым видом транспорта,

Ут - скорость транспортировки угля, и/с;

Ј_{емми} - газовиделение из отбитого угля за время движения его по штреку, м⁸/мин; определяется по формуле

Jaum = mayyxk((1-Kasam)(1-0,80 0,00 0,00 0,00 0,00)[8() Ta- Vtn)] 48/MH; (2.11)

Mg - вынимаемая мощность разрабатываемого пласта, м; принимается согласно геологическому отчету;

t. - длительность нежождения отбитого угля в леве, мин; определяется по формуле

 $t_A = \frac{E_{AU}}{60 \, V_{T,A}}$ мин; (2.12) $V_{T,A}^*$ - окорость транопортировки угля по лаве, м/с.

Для упрощения расчетов вначение выражения K_{I} (I-0,86 $^{-0,25}$ Ver входящего в формулы (2.2), (2.7) и (2.11), может быть определено no nomorpamme (pho.1).

Јел - газовиделение из выработанного пространотва в очистную выработку, м³/мин; определяется по формуле

$$J_{8,a} = K_{8,a} J_{8,a} u^8 / MHH; (2.13)$$

Кап - коэффициент, учитывающий метановыделение из выработанного пространства в очистную выработку; при отсутствии у вентиляционного штрека бутов. И полосы равен О, а при наличии бутовой полосы определяется по графику (рис. 2) в зависимости от коэффициента К ут.л. учитывающего поступление утечек воздуха из выработанного пространства в очистную выработку, и средневавешенного расстояния до пластов-спутников от разрабативаемого пласта hen, М.

Кутл определяется по формуле ве личина Kura= 0,057 (847; (2.14)

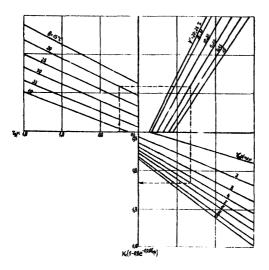


Рис.І. Номограмма для определения величины $K_1(1-0.8\,e^{-0.25\,\phi_{04}})$

 $\ell_{\text{бит}}$ — ширина бутовой полосы, \underline{u} . Величина h_{CR} определяется по формуле

$$h_{en} = \frac{\sum_{i=1}^{n} m_i H_i \left(1 - \frac{H_i}{H_P}\right)}{\sum_{i=1}^{n} m_i \left(1 - \frac{H_i}{H_P}\right)} \qquad \text{as} \quad (2.15)$$

Mi - мощность i- го сближенного пласта, м;

Ні - расотояние по нормали до і - го сближенного пласта,м;
 принимает,я согласно геологическому отчету;

Нр — расстояние по нормали от разрабатываемого пласта до оближенного, при котором метановыделение из последнего практически разно 0; определяется в соответствии с [3];

J_{6.0} - гезовиделение из в работанного пространства, м⁸/мин; определяется по формуле

 $J_{kn} = \frac{\theta_{ovel} T_{kn}^{Doll}}{440} \left[(+K_{oxen}) \sum_{k} m_{k}(x_{k}) (+\frac{H_{k}}{H_{p}}) K_{e} + m_{n}(x_{k} - x_{k}) \left[K_{o} K_{nop} + \frac{m_{o}}{m_{b}} + K_{u} \right] M^{2} / MHH; \quad (2.16)$

 $a_1 m b_4$ — коэффициенты, учитывающие виилине окорости подвигания очистного забол на газовиделение из выработанного пространства; при $v_{eq} \le 1$, 4 м/оут $a_4 = b_4 = 1$; при $v_{eq} > 1$, 4м/оут $a_4 = b_4 = 1$, 14; $a_4 = 0$, 6;

Кает.cn - коэффициант, учитывающий эффективность дегазации сближенных пластов и выработанных пространств; принимается согласно [1];

Х; - природная метаноносность омежного угольного пласта, м⁸/т;
 принимается согласно геологическому отчету или по данным
 научно-исследовательских организации;

XINX - метаноносность соответственно омежного и разрабатываемого пластов при давлении I атм и температуре пород на глубине их залегания, м³/т;

Кс - коэффициент, учитывающий влияние системы разработки на газовыделение из выработанного пространства; определяется по формуле

$$K_c = \frac{\ell_{04} \pm 2\Gamma}{\ell_{04}}; \qquad (2.17)$$

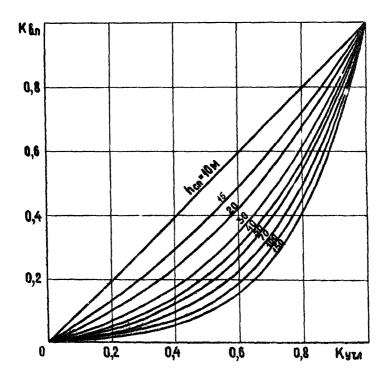


Рис.2. Зависимость коэффициента **Кал** от доли поступающих утечек воздуха при различном расположении спутников

- ширина условного пояса дренирования оближенного пласта, м; принимается в зависимости от выхода летучих веществ. Для антрацитов и наменных углей с выходом летучих веществ от 2 до 14% (= 10 м; для углей с выходом летучих от 14 до 27% (= 14 м; для углей с выходом летучих веществ более 27% (= 18 м;
- Кпер коэффициент, учитывающий выделение метана из боковых пород, принимается согласно [3]:
- По мощность оставляемой пачим угля, м;
 - Кы, коэффициент, учитывающий метеновыделение из целиков угля; сотавляемых в пределах участка; определяется по формуле

 $K_{\mathbf{u}} = \frac{\sum \delta \mathbf{u}}{L_{\mathbf{a}\mathbf{u}}} : \qquad (2.18)$

Убщ суммарная вирина по длине лавы угольных целиков в пределах выемочного участка. м.

Для определения оптимальных по газовому фактору длины лавы и скорости ее подвигания задаются тремя-пятью значениями длины лавы и пятью-семью значениями скорости ее подвигания. Для каждого из значений определяют по формуле (2.1) ожидаемое газовыделение в очистной вырасстке. Затем отроят график зависимостей $J_{04} = f(\ell_{04})$ при различных значениях скорости подвигания счистного забоя (V_{04}) .

далее определяется предельное количество метана (J_{np}), которое можно разбавить подаваемым в очистную выработку воздухом

$$J_{np} = 0,6 V_{max} S(C-C_0) = M^3/MHH,$$
 (2.19)

- гле V_{max} макоимально допустамая окорость движения воздужа в очистной выработке, м/о; принимается согласно ПБ;
 - площадь поперечного сечения привабойного пространства очистной выработки в свету, м²; определяется согласно
 [3];
 - с допустимая концентрация метана в исходящей из очистной выработки вентиляционной струе, %;
 - ${f C}_{\sigma}$ концентрация метана в поступающем на участок воздухе, %.

на графике $J_{0q} = f$ (l_{0q}) проводится прямая $J_{0q} = J_{0p}$, параллельная оси абсцисс, которая пересекает кривые $J_{0q} = f(l_{0q})$. Каждоя точке пересечения будут соответствовать определенные

значения L_{eq} и V_{eq} , удовлетворяющие равенству $J_{eq} = J_{np}$. Из полученных таким образом значений L_{eq} и V_{eq} следует выбрать такое сочетание, при котором произведение $L_{eq} \cdot V_{eq}$ дает максимальное значение. Полученные таким образом значения длины лавы и скорости подвигания очистного забоя будут оптимальными в данных условиях.

- ВЫБОР СХЕНЫ ПРОВЕТРИВАНИЯ ВЫЁМОЧНОГО УЧАСТКА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЙ ПЛАНИРУЕМУЮ НАГРУВКУ НА ОЧИСТНОЙ ЗАБОЙ
- 3.1. Для выбора схемы проветривания выемочного участка необходимо иметь данные об ожидаемом газовыделении в очистной выработке,
 в целом на участке, из выработанного пространства, а также из
 угля, транспортируемого по выработкам со свежей струей. При наличии данных о фактической газообильности, определяемых по [4],
 вначение ожидаемой газообильности очистной выработки и участка
 определяется в соответствии с [3]. Ожидаемое газовыделение яз выработанного пространства рассчитывается по формуле

$$J_{6,n} = J_{6,n,\phi} \left(\frac{\ell_{04,P}}{\ell_{04}} \right)^{0,4} \left(\frac{A_P}{A} \right)^{0,6} K_{6,P} K_H m^2 / MHH, (3.1)$$

- где 36.8.ф фактическое метановыделение из выработанного пространства, определяемое оогласно [4];
 - Соч.р длина очистной выработки, для которой рассчитывается ожидаемое метановыделение из выработанного пространства, м;
 - Соч длина очистной выработки, для которой определено фактическое метановыделение из выработанного пространства, м;
 - Ар планируемая добыча угля, т/сут;
 - А средняя добыча угля, при которой определялось фактическое метановыделение, т/сут;
 - Кар, Кы коэффициенты, учитывающие соответственно изменение системы разработки и изменение метанообильности с глубиной; определяются согласло [3].

Значение произведения $\left(\frac{lor_{e}}{log}\right)^{0.9}$. $\left(\frac{Ar}{A}\right)^{0.6}$, вхолящего в формулу (3.1), может быть определено по немограмме, приведенной в [3].

Если данные о фактической газообильности отсутствуют, расчет эжидаемого метановыделения производится по природной метаноносности пластов согласно указаниям, приведенным в разделе 2 настоящих Методических указаний.

3.2. По формулам, приведенным в [3], определяется количество воздуха, которое необходимо подать в очисткую выработку (Q_{OQ}) для разбавления в ней метана, а также максимально возможное количество воздуха, которое можно подать в очистную выработку, (Q_{OQ} мах) и проверяется условие

$$Q_{\text{py}} \leq Q_{\text{oy,max}}$$
. (3.2)

Если условие (3.2) выполняется, то элемент схемы со стороны поступающей в очистную выработку вентиляционной струи будет иметь вид, указанный на рис.3 (а или б). Если же условие (3.2) не выполняется, то следует применять обособленное проветривание выработки, по которой транспортируется уголь (рис.3 в,г,д).После этого вновь проверяется выполнение условия (3.2) и, если оно не выполняется, то очистная выработка делится на две част (рис.3 е, ж, в).

3.3. Для выбора элемента охемы со стороны исхрдящей из очистной выработки вентиляционной струи рассчитывается количество воздужа, которое необходимо подать на участок для разбавления всего выделяющегося газа, (Дии) и проверяется условие

$$Q_{uu} \leq Q_{uu} = Q$$

тде $K_{yy, b}$ коаффициент, учитывающий утечки воздуха через выработанное пространство, принимается согласно [3] .

При выполнении условия (3.3) элемент схемы будет иметь вид, указанным на рис.3 (и.к).

ЕСЛИ УСЛОВИЕ (3.3) НЕ ВЫ ОЛНЯЕТСЯ, ТО НЕООХОДИМО ПОДСВЕЖИТЬ ИСХОДЯЩУЮ ВЕНТИЛЯЦИОННУЮ СТРУЮ ПУТЕМ ПОДАЧИ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА ВОЗДУХА ПО ВЫРАБОТКЕ, РАСПОЛОЖЕННОЙ В ЦЕЛИКЕ УГЛЯ (РИС.З Л, М.Н). ПРИ РАСПОЛОЖЕНИИ ВЫРАБОТКИ С ПОДСВЕЖАЮЩЕЙ СТРУЕЙ В ВЫРАБОТАННОМ ПРОСТРАНСТВЕ (РИС.З О.П) ГАЗ ИЗ НЕГО МОЖЕТ ПОСТУПАТЬ В РАБОЧЕЕ ПРОСТРАНСТВО ЛАВЫ, ЧТО ОГРАНИЧИВАЕТ НАГРУЗКУ И МОЖЕТ ПРИВЕТИ И ОБРАЗОВАНИЮ ОПАСНЫХ СКОПЛЕНИЙ МЕТАНА В МЕСТЕ СОПРЯЖЕНИЯ ЛАВЫ С ВЕНТИЛЯЦИОННОЙ ВЫРАБОТКОЙ. ПОЭТОМУ ТАКИЕ СХЕМЫ ПРОВЕТРИВАНИЯ ДОПУСКАЕТСЯ ПРИМЕНЯТЬ В ИСКЛЮЧИТЕЛЬНЫХ СЛУЧАЯХ ПРИ ПРОЕКТИРОВЕНИИ ВЕНТИЛЯЦИИ ВЫЕМОЧНЫХ УЧАСТКОВ В УСЛОВИЯХ ДЕЙСТВУЮЩИХ МАХТ,

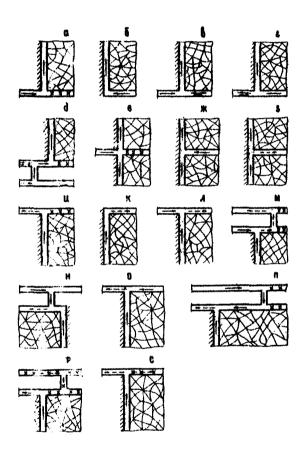


Рис.3. Элементы схем проветривания выемочных участков

когда существующая сеть выработок не позвоняет осуществить подсвежение со стороны целика угля. При этом в выработке, используемой для подачи подсвежающей вентиляционной струи, на протяжении 250 м от лавы нельзя устанавливать регуляторы (вентиляционные двери, паруса и др.). В процессе отработки лавы необходимо своевременно принимать меры по перекреплению выработки в этом месте, чтобы не допускать существенного изменения ее поперечного сечения. Нельзя загромождать выработку, особенно вблизи лавы, оборудованием, материалами.

3.4. Если при столбовой или комоинированной системах разработки (рис.3 и) не представляется возможным подсвежать по специальным вырасоткам исходящую из очистной выработки вентиляционную струю (неустойчивые боковые породы и др.), необходимо применять изолировань й отвод метана из выработанного пространства по труо-проводам с помощью вентиляторов или эжекторов. Проектирование изолированного отвода метана по трубопроводам осуществляется в соответствии с [2,5]. максимально допустимая по газовому фактору нагрузка на очистной забой при этом может быть определена по формуле

$$A_{\text{max}}^{\circ} = A_{\text{max}} \left[1 - K_8 \eta \left(1 - \frac{c - c_0}{c_r - c_0} \right) \right]^{-1,87}$$

где Амах - максимально допустимая по газовому фактору производительность выемочного участка без отвода метана, т/сут; определяется согласно [3];

Кв - коэффициент, учитывающий долю метановыделения из выработанного пространства в газовом балансе участка, доли единицы; определяется на основании расчетов как отношение

Тв.п или по результатам газовых съемок [4];

Juu - газовыделение на участке, и³/мин;

телей принимается в диапазоне 0,7-0,9;

Ст – допустимая концентрация метана в газоотводящем трубопроводе; принимается равной 3,5%.

на действующих шахтах для изолированного отвода метана из выработанного пространства могут использоваться неподдерживаемые горные выработки (рис.3 р.с). Расчет параметров изолированного отвода метана по неподдерживаемым выработнам производится в соответствии с [2,5].

- 3.5. При отработке пластов, склонных к внезапным выбросам угля и газа, рекомендуется применять схемы проветривания участков, обеспечивающие выход из очистной выработки на свежую струю при движении людей как к откаточному, так и к вентиляшионному штремам (рис.3 л.м.н.о.п).
- 3.6. При отработие угольных пластов, склонных к самовозгоранию, подача свежего воздука к очистной выработке и отвод исходящей вентиляционной струи должны производиться по выработкам,
 расположенным в целике угля (рис.3 а.д.и). Если при отработке
 пласта, склонного к самовозгоранию, применяется подовежение исходящей из лавы вентиляционной струи, необходимо применять меры по
 изоляции выработок, расположенных в выработанном пространстве, с
 отставанием изоляци; на 50 м от очистного забоя.
 - 4. ПРОВЕРКА СХЕМЫ ПРОВЕТРИВАНИЯ ВЫЕМОЧНОГО УЧАСТКА ПО УСЛОВИЯМ ОБРАЗОВАНИЯ ОПАСНЫХ СКОПЛЕНИЙ МЕТАНА
- 4.1. Схема проветривания выемочного участка с направлением движения исходящей вентиляционной струи в сторону целика угля при отсутствии подсвежающей струи (вентиляционная выработка погащается) может быть применена, если максимальная концентрация метана в тупике погащаемой выработки на расстоянии до 10 м от очистной выработки (C_{mod}) не превышает 4,3%. Величина C_{mod} определяется по графику (рис.4) в зависимости от средней концентрации метана в утечках воздуха через выработанное пространство (C_{yT}) и скорости движения воздуха на выходе из тупика погащаемой выработки (C_{yT}). Величина C_{yT} определяется по формуле

$$C_{yr} = \frac{100 \, J_{8,0}}{Q_{yr}}$$
 %, (4.1)

где Q_{yy} - утечки воздуха через выработанное пространство, м 3 /мин; определяются по формуле

$$Q_{yy} = Q_{04} (K_{yy}, B-1)$$
 ; (4.2)

 Q_{eq} - количество воздуха, необходимое для проветривания очистной выработки, M^2 /мин.

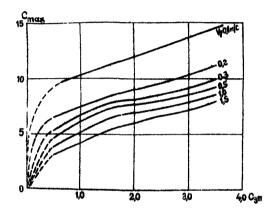


Рис.4. Зависимость **С**_{тех} от средней концентрации метана в утечках воздуха при различных скоростях движения воздуха в тупике

При оценке опасности скоплений метана в тупиках погашаемых вентиляционных выработок коэффициент Кут. 6 , входящий в формулу (4.2), определяется по формуле

$$K_{VI} = 0.34 fc$$
 , (4.3)

гте f_{ϵ} — средневавешенная крепость пород крови в диапавоне, равном 30-кратной мощности вынимаемого пласта. При вычислении f_{ϵ} принимать для песчаников и известняков f_{ϵ} = 8; для песчанистых сланцев f_{ϵ} = 5; для глинистых сланцев f_{ϵ} = 3. Величина V_{T} определяется по формуле

$$V_T = \frac{0}{60} \frac{q_T}{S_T}$$
 M/c, (4.4)

где S_T - площадь топеречного сечения погашаемой выработки в свету, \mathbf{m}^2 .

ЕСЛИ Смах превышает допустимую величину, то следует изменить схему проветривания (рис. 3 к. д.м., н., с., п) либо применить изслированный отвод метана за пределы выемочного участка по трубопроводам или неподдерживаемым горным виработкам (на действующих шахтах) с использованием в качестве источника тяги вентилятора либо эжектора.

4.2. При схемах проветривания выемочных участков с направлением движения исходящей вентиляционной струи в сторону выработанного пространства, а также на целик угля с применением подовежения опасные скопления метана могут обравовываться в лаве у бутовой полосы, выкладываемой для поддержания вентиляционной выработки, и в выработанном пространстве.

максимальная концентрация метана в скоплении в рабочем проотранстве лавы (C_{max}) должна быть менее 2%. Величина C_{max} . Определяется по формуле

$$C_{\text{max.A}} = C_A + 1,45 C_{\text{yr.A}} + 0,72$$
, (4.5)

где C_A - концентрация метана в исходящей струе очистной выработки, определенная по газовыделению из разрабатываемого пласта (без учета газовыделения из выработанного пространства).%: Сыт. 4 - средняя концентрация метана в утечках воздуха, поступающих из выработанного пространства в рабочее, %; определяется по формуле

$$C_{\text{NT,A}} = \frac{J_{8,A}}{Q_{\text{NT,A}}} \cdot 100 \%$$
; (4.6)

 ${\bf J_{6.A}}$ - метановыделение из выработанного пространства в очистную выработку, ${\bf M^3}/{\bf MuH}$;

$$J_{8,a} = K_{8,n}J_{8,n}$$
 ; (4.7)

Кал - козффициент поступления газа из выработанного пространства в очистную выработку; определяется по графику (рис.2) в зависимости от величины Куг. и средневваеменного расстояния до пластов-спутников (han);

 $u_{y_{1..4}}$ — приточки всздуха в очистную выработку из выработанного пространства, $u^3/мин$; определяются по формуле

$$Q_{YLA} = K_{YLA} Q_{YL} \qquad ; \qquad (4.8)$$

Qут - утечки воздуха через выработанное пространство, м⁸/мин; определяются по формуле (4.2). При этом величина коэффициента Кут. 6, входящего в формулу (4.2), определяется согласно [3].

Кут. мозффициент, учитывающий поступление воздужа из выработанного пространства в очистную выработку. При спложной системе разработки и возвратноточной ожеме проветривания

$$K_{YT,A} = 0.057 l_{SHT}$$
 , (4.9)

где Стиг ширина бутовой полосы, м.

При других схемах проветривания коэффициент К_{уг. Л}определяется из следующих выражений:

при прямоточной на целик угля схеме проветривания

$$K_{yt,A} = 1,4 K_{yt,A,e} - 0,5 K_{yt,A,e}^2$$
; (4.10)

где К_{ут.а.т}- коэффициент утечек воздуха в даву при сплошной системе разработки и возвратноточной схеме проветривания; при возвратноточной на целик угля охеме проветривания

$$K_{y_{1,A}} = 1.73 K_{y_{1,A,C}} - 0.96 K_{y_{1,A,C}}^2$$
; (4.11)

при подовежении исходящей вентиляционной струи со стороны целике угля

$$K_{MT,A} = K_{MT,A,0} - Q_{1}Q_{1}K_{1}$$
; (4.12)

при подовежении со стороны выработанного пространства

$$K_{YT,A} = K_{YT,A,0} + G_{12} K_{11}$$
 (4.13)

В выражениях (4.12) к (4.13)

K_n= Q₁ - коэффициент подовежения;

 Q_{Π}, Q_{34} — расходы воздуха соответственно в подовежающей струе и на участке; определяются в соответствии о [3];

 $K_{wr,4,0}$ - коэффициент утечек воздуха в лаву при $Q_n = 0$.

Для исключения образования опасных скоплений метана в выработанном пространстве вблизи очистной выработки необходимо, чтобы выполнялось условие

$$C_0 + \Delta C \leq 2.5$$
, (4.14)

- где Co составляющая максимальной концентрации метана в выработанном пространстве в IO м от очистной выработки, обусловленная газовыделением из выше или ниже расположенных пластов-спутников,%;
 - аС прирост концентрации, обусловленный подтоком газа из глубины выработанного пространства, %.

Величины Со и С спределяются по номограмме (рис.5) в вависимости от величин Сут, определяемой по формуле (4.1), hen и Кут.А. Если условие (4.14) не выполняется, а также если максимальная концентрация метана в рабочем пространстве лявы у бутовой полосы превышает допустимую величину, необходимо изменить направление движения метано-воздушной смеси в выработанном пространстве. С этой целью в бутовой полосе, выкладываемой под вентиляционным штреком, оставляются каналы, по которым газовоздушная смесь из выработанного пространства отводится на вентийящионный штрек. Каналы не следует закладывать под устьями дегазащионных скважин.

Необходимая ширина канала (вид) определяется по номограмме (рис.6), исходя из следующих величин: ширини бутовой полосы (вы), поперечного сечения очистной выработки (Sou) и венти-ляционного штрека (Sou); утечек воздуха через выработанное пространство (Quy) и количества воздуха в очистной выработке

($Q_{\rm OM}$); мощности разрабатываемого пласта (M) и коэффициента ($K_{\rm O}$), учитывающего опускание пород кровли на расстоянии 10 м от лавы ($K_{\rm O}$ = 0.5-0.7).

Расстояние между каналами принимается разным 10 м. В действии должны находиться два канала. После устройства нового канала старый закладывается чураковой перемычкой. Действующие каналы во избежание доступа в них людей должны перекрываться металлической решеткой со стороны штрека. Не рекомендуется устраивать каналы шириною более 1,5-2,0 м. Если расчетная ширина канала получится больше, необходимо сократить ее в два раза, а расстояние между каналами уменішить до 5 м. число действующих каналов в этом случае увеличивается до трех.

Если за счет устройства каналов в бутовой полосе не удается выполнить условие (4.14), необходимо через рабочее пространство лавы пропустить дополнительное количество воздуха. Необходимый расход воздуха в очистной выработке определяется по формуле

$$Q'_{ov} = \frac{Q'_{ov}}{K_{VI} \cdot \delta^{-1}} \qquad , (4.15)$$

где $Q_{y\tau}^{\prime}$ - необходимый расход утечек вовдуха, определяется по формуле

$$Q'_{yr} = \frac{100 J_{f.n}}{C'_{yr}}$$
 ; (4.16)

С'ят - средняя концентрация метана в утечках воздуха черев выработанное пространство, при которой Co=2,5; определяется по номограмме (рис.5).

Если Q_{eq} > Q_{eq.}mox, следует принять меры по увеличению эффективности дегазации пластов-спутников, для чего пересмотреть схемы дегазации, а также параметры дегазационных скважин.

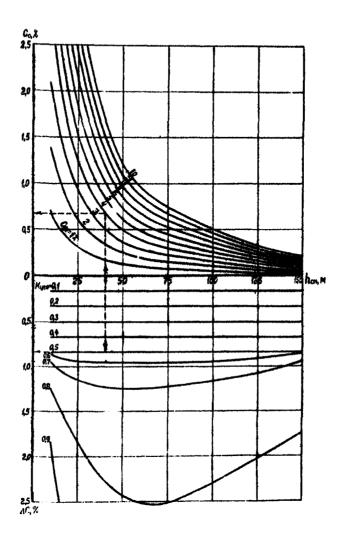


Рис.5. Номограмма для определения величин Сом СС

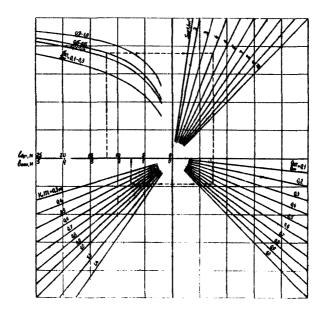


Рис.6. Номограмма для определения необходимой ширины канала в бутовой полосе

ЛИТЕРАТУРА

- Руководотво по проектированию вентиляции угольных шахт. "Недра", М.,1975.
 - 2. Руководотво по дегазации угольных шахт. "Недра", М., 1975.
- 3. Инструкция по расчету количества воздуха, необходимого для проветривания действующих угольных шахт. "Недра", М., 1975.
- 4. Руководство по производству депрессмонных и газовых съемок в угольных шахтах. "Недра", М., 1975.
- 5. Технические указания по управлению газовыделением на выемочных участках средствами вентиляции. Изд. МакНИИ, Макеевка-Донбасс. 1975.

СОДЕРЖАНИЕ

	Crp.
В В Е Д Е Н И Е	I
выемочного участка и общий порядок выбора	I
2. Определение оптимальных по газовому фактору длины лавы и скорости подвигания очистного	
вабоя	2
обеспечивающей планируемую нагрузку на очисткой забой	10
по условиям образования опасных скоплений	14
JUTEPATYPA	22

OMB. SO BURYOK HONOE LL.H.

POTOMOUNT NON HUIL BOW. 511-300.

51 00301. 9. 04. 767. 1, 2 neg. A.

1. Llaxeebka, Luxayeba, 60.