

Министерство угольной промышленности СССР
производственное объединение Воркутауголь

код 04.01.06

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ,
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ УГОЛЬНЫЙ ИНСТИТУТ
ПЕЧОРНИИПРОЕКТ

169900 Воркута, ул. Ленина, 38. Тел. 26-83
Р/счет 20506 в Госбанке г. Воркуты
017427 3 034201

Главному инженеру
института Гипрошахт
тов. Неуймину В.А.

17.06-82 № 91-13-2/1148

На № 4-36-41/444 от 31.03.82

На № кода _____

По вопросу прогноза
газообильности на шахте
"Воргашорская"

Высылаем данные о характеристике пласта, принятые
в расчете газовыделения из пласта и рекомендации института
по пользованию "Дополнениями к Руководству по проектиро-
ванию вентиляции угольных шахт".

Приложение:

1. Характеристики пласта, принятые в расчете
газообильности - 1 экз.
2. Рекомендации по пользованию "Дополнени-
ями к Руководству по проектированию вен-
тиляции угольных шахт" - 1 экз.
на 3 стр.

Зам. директора
по научной работе,
канд. техн. наук



Д.Е.Разварин

Исп. Пантелеев,
т. 4-85-21

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
для расчета газовыделения из пласта
на шахте "Воргашорская"

1. Абсолютная отметка зоны метановых газов	+ 60 м
2. Максимальная глубина ведения горных работ	- 140 м.
3. Природная газоносность пласта	- 11,3 м ³ /т с.б.м.
4. Остаточная газоносность угля в пределах выемочного участка	- 5 м ³ /т с б.м.
5. Природная зольность	- 15,7 %
6. Природная влажность	- 1,8 %
7. Длина лавы	- 150 м
8. Величина условной зоны газового дренирования,	- 18 м.

РЕКОМЕНДАЦИИ

института Печорниипроект по пользованию "Дополнениями к Руководству по проектированию вентиляции угольных шахт" применительно к условиям Печорского бассейна

1. Остаточную газоносность $X_{ог}$ для известных рабочих пластов Воркутского месторождения принимать по табл. 3.1.2, для остальных пластов и пропластков на Воркутском и других месторождениях принимать равный $4 + 5 \text{ м}^3/\text{т}$ с.б.м в зависимости от выхода летучих.
2. В табл. 3.1.2 внесите дополнения:
 - а) для пл. Мощного при выемке на полную мощность $X_{1г} = 6 \text{ м}^3/\text{т}$ с.б.м., $X_{ог} = 4,8 \text{ м}^3/\text{т}$ с.б.м.
 - б) для пласта $J_4 - X_{1г} = 9 \text{ м}^3/\text{т}$ с.б.м.
 - в) для пласта Четвертого после подработки (надработки)
 $X_{ог} = 5 \text{ м}^3/\text{т}$ с.б.м.
3. Величину $X_{1г}$ для пластов других месторождений Печорского бассейна определять по формуле 3.1.7, при этом величину коэффициента K принимать равным 0,8, а коэффициенты Π и K_T соответственно по формулам 3.1.9 и 3.1.14.
4. Величину λ_I и $\beta_{з.г}$ определять по формулам 3.1.20 и 3.1.22 соответственно.
5. Величину начальной интенсивности газовыделения для пластов Воркутского месторождения определять по формулам:
 - а) для пласта Четвертого
 $G_0 = 0,00023 X - 0,0024$
 - б) для остальных пластов:
 $G_0 = 0,00049 X - 0,0025$где X - природная метаносность, $\text{м}^3/\text{т}$.

Величину ϵ по оптимальным месторождениям определять по формуле 3.1.28, принимая коэффициент K_6 по табл. 3.1.5.

6. Величину $Q_{\text{в.л}}$ и $Q_{\text{с.у}}$ определять по формулам 3.1.30 и 3.1.31 соответственно аналогично условиям Донбасса. При этом величину коэффициентов K_2 и K_2^I в формулах 3.1.32 и 3.1.33 определять соответственно по данным табл. 1.

Таблица 1

П л а с т	Класс крупности, мм	Долевое участие класса в общей добыче
Четвертый	0 - 3	0,41
	3 - 6	0,12
	6 - 13	0,09
	13 - 25	0,09
	25 - 50	0,09
	50 - 100 и более	0,20
Тройной	0 - 3	0,25
	3 - 6	0,17
	6 - 13	0,12
	13 - 25	0,12
	25 - 50	0,12
	50 - 100 и более	0,22
Мощный	0 - 3	0,24
	3 - 6	0,14
	6 - 13	0,14
	13 - 25	0,16
	25 - 50	0,08
	50 - 100 и более	0,24

По пластам других месторождений величину коэффициентов K_2 и K_2^I определять по формулам 3.1.36 и 3.1.37 соответственно.

7. При расчетах за величину X принимать максимальное значение в пределах проектируемого горизонта (нижняя отметка горизонта).
8. Величину газовыделения из подрабатываемых и надрабатываемых спутников определять по формуле 3.1.69, величину максимального влияния подработки (надработки) H_p для Воркутского месторождения определять по номограмме на рис. 3.1.15, принимая ступень газового давления равным 12 м.
- По другим месторождениям Печорского бассейна величину H_p определять по формуле 3.25 "Руководство по проектированию вентиляции угольных шахт".
9. Остаточную метаноносность пластов и спутников после надработки и подработки X_0^I определять по формуле 3.1.70.
10. Величину метановыделения из неподвижных обнаженных поверхностей пласта движущейся выработки определять по формуле 3.1.82.
11. Метановыделение с движущейся поверхности забоя и из отбываемого угля $J_{0,y} n$ определять по формуле 3.1.95.
12. Величину коэффициента K_{α}^I в формуле 3.1.93 принимать по табл. 3.1.11.
13. Расход воздуха в забое подготовительной выработки Q з.п. определять по формуле 5.2.2.
14. В формуле 6.3.5 вместо $Q_{0,y}$ подставлять $Q'_{0,y}$, а в формуле 6.4.5 вместо $Q_{0,y}$ подставлять $Q''_{0,y}$.