

Melvin - Sam Mewert 07/06/03



CZASOPISMO NAUKOWO-TECHNICZNE
NR 3-4(387) MARZEC-KWIECIEŃ 2003

NOWOCZESNE KONSTRUKCJE
NOWE TECHNOLOGIE
EKONOMIKA WYDOBYCIA
MECHANIZACJA
ELEKTRYFIKACJA
ELEKTRONIKA
AUTOMATYZACJA

СОВРЕМЕННЫЕ КОНСТРУКЦИИ
НОВАЯ ТЕХНОЛОГИЯ
ЭКОНОМИКА ДОБЫЧИ
МЕХАНИЗАЦИЯ
ЭЛЕКТРИФИКАЦИЯ
ЭЛЕКТРОНИКА
АВТОМАТИЗАЦИЯ

MODERN DESIGNS
NEW TECHNOLOGIES
OUTPUT ECONOMICS
MECHANIZATION
ELECTRIFICATION
ELECTRONICS
AUTOMATION

PL ISSN 0208-7448

SPIS TREŚCI

1. Obserwacja ciśnienia powietrza i potencjału aerodynamicznego w kopalni	7	doc. dr hab. inż. S. Wasilewski
2. Badanie właściwości metrologicznych barometrów μ BAR w aspekcie pomiarów w kopalni	20	dr inż. J. Krawczyk dr inż. J. Kruczkowski
3. Obliczenia inżynierskie w wentylacji kopalnianej	30	dr inż. J. Szywacz
4. Występowanie siarkowodoru w pokładach węgla	40	prof. A.D.S. Gillies dr inż. M.S. Kizil dr inż. H.W. Wu dr inż. T. Harvey
5. Symulacja przepływu mieszaniny powietrza i metanu w rejone ściany, z uwzględnieniem procesu urabiania i odstawy węgla	55	mgr B. Blecharz doc. dr hab. inż. W. Dziurzyński dr inż. A. Krach dr T. Pałka
6. Zwiększenie zużycia wody w zwalczaniu zagrożenia pyłowego w polskich kopalniach węgla kamiennego	68	dr inż. K. Matuszewski
7. Optyczne metody pomiarowe dla monitorowania zagrożenia pyłowego w kopalniach	76	dr inż. J. Mróz mgr M. Szczęgielska
8. Pomiary wartości średniej prędkości w kanałach z silną turbulencją przy pomocy rurki Pitota - Prandtla	82	dr inż. W. Cierniak
9. Wpływ długości odcinka tłocznego na współpracę wentylatora osiowego z tunelem o przekroju kwadratowym	87	dr inż. M. Mikoś mgr inż. M. Lis

Rada Programowa:

mgr inż. Marek Chagowski, mgr inż. Wojciech Ciążyński, prof. dr hab. inż. Stanisław Cierpisz – przewodniczący,
prof. dr hab. inż. Marian Dolipski, prof. dr hab. inż. Jerzy Frączek, prof. zw. dr hab. inż. Adam Klich,
mgr inż. Zbigniew Krzemień, prof. dr hab. inż. Adam Lipowczan, prof. dr hab. inż. Bogdan Miedziński,
prof. dr hab. inż. Tadeusz Orzechowski, prof. dr inż. Antoni Pach, doc. dr inż. Franciszek Szczucki,
doc. dr hab. inż. Stanisław Wasilewski – sekretarz

Komitet Redakcyjny:

Redaktor Naczelny – dr inż. Władysław Mironowicz, Sekretarz Redakcji – mgr inż. Antoni Kurzeja

Redaktorzy działowi: mgr inż. Leszek Jarno, dr inż. Janusz Strzemiński,
mgr inż. Janusz Tobiczyk, doc. dr hab. inż. Stanisław Wasilewski, mgr inż. Mirosław Zapart

Redaktor techniczny – mgr Urszula Gisman

Adres Redakcji: ul. Leopolda 31, 40-189 Katowice, tel. (0-32) 2007700, 2007570

e-mail: centrum@emag.pl

*prof. A.D.S. GILLIES
dr inż. M.S. KIZIL
dr inż. H.W. WU
dr inż. T. HARVEY
Wydział Górnictwa, Mineralów i Inżynierii Materiałowej
University of Queensland; Anglo Coal, Australia*

WYSTĘPOWANIE SIARKOWODORU W POKŁADACH WĘGLA

SOME APPROACHES TO HANDLING HYDROGEN SULPHIDE IN COAL SEAMS

Artykuł dotyczy występowania siarkowodoru (H_2S) w pokładach węgla. Badania podjęte w ramach projektu obejmowały przeprowadzenie wszechstronnych wzajemnie powiązanych analiz dla pełnego zrozumienia tego złożonego problemu eksploatacji górniczej. Celem badań było wyjaśnienie jak, gdzie i dlaczego powstają strefy koncentracji H_2S , jak gaz wyzwala się z calizny węglowej, czy strefy koncentracji mogą ulegać rozrzedzeniu czy neutralizacji pod wpływem poprawionej wentylacji, nasączania wodnego /"infuzji"/, chemicznego czy mikrobiologicznego, natrysków roztworem chemicznym, oraz czy można metodami górnictwymi rozwiązać ten problem. W odniesieniu do badań zastosowano podejście multidyscyplinarne. Zbadano niezbędne systemy przewietrzania i wymagane ilości powietrza dla wykrywania i monitoringu H_2S . Duże zmiany w pomiarach koncentracji H_2S z różnych źródeł przedku jak i fizyczne różnice w wyrobisku ściianowym, planie wentylacji oraz operacyjnych procedur, utrudniają interpretację danych koncentracji gazu. Ekonomicznie uzasadnione wydaje się stosowanie filtrów oddechowych dających doraźny bezpieczny sposób ochrony górników przed potencjalnie zgubnym środowiskiem. Opisano dobór filtrów z wkładem filtrującym i filtrów nahełmowych, ze strumieniem powietrznym, marki Racal, i przeprowadzono pewne testy w zakresie żywotności i sprawności filtra. System wentylacji kopalnianej może być tak zmodyfikowany aby zapewnić bezpieczną eksploatację w trakcie przejścia stref, na które ma wpływ H_2S . Przebadano rozwiązania służące maksymalizacji bezpiecznej eksploatacji w zagrożonym polu wybierania bądź w przodkach przygotowawczych. Przeanalizowano również warianty eksploatacji górniczej zmierzające do redukcji emisji H_2S . Podjęto realizację szerszego programu prób chemicznego nasączania (infuzji neutralizującej) w pokładzie. Zasadniczym celem procesu infuzji chemicznej jest wstępne złagodzenie "proporcji H_2S ", pozwalające na prowadzenie eksploatacji węgla w bezpiecznym środowisku i przy ekonomicznej wielkości produkcji. Podano niektóre ujęcia analizy wyników i oceny skuteczności podejścia.

The study addresses Hydrogen Sulphide (H_2S) in coal seams. The objectives of the project were to undertake a comprehensive series of interrelated studies to gain a full understanding of this complex mine production problem. The goal was to understand how, where and why high concentration zones of H_2S occur, how does gas release from the coal mass occur, can concentrations be diluted or neutralised through improved ventilation, water, chemical or microbiological infusion, chemical solution sprays and can mining approaches be modified to contain the problem. A multidisciplinary approach has been used for related investigations. Systems and the output streams available for H_2S detection and monitoring have been examined. The large variations in H_2S concentration measurements from different face sources and the physical differences in the longwall face, ventilation plan, and operating procedures make the interpretation of gas concentration data difficult. Respiratory filters represent a cost-effective and short-term safe way to protect miners from potentially lethal environment. A selection of cartridge and Racal airstream helmet filters has been described and some tests into filter life and efficiency undertaken. The mine ventilation system can be modified to allow safe production through H_2S affected zones. Designs for maximising safe production through affected mine panel or development headings have been tested. Mining options to reduce H_2S emissions have also been examined. A major program of in-seam chemical neutralisation infusion trials was undertaken. The basic aim of the chemical infusion process is to prestrip a significant proportion of H_2S to allow coal mining to proceed in a safe working environment at an economic production rate. Some approaches to analysis of results and evaluating the efficiency of the approach have been given.

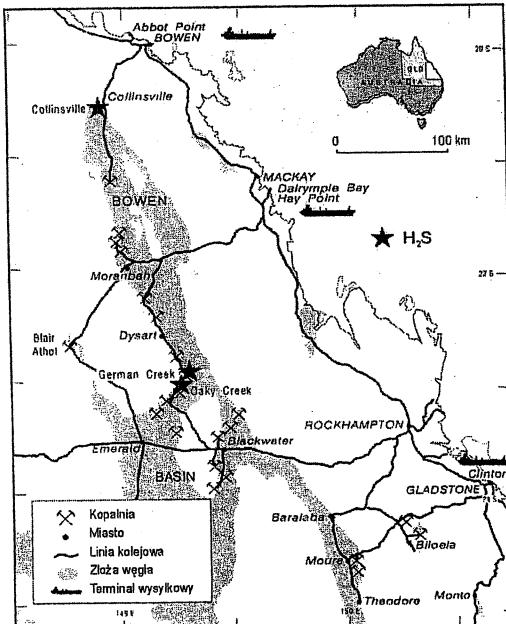
1. WSTĘP

Obecność H₂S w pokładach węgla powoduje w trakcie eksploatacji górniczej szereg problemów zarówno w zakresie eksploatacji jak i bezpieczeństwa, co może prowadzić do obniżenia produkcji, mniejszego postępu robót przygotowawczych, obniżenia sprawności i dużych kosztów wentylacji. Występowanie wysokich koncentracji w prowadzeniu przodków przygotowawczych i ścianowych w polu wybierania powodowało wiele problemów. Problemy te znalazły uzasadnienie dla znacznego wysiłku badawczego zmierzającego do wyjaśnienia problemu mającego wpływ w skali przemysłowej i wprowadzenie bezpiecznego systemu eksploatacji górniczej, jaki zapewnia minimum przestojów i strat produkcyjnych.

Występowanie w pokładach gazów H₂S jest rzadkie w świecie i zostało ono wykryte w pokładach węgla w północno-wschodniej Azji, Francji, USA i Australii. W Australii znaczce występowania stwierdzono w licznych kopalniach w Queensland (Ryan, *i in.*, 1998 – praca zbiorowa; Harvey *i in.*, 1998). H₂S jest wyjątkowo toksycznym gazem i może spowodować śmierć. W większości krajów wydobywających węgiel z zastosowaniem nowoczesnych sposobów eksploatacji górniczej stosowane są ostre ograniczenia zapewniające bezpieczne metody wydobycia w obecności tego gazu.

W wielu dziedzinach podjęto przedsięwzięcia zmierzające do zrozumienia tego złożonego problemu (Gillies, *i in.*, 2000). Celem było zrozumienie m.in.:

- Jak, gdzie i dlaczego występują strefy koncentracji H₂S,
 - W jaki sposób występuje emisja gazu z calizny węglowej,
 - Czy koncentrację można rozrzedzić lub zneutralizować przez poprawę wentylacji, natryski lub infusje wodne, roztworami chemicznymi lub mikrobiologicznymi oraz
 - Czy górnica eksploatacja może być zmodyfikowana aby skutecznie zwalczać ten problem?



Rys. 1. Mapki sytuacyjne niektórych australijskich kopalń węgla z pokładami z gazem H_2S
wg pracy zbior. Ryan i in. 1998

Fig. 1. Locality maps of some Australian coal mines with H₂S seam gas (After Ryan, et al., 1998).

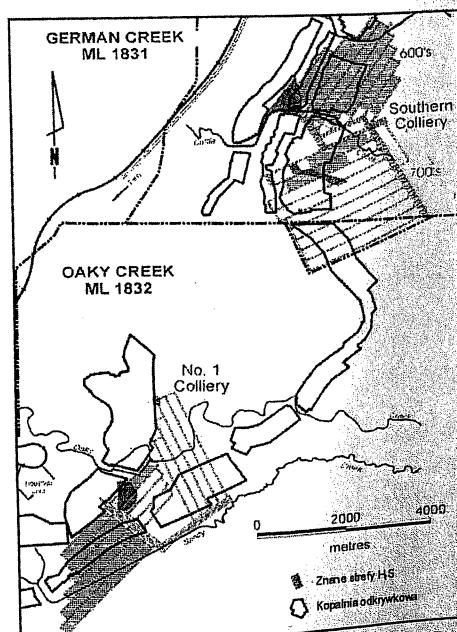
1. INTRODUCTION

The presence of H₂S in coal seams causes a significant number of operational and safety problems during mining that may result in low production and development rates, poor efficiency and high ventilation costs. High concentration occurrences during mining of development headings and longwall panels have raised a number of potential problems. These were seen to warrant a significant research effort to gain an understanding of a problem that has industry wide implications and to put in place a system of safe mining that ensures minimum production down time and loss.

The occurrence of H₂S in coal seam gases is rare around the world and it has been detected in coal seams in North East Asia, France, the US and Australia. In Australia significant occurrences have been found in a number of mines in Queensland (Ryan, *et al.*, 1998; Harvey, *et al.*, 1998). H₂S is an extremely toxic gas and can cause death. Stringent limits apply to ensure safe practices when mining in the presence of the gas in most coal mining countries using modern mining practices.

A project was undertaken in a number of sections with an objective of gaining a full understanding of this complex problem (Gillies, *et al.*, 2000). The goal was to understand:

- How, where and why high concentration zones of H₂S occur,
 - How does gas release from the coal mass occur,
 - Can concentrations be diluted or neutralised through improved ventilation, water, chemical or microbiological solution sprays or infusion and
 - Can mining approaches be modified to contain the problem efficiently?



Rys. 1. Mapki sytuacyjne niektórych australijskich kopalń węgla z pokładami z gazem H_2S
wg pracy zbior. Ryan i in. 1998

Interdyscyplinarne podejście zastosowano w powiązanych ze sobą badaniach na wielu frontach aby ustalić przyczynę i określić alternatywne rozwiązania tego problemu. Podjęte przedsięwzięcie finansowano w ramach Programu badań Australian Coal Association Research (ACARP – Program Badań Australijskiego Stowarzyszenia Węglowego) oraz z funduszy kopalń Queensland Oaky Creek Colliery i German Creek Southern Colliery (Rys. 1). Niniejszy artykuł zawiera przegląd niektórych aspektów podjętych badań.

INFORMACJE OGÓLNE O H₂S

Własności H₂S

H₂S, znany również jako siarkowodór lub gaz zgnitych jaj, jest bezbarwny, natomiast odznacza się silnym i nieprzyjemnym odorem. Przy wysokim ciśnieniu i niskiej temperaturze jest cieczą. Jego ciężar właściwy wynosi 1,19 i pali się on w powietrzu jasnoniebieskim płomieniem tworzącym dwutlenek siarki i parę wodną. Nos człowieka może wykryć tak niskie stężenie jak 0,02 ppm, jednakże przedłużające się narażenie /na działanie gazu – przyp. tłum./ pozbawia organ węchowy wrażliwości i nie jest już on w stanie wyczuć poziomu stężenia powyżej 50 ppm. W powietrzu H₂S tworzy mieszaniny palne w zakresie stężenia 4,5-45%. Jest on mocno aktywny chemicznie i żräczy wobec wszystkich związków organicznych.

Fizjologiczne skutki działania H₂S

H₂S jest szczególnie toksycznym gazem i może spowodować śmierć przy stężeniu powyżej 500 ppm. Podrażnia on płuca i drogi oddechowe i ma narkotyczny wpływ na centralny układ nerwowy (Strang i Mackenzie-Wood, 1990). W reakcji z płynami w nosie i płucach H₂S tworzy kwas siarkowy. Toksykość H₂S wynika raczej z samej molekuły H₂S niż z jonów wodorosiarczku lub siarkowych (praca zbiorowa Elvers *i in.*, 1989). Oddziaływanie H₂S na zdrowie osób może być ekstremalne w zależności od stężenia, na które są one narażone. Czas trwania stanu narażenia, choć ciągle ważny ma drugorzędne znaczenie (Rys. 2).

A multi-disciplined approach has been used for related investigations on a number of fronts to establish the cause of and alternative solutions to the problem. The project was undertaken with funding from the Australian Coal Association Research Program (ACARP) and the Queensland Oaky Creek and German Creek Southern collieries (Figure 1). This paper gives an overview of some aspects of the research undertaken

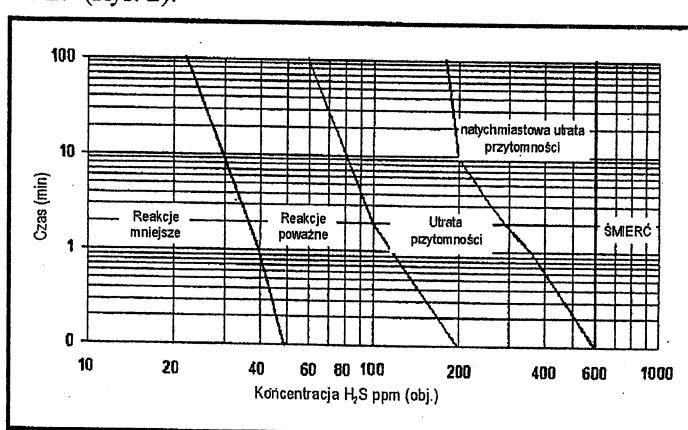
GENERAL INFORMATION ABOUT H₂S

Properties of H₂S

H₂S, also known as sulphuretted hydrogen or rotten egg gas, has no colour but a powerful and unpleasant odour. It is liquid at high pressure and low temperature. It has a specific gravity of 1.19 and burns in air with a bright blue flame producing sulphur dioxide and water vapour. The human nose can detect concentrations as low as 0.02 ppm, however increasing exposure desensitises the olfactory organ and concentration levels above 50 ppm can no longer be smelt. H₂S forms flammable mixtures in air in the range of 4.5-45 percent. It is highly reactive and corrosive to all organic and metallic compounds.

Physiological Effects of H₂S

H₂S is an extremely toxic gas and can cause death at exposures above 500 ppm. It irritates the lungs and respiratory tract and has a narcotic effect on the central nervous system (Strang and Mackenzie-Wood, 1990). The reaction of H₂S with fluids in the nose and lungs forms sulphuric acid. The toxicity of H₂S is due to the H₂S molecule itself rather than to Hydrosulphide or sulphur ions (Elvers, *et al.*, 1989). The effect of H₂S on a person's health can be extreme, depending on the concentration to which they are exposed. The duration of exposure, while still important, is of secondary interest as indicated in Figure 2.



Rys. 2. Oddziaływanie fizjologiczne H₂S (wg Komitetu Bezpieczeństwa Shell'a 1996)
Fig. 2. Physiological effects of H₂S (After Shell Safety Committee, 1996)

Granice progowe H₂S

Australijska Norma narażenia na działanie H₂S wynosi 10 ppm (TWA – 8 godz) lub 15 ppm (STEL - 15 min). Akceptowalny pułap koncentracji wg Normy US Department of Labor, Occupational Safety and Health Administration /Ministerstwo Pracy USA, Urząd Bezpieczeństwa Zawodowego i Zdrowia/ wynosi 20 ppm na 10 minut tylko jednorazowo jeśli nie występuje żadne inne mierzalne wystawienie na działanie H₂S. Akceptowalne szczytowe maksymalne stężenie ponad akceptowalną koncentrację progową dla 8-godzinnej zmiany roboczej wynosi 50 ppm.

WYSTĘPOWANIE H₂S

Występowanie H₂S jako gazu ziemnego /kopalnego/ odnotowano we Francji, Kanadzie, Chinach, Rosji i Australii (Ko Ko i Ward 1996). W analizie siarkowego stosunku izotopowego $^{34}\text{S}/^{32}\text{S}$ Smith'a i Philips'a (1990) proponuje się przyjęcie jako źródła H₂S w pokładzie węgla biologiczną redukcję siarczanu, pochodzącego z transgresji oceanicznej, który został wytworzony w środowisku ubogim w żelazo i nie przetworzony w piryt. Pozwoliło to na wchodzenie w reakcje dużych ilości H₂S z materią organiczną i uwięzanie w pokładzie węgla w czasie jego dojrzewania. Moelle (1987) (cytowany Philips i in., 1990) sugeruje, że występowaniu H₂S w Europie towarzyszyły muły sapropelowe zawierające roślinność karbońską. W ostatnich badaniach źródeł H₂S w australijskich kopalniach węgla położono większy nacisk raczej na organiczne niż nieorganiczne źródło (Gillies, i in., 2000). H₂S – organiczny człon siarkowy – jest podrzymywane przez wymuszoną zależność pomiędzy bitumenem/pirobitumenem a H₂S, pomiędzy węglem i siarką oraz danymi izotopu siarkowego współistniejącego H₂S i siarki organicznej. Związki siarki organicznej przeważają nad gazami siarkowymi generowanymi w pirolizie węgla chociaż występują znaczne ilości SO₂. Oznaczenie metodą K-Ar wskazuje na to, że węgle ze strefami o wielkiej zawartości H₂S podlegały złożonemu procesowi termicznemu /„historii termicznej”/, w którym wystąpiły przynajmniej trzy odrębne zdarzenia termiczne/hydrotermiczne i intruzywne.

PROGNOZA WYDZIELANIA SIĘ GAZU H₂S W WĘGLU IN SITU

Pobieranie próbek

Możliwe jest prognozowanie poziomu wydzielania się gazu H₂S w węglu in situ, który będzie uwolniony w poszczególnych fazach eksploatacji: urabiania, kruszenia i transportu, przez badanie zwierciń lub próbek węgla z ociosów odsłoniętych w trakcie robót przygotowawczych. Pozyskanie reprezentatywnych próbek z węgla zawierającego H₂S jest sprawą złożoną.

Threshold Limits of H₂S

The Australian Standard for exposure to H₂S is 10 ppm (TWA-8 hrs) or 15 ppm (STEL-15 min.). The US Department of Labor, Occupational Safety and Health Administration's acceptable ceiling concentration is 20 ppm for 10 minutes once only if no other measurable exposure occurs. The acceptable maximum peak concentration above the acceptable ceiling concentration for an 8-hour shift is 50 ppm.

OCCURRENCE OF H₂S

The occurrence of fossil H₂S gas in coal measure strata has been noted in France, Canada, China, Russia and Australia (Ko Ko and Ward, 1996). In a study by Smith and Philips (1990) on the sulphur isotope ratio $^{34}\text{S}/^{32}\text{S}$, the source of coal seam H₂S was proposed as a biological reduction of sulphate supplied from a marine transgression which was generated in a low iron environment and was not converted to pyrite. This allowed large quantities of H₂S to react with organic matter and to be trapped within the coal seam during the maturation. Moelle (1987) (cited Phillips, et al., 1990) suggests that the occurrence of H₂S in Europe was associated with sapropelic muds containing the remains of the Carboniferous plants. Recent research into the sources of H₂S in Australia coal mines has given more weight to an organic rather than an inorganic source (Gillies, et al., 2000).

The H₂S–organic sulphur link is supported by positive correlation between bitumen/pyro-bitumen and H₂S, between carbon and sulphur and between sulphur isotope data of coexisting H₂S and organic sulphur. The organo-sulphur compounds dominate the sulphur gases generated by coal pyrolysis although substantial quantities of SO₂ are present. K-Ar dating indicates that the coals containing the high H₂S zones were subjected to a complex thermal history that included at least three separate thermal/hydrothermal and intrusive events.

PREDICTION OF IN-SITU COAL H₂S GAS LIBERATION

Sampling

The prediction of in-situ coal H₂S gas liberation levels which will be released in the mining sequence during cutting, breakage and transport can be achieved by testing exploration cores or rib coal samples exposed during development. Obtaining representative samples from coal containing H₂S is complex. H₂S is a difficult gas to contain as it is highly reactive and is able to permeate through most container walls. Each sample collected for testing must be sealed on site. For longer-term storage of samples Teflon containers or a plastic pipe capped at both ends can be used.

H_2S jest gazem trudnym do przechowywania, gdyż jest bardzo aktywny i może przenikać przez większość ścianek pojemników. Każda próbka pobrana do badania winna być szczerle zamknięta na miejscu. Do dłuższego przechowywania próbek można wykorzystać pojemniki teflonowe lub rurę plastikową zasklepioną na obu końcach. W fazie przedeksploracyjnej wykorzystano wiele metod pobierania próbek i metod badawczych aby przewidzieć poziomy stężenia H_2S w strefach gazonowych, łącznie z metodami pobierania próbek z ociosu, z rdzeni z odwiertów pionowych i poziomych w pokładzie (Gilles, *i in.*, 2000).

Określenie zawartości H_2S w węglu

Gdy w Zagłębiu Queensland Bowen po raz pierwszy natrafiono na ten czynnik zanieczyszczający nie było jeszcze ustalonej techniki określania zawartości H_2S w węglu. Do określenia zawartości H_2S w węglu wykorzystano wcześniejszą postać instalacji z bębnem oczyszczającym (Philips, *i in.*, 1990). Rozwiążanie zmodyfikowane, z możliwością stałego pobierania próbek gazu w trakcie kruszenia węgla, opracowane zostało przez O&B Scientific (Rys. 3) w 1996 r.

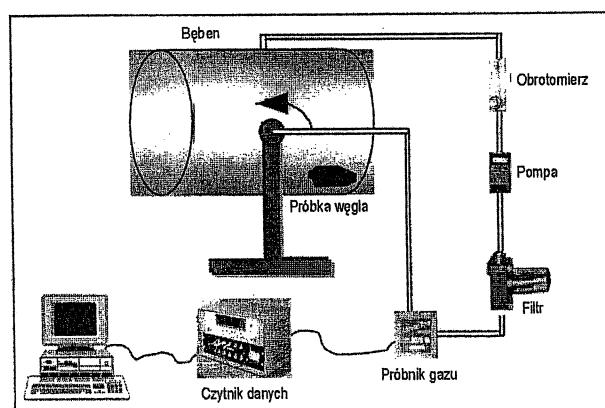
Instalacja składała się z obrotowego 255-litrowego bębna z polietylenu o dużej gęstości. Bęben kruszył próbkę przy 20 obrotach na minutę przez około 180 sekund do uzyskania stopnia skruszenia węgla reprezentującego jego wielkość na przenośniku ścianowym. Po próbie próbka została rozdrobniona. Badanie wykonano w celu określenia objętości H_2S uwolnionej z danej próbki do atmosfery w warunkach kontrolowanych (Gilles i Kizil, 1997). Ta próba była miarodajna, lecz pracochłonna.

A number of different sampling and testing methods were utilised pre-mining to predict the levels of H_2S concentration in the gassy zones including rib sampling, vertical drilling and in-seam horizontal drilling core sampling methods (Gillies, *et al.*, 2000).

Determining H_2S Content of Coal

There was no established technique for determining H_2S content of coal when the contaminant was first encountered within Queensland's Bowen Basin. An early form of drum tumbler system was developed to determine the H_2S content of coal (Phillips, *et al.*, 1990). A modified design with the ability to constantly sample gas during coal breakage was developed by O&B Scientific (Figure 3) in 1996.

The system consisted of a rotating high-density polyethylene 255-litre drum. The drum tumbled a sample at 20 rpm for approximately 180 seconds to produce coal breakage representative of the size of coal on the armoured face conveyor. The sample was sized after testing. The test was used to determine the volume of H_2S released into the atmosphere from a given sample under controlled conditions (Gillies and Kizil, 1997). This testing method was reliable but was labour intensive.



Rys. 3. Czyszcząca instalacja bębnowa i przenośny analizator gazu
Fig. 3. Drum tumbler system and portable gas analyser

Zebranie próbek węgla z przodka kopalni i ich transport na powierzchnię do prób na obecność H₂S to procedura pracochłonna i czasochłonna. Aby ten proces uprościć i oszczędzić czasu, na Wydziale Górnictwa, Minerałów i Inżynierii Materiałowej Uniwersytetu Queensland skonstruowano urządzenie zwane Przenośny Analizator Gazu (PGA – *Portable Gas Analyser*) (Rys. 3). PGA jest przenośną i skropebzpieczną kruszarką próbki węgla i może ona być zabrana do przodka eksplotacyjnego w celu zbadania węgla in situ w pokładzie na obecność gazów. Wybrano konstrukcję ze stali nierdzewnej, aby uniknąć korozji i umożliwić użytkowanie urządzenia w kopalniach gazowych.

Prognozowanie emisji H₂S

Podjęto wszechstronną analizę zagadnienia prognozowania potencjalnej emisji gazu H₂S in situ. Ważny oczekiwany poziom zawartości gazu to ten jaki wynika z emisji gazu w trakcie urabiania, kruszenia i transportu (Rys. 4). Wyjaśnienie zagadnienia źródeł H₂S uzyskuje się głównie przez monitorowanie modelu prędkości i ruchu powietrza wentylacyjnego w przodkach ścianowych. Generalnie, im większa prędkość powietrza tym więcej będzie odprowadzonego gazu H₂S od źródła. W ostatnich latach przeprowadzono kilka badań źródeł H₂S w Kopalni German Creek Southern stanowiących część analizy zmierzającej do wyjaśnienia mechanizmów wytwarzania H₂S w zmechanizowanych przodkach ścianowych.

Stwierdzono, że uwolnienie dużych ilości H₂S wzduł ściany następuje w rezultacie urabiania i kruszenia węgla. Zidentyfikowano również inne źródła H₂S jako:

- H₂S dopływający do wlotowego chodnika wentylacyjnego,
- Transport węgla na pancernym przenośniku ścianowym (AFC – *Armoured Face Conveyor*),
- Transport węgla na przenośniku podścielanowym (BSL),
- Kruszenie węgla na kruszarce,
- Zespół bocznie sypiący AFC/BSL (narożnik przenośnika podścielanowego) oraz
- Transport węgla taśmociągiem wzduł ścianowej calizny węglowej.

Coal samples collection from the mine face and transporting to the surface for testing for H₂S is a labour intensive and time consuming process. To simplify the process and save time, an instrument called the Portable Gas Analyser (PGA) was designed in the University of Queensland Department of Mining, Minerals and Materials Engineering (Figure 3).

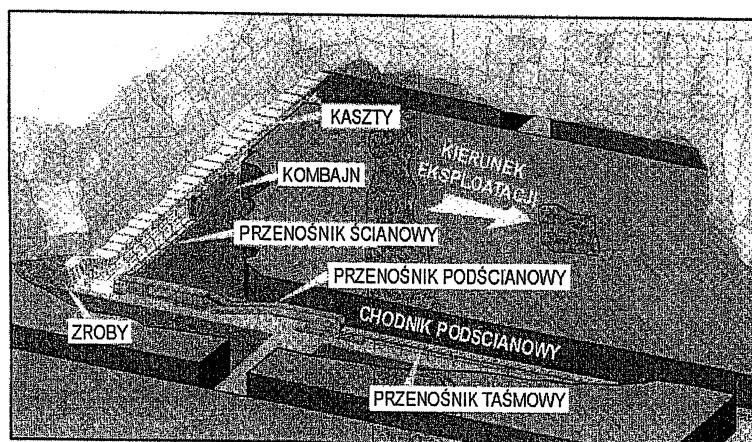
The PGA is a portable coal sample crusher that is intrinsically safe and can be taken directly to the mining face for in-situ coal seam sample testing for gases. The construction of stainless steel was chosen to avoid corrosion and to allow use in gassy underground coal mine areas.

Prediction of H₂S Release

A comprehensive examination of approaches to prediction of in-situ coal H₂S gas liberation potential has been undertaken. The important gas content level sought is that released in the mining sequence during cutting, breakage and transport (Figure 4). An understanding of H₂S sources is mainly obtained by monitoring the velocity and movement pattern of the ventilation air on longwall faces. Generally, the higher the air velocity the more H₂S will be carried away from the source. Over the past years several H₂S source surveys have been carried out in German Creek Southern Colliery as part of a study aimed at understanding the mechanisms of H₂S generation on mechanised longwall faces.

The liberation of large quantities of H₂S along the face was found to be primarily from the shearing and breaking of the coal. Other important sources of H₂S were identified as:

- H₂S contaminating the intake airway,
- Coal transport via the Armoured Face Conveyor (AFC),
- Coal transport via the Breaker Stage Loader (BSL),
- The breaking of coal through the crusher,
- AFC & BSL side discharge unit (corner at MG) and
- Coal transport via the longwall panel belt.



Rys. 4. Źródła H₂S w eksploatacji ścianowej
Fig. 4. Sources of H₂S in longwall mining

Wielość źródeł H₂S sprawia, że analiza jest trudna ze względu na zachowanie się H₂S oraz rozprowadzenie i rozrzedzenie wentylacyjne w rejonie ściany. Jednakże, większym podstawowym źródłem H₂S jest kombajn ścianowy. Inne źródła, w szczególności ruch obudów i transport węgla na przenośniku AFC (ścianowym) również miały znaczący udział w całkowitej objętości H₂S wytwarzanego w wyrobisku ścianowym.

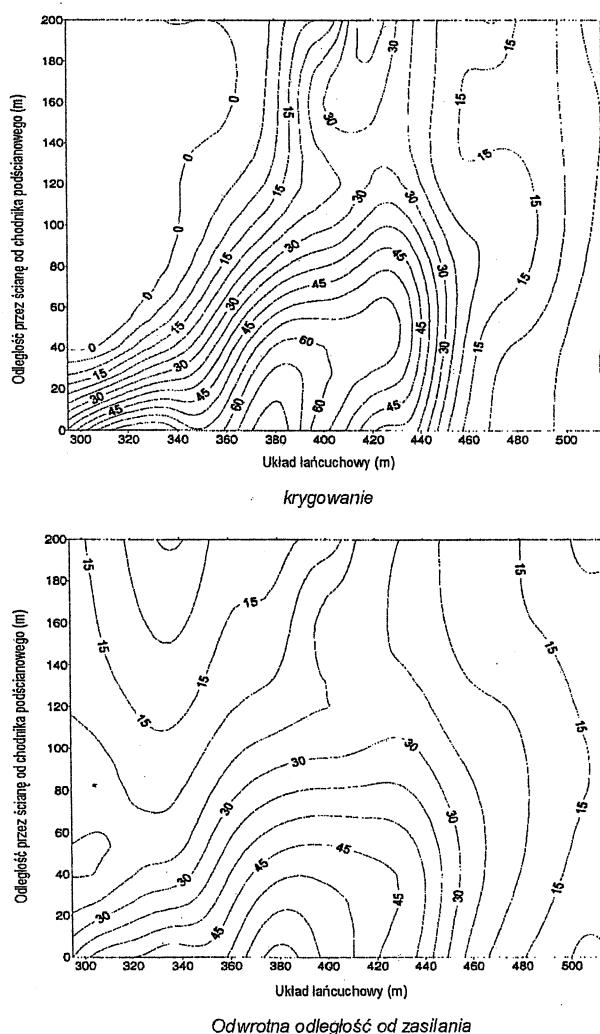
Modelowanie rozkładu gazu H₂S

Stwierdzono, że modelowanie stężeń H₂S z podejściem geostatystycznym jest złożone z uwagi na niepewności towarzyszące naturze techniki i błędem w pobieraniu próbek i badaniach /testach/. (Gillies, *i in.*, 1999). Zastosowanie analizy geostatystycznej okazało się bardzo korzystne w aspekcie lepszego zrozumienia modeli „wskażanych” poziomów koncentracji H₂S w pokładzie na podstawie określonych danych. Ustalono, że najbardziej właściwym podejściem w modelowaniu zestawów danych H₂S jest „krygowanie” /,kriging/%. Niniejsza analiza wykazała, że przy zastosowaniu podejścia geostatystycznego konieczna jest staranność, aby uzyskać model miarodajny (Rys. 5).

The multiple sources of H₂S make the analysis difficult due to the behaviour of the H₂S and the distribution and ventilation dilution in the longwall section. However, the shearer was the major primary H₂S source. Other sources, in particular the support movement and coal transport on the AFC also contributed a significant proportion of the total of the H₂S generated on the longwall face.

Modelling of H₂S Gas Distribution

Modelling H₂S concentrations with geostatistical approaches was found to be complex due to uncertainties associated with the nature of the technique and errors in sampling and testing (Gillies, *et al.*, 1999). Use of geostatistical analysis has been very beneficial in terms of improving understanding of models of “indicated” H₂S seam concentration levels from the given data. Kriging was determined to be the most appropriate approach in the modelling of the H₂S data sets. This study has demonstrated that care is needed in applying a geostatistical approach to obtain a valid model (Figure 5).



Rys. 5. Wpływ różnych metod geostatystycznych na modelowanie rozkładu H₂S w pokładzie węgla
Fig. 5. The effect of different geostatistical methods on modelling H₂S distribution within the coal seam

Wykrywanie i monitorowanie H₂S

Wykrywanie i monitorowanie H₂S można prowadzić na wiele sposobów. W celu ochrony przed nadmiernym narażeniem na działanie H₂S w obszarze przodku i rejonach przyległych zainstalowana jest aparatura do ciągłego monitorowania H₂S. Działanie aparatury bazuje na zasadzie dyfuzji gazów toksycznych, i zwykle w jej skład wchodzi elektrochemiczny detektor, który przekazuje do monitora sygnał akustyczny i/lub optyczny. Takie czujniki są stosowane do ciągłego monitoringu poziomów stężenia gazowego H₂S w rejonach przedków eksploatacyjnych i prądach obiegowych powietrza. Przenośne czujniki, nastawione na alarmowanie przy 10 ppm i zapisywanie poziomów TWA i STEL*, są noszone przez dozór kopalniany a były (*też – przyp. tłum.*) przekazane kombajnistom (*dost. operatorom – przyp. tłum.*) w czasie przejścia frontu eksploatacyjnego przez strefy H₂S.

Obydwie kopalnie z tego badawczego przedsięwzięcia, Oaky Creek Colliery i German Creek Southern Colliery, posiadały dojowe instalacje telemetryczne przystosowane do zapisu wielkości poziomów koncentracji H₂S w powietrzu ścian /"longwall panels"/ oraz w prądach obiegowych powietrza zużytego /powrotnych/. Obie kopalnie również rejestrowały parametry przepływu powietrza czujnikami ciśnienia głównego wentylatora. Stosowano regularne monitorowanie w celu wykrycia obszarów i operacji, gdzie istnieje prawdopodobieństwo przekroczenia wielkości granicznych /progowych/. Osobista aparatura monitorująca z odczytem i rejestracją danych zajmowała również ważne miejsce w analizie w czasie prowadzenia eksploatacji górniczej poprzez strefy H₂S.

BEZPIECZNA PRODUKCJA W STREFACH ZAGROŻONYCH PRZEZ H₂S

Sprzęt ochrony osobistej

Filtry stanowią skuteczny i opłacalny doraźny bezpieczny sposób ochrony górników pracujących w potencjalnie trującym środowisku. W warunkach laboratoryjnych symulujących atmosferę podziemną domieszkowaną gazem H₂S przeprowadzono szereg badań w celu określenia bezpiecznych progów eksploatacyjnych dla niektórych dostępnych filtrów. Podjęto wstępnią serię testów w celu sprawdzenia sprawności filtrów z wkładem. Wkładы przebadano przy koncentracji 148 ppm H₂S w przeciągu 12,7 godzin i stwierdzono utrzymanie 100% sprawności przez cały ten czas. Wykazano, że wkładы znacznie przekraczają ich żywotność założoną przez producenta.

Detection and Monitoring of H₂S

H₂S detection and monitoring can be achieved in a number of ways. To protect against overexposure to H₂S continuous monitoring instruments are installed on face and in outbye areas. These instruments are based on the diffusion characteristics of toxic gases and usually incorporate an electrochemical detector that delivers an audible and/or visual display signal. These sensors are used to continuously monitor H₂S gas concentration levels in face areas and outbye ventilation circuits. Portable sensors, set to alarm at 10ppm and to record TWA and STEL levels, are carried by mine officials and were provided to operators when mining in H₂S zones.

Both case study mines in the project, Oaky Creek and German Creek Southern collieries had permanent mine telemetry systems that were adapted to record H₂S concentration levels in the airflow within longwall panels and along mine returns. Both mines also recorded mine airflow with main fan pressure sensing gauges. Regular monitoring was used to identify areas and operations likely to exceed threshold limits. Direct reading/recording personal monitor instruments also had an important place in the study and in the mining operations through H₂S zones.

SAFE PRODUCTION THROUGH H₂S AFFECTED ZONES

Personal Protective Equipment

Filters represent a cost-effective and short-term safe way for miners to work in a potentially lethal environment. A series of laboratory tests were undertaken under conditions simulating mine H₂S laden atmospheres to establish safe operating limits for some filter types available. An initial set of tests was undertaken to determine the efficiency of cartridge type filters. The cartridges were tested at H₂S concentration of 148 ppm for duration of 12.7 hours and found to maintain 100 percent efficiency throughout. It was demonstrated that cartridges far exceeded their manufacturer's life.

*Odnoszą normy australijskie – przyp. tłum.

Przeprowadzono drugą serię badań sprawdzających typ filtrów Racal Health and Safety EP3 /marki Racal Zdrowie i Bezpieczeństwo typ EP3 – przyp. tłum./ stosowanych na turbojednostce z napędem Racal przymocowanej do hełmu ze strumieniem powietrznym. Wykorzystano atmosferę o 100% wilgotności i stężeniu H₂S równemu 50 ppm. Ustalenia z tych badań były takie, że filtr kombinowanego typu Racal EP3 mógłby być stosowany równolegle z innymi filtrami na turbojednostce Racal'a w przeciagu ostrożnie /dosł. zachowawczo – przyp. tłum./ oszacowanego całkowitego czasu dziewięciu 8-godzinnych zmian roboczych. Zaleca się, aby były one dostępne jako wyposażenie standardowe dla wszystkich załóg ścianowych gdzie występuje H₂S jako zagrożenie.

Stosowane w obu kopalniach osobiste wyposażenie ochronne obejmowało pełnotwarzowe maski zaopatrzone w filtr cząstek Klasy P3 i filtr gazowy Klasy B2E2 zapewniający najwyższy stopień ochrony dla aparatu tego typu. Pełnotwarzowa maska zaopatrzona w to zabezpieczenie jest przewidziana na użycie ze 100-krotnym poziomem TLV, czy 5000 ppm, jednak zawsze na tę wartość niższą.

Wentylacja

System kopalnianej wentylacji może zostać zmodyfikowany tak, aby była możliwa bezpieczna praca w strefach skażonych przez H₂S. Przeprowadzono próby z rozwiązaniami zapewniającymi maksimum bezpieczeństwa pracy w wyrobiskach ścianowych czy przygotowawczych. Wykazało to zwiększenia wentylacji przedku, zastosowanie homotropowej /jednokierunkowej/ wentylacji taśmociągu w polu ściany, bądź takiej wentylacji zarówno taśmociągu przyściennego jak i taśmociągów głównej odstawy, pełnej homotropowej wentylacji pola wybierania, uzyskania z dopuszczonych maksymalnych poziomów stężenia H₂S i użycia sposobów zdalnej eksploatacji górniczej. Opracowano modele całych kopalń z symulacją sieci wentylacyjnej ze zmianami w zawartości H₂S, zbadano wydajność wentylatora i opracowano wariantowe koszty rysy. W wariantach eksploatacji ze zdalnym sterowaniem lub częściowo zdalnym, innym kluczowym aspektem było rozmieszczenie pracowników. Rysunek 6 przedstawia w pełni homotropowy system wentylacyjny, który może być zastosowany do maksymalizacji napływu powietrza do przedku ścianowego z jednoczesnym poprawieniem jakości powietrza.

Opcje urabiania

Wielkość emisji H₂S na ogół jest funkcją wielkości rozdrobnienia urobku; im drobniejszy urobek węglowy tym więcej uwolnionego H₂S. Zmniejszenie emisji H₂S podczas eksploatacji można osiągnąć przez wolniejsze urabianie węgla i przez zredukowanie ilości wytwarzanego miasła. W kopalni German Creek Southern Colliery operatorzy maszyn szybko nauczyli się, że mogą kontrolować poziom emisji H₂S na ich osobistych monitorach przez zmianę wielkości urabiania. W połączeniu ze sprzężeniem zwartym emisji H₂S z poprzedniej zmiany roboczej miało to wpływ na wielkość produkcji osiąganych w strefie H₂S.

A second set of tests was carried out to test Racal Health and Safety EP3 type filters used on a Racal powered turbo unit attached to an airstream helmet. An atmosphere of 100 percent humidity and concentration of 50 ppm of H₂S were used. The findings from this experiment were that the Racal EP3 combination type filter could be used in parallel with other filters on the Racal turbo unit for a conservatively estimated total of nine 8 hour shifts. It is recommended that they be available as standard equipment to all longwall crews where H₂S is present as a hazard.

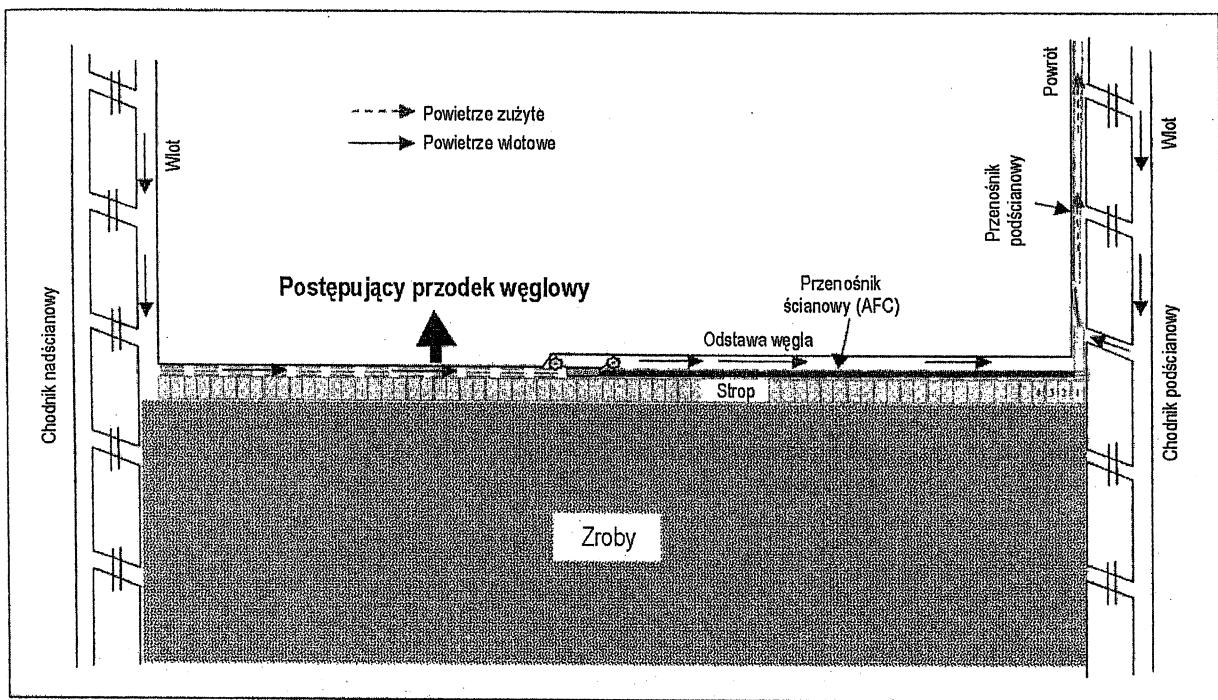
At both mines the personal protective equipment used consisted of full face masks fitted with a particle filter Class P3 and a Gas filter Class B2E2 which offers the highest level of protection for an apparatus of this type. A full-face mask fitted with this protection is rated for use in 100 times the TLV level or 5000ppm, which ever is the lowest.

Ventilation

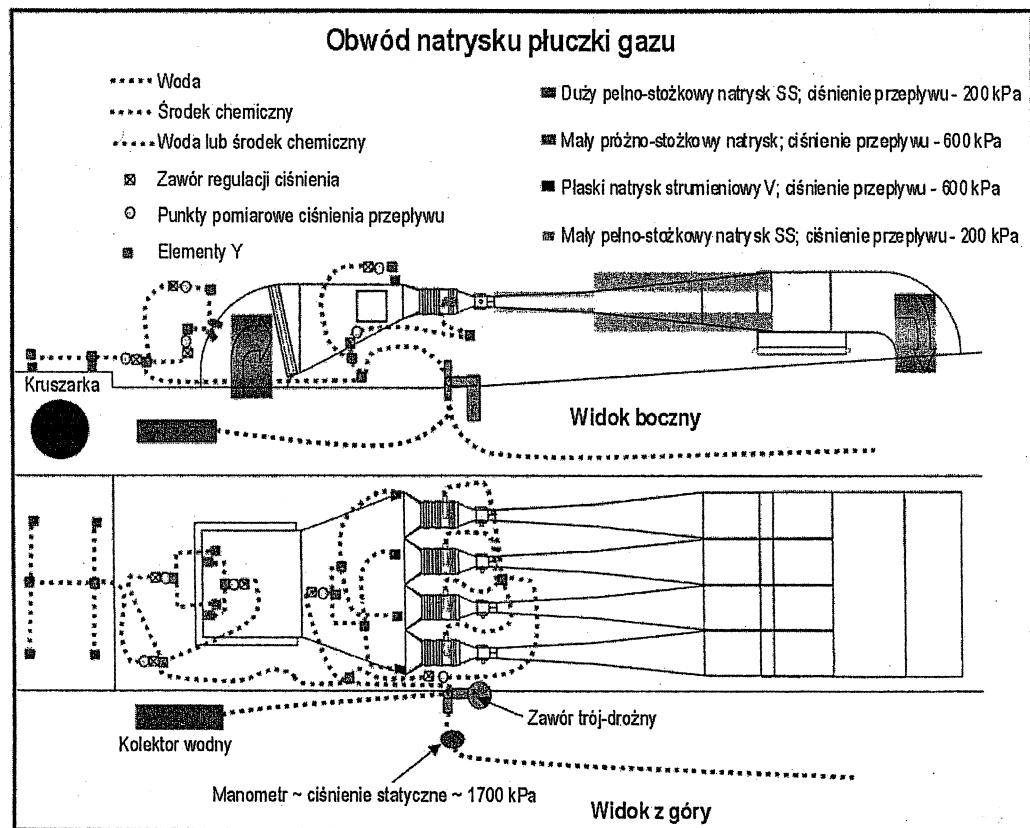
The mine ventilation system can be modified to allow safe production through H₂S affected zones. Designs for maximising safe production through affected mine panel or development headings were tested. These involved increasing face ventilation rates, use of panel belt homotropal or panel and main belts homotropal ventilation, full homotropal panel ventilation, the gaining of exemption on maximum H₂S concentration levels permitted and use of forms of remote mining. Ventilation network simulation models of whole mines with H₂S variations were developed, fan capacity examined and alternatives costed. Employee positioning was another key aspect during remote or partially remote mining sequences. Figure 6 show the full homotropal ventilation system, which can be used to maximise the quantity of airflow on the longwall face as well as improving the air quality at the same time.

Mining Options

Rate of H₂S emission is generally a function of mined particle size; the finer the coal cut the higher the H₂S released. A reduction in H₂S emissions during mining can be achieved by cutting coal at a slower rate and by reducing the amount of fines produced. At German Creek Southern Colliery operators quickly learned that they could control the emission level on their personal H₂S monitors by varying the cutting rate. This combined with feed back on the H₂S released on previous shift contributed to the production rates achieved in the H₂S zone.



Rys. 6. System pełnej homotropowej wentylacji dla eksploatacji ścianowej
Fig. 6. Full homotropal ventilation system for longwall mining



Rys. 7. Obwód natrysku płuczki H_2S
Fig. 7. H_2S scrubber spray circuit

Inną metodą mogło być zastosowanie różnych układów nożowych /"wianuszków nożowych" na organie urabiającym – przyp. tłum./, zastosowanie dyszy wodnej towarzyszącej urabianiu oraz wykorzystanie zgarńiaczy /,pługów"/ z dyszą wodną lub bez. Ponadto, szkolenie operatorów winno nastąpić wraz z wdrażaniem stosownych wytycznych w zakresie bezpieczeństwa, dostarczenie wyposażenia ochronnego i aparatów oddechowych oraz ciągłe monitorowanie H₂S przez urządzenia elektroniczne. Rozmieszczenie całej załogi przodkowej po stronie powietrza świeżego w stosunku do kombajnu podczas urabiania węgla, zwiększenie odległości kombajnisty od urabianego punktu uwolnienia H₂S oraz zmniejszenie liczby osób w przodku do absolutnego minimum to inne opcje organizacji urabiania. Zastosowanie mają tu również wymagania wykorzystywane w celu zminimalizowania narażenia personelu przodkowego na wdychanie pyłu.

Neutralizowanie gazu natryskami chemicznymi

W dodawaniu chemikaliów przez instalację wodnego zraszania przodku kopalnianego w celu zneutralizowania gazu H₂S uwolnionego przy kruszeniu węgla istnieje niebezpieczeństwo zastosowania dużej ilości chemikaliów i stworzenie agresywnego środowiska szkodliwego dla zdrowia pracowników. Korozja może spowodować wiele szkód w sprzęcie ściano-wym, a w szczególności w stojakach obudowy kasztowej i aparaturze elektronicznej. W celu złagodzenia skutków korozjonalności wszelkich roztworów przeprowadzono badania różnych dostępnych chemikaliów. Toksyczność chemikaliów stosowanych w procesie eksploatacji górniczej jest tu innym ważnym aspektem sprawy.

W celu zredukowania ilości gazu H₂S dopływającego do systemu wentylacyjnego przeprowadzono próby gdzie w kluczowych punktach źródłowych H₂S umieszczano natryski neutralizatorów chemicznych. Przeprowadzono próby na naroźniku przenośnika ściano-wego (AFC), gdzie następuje przesyp węgla na przenośnik podścianowy (BSL). Ten punkt został uznany za jedno z poważniejszych źródeł uwalnianego H₂S. Zastosowane chemikalia to węglan sodu i wodorowęglan sodu. Punkt przesypowy pomiędzy przenośnikami AFC i BSL był spryskiwany roztworami tych chemikaliów na jeden skraw i odnotowano wielkości uwolnionego H₂S. Choć próbę przeprowadzono tylko w ograniczonej skali to okazało się, że neutralizacja uwolnionego gazu H₂S natryskiem chemicznym miała skutek pozytywny. Na kruszarce wypróbowano agregat płuczki gazowej zwężkowej i roztwór buforowy z zamiarem zmniejszenia ilości pyłu i gazów wchodzących do systemu wentylacji przodku. Gdy na monitorze H₂S w przodku wystąpiło przekroczenie poziomu gazowego H₂S powyżej 10 ppm zraszaczce na przenośniku podścianowym (BSL) i płuczce przestawiły się z wody na roztwór buforowy. Ten proces nasycania zredukował 70% emisji gazowego H₂S przy BSL. Ilustracja tej instalacji jest przedstawiona na Rys. 7.

Other methods might include use of various pick lancing, use of water jet assist cutting and the use of ploughs with or without water jet assist. Furthermore, training of operators should occur with implementation of appropriate safety guidelines, provision of protective equipment and breathing apparatus and continuous monitoring of H₂S by electronic devices. Placement of all face personnel on the intake side of the shearer while cutting coal, increasing distance between the shearer operator and the shearer H₂S liberation point and reduction in the number of persons on the face to the absolute minimum are other operational options. Many of the approaches used to minimise exposure of face personnel to respirable dust have application here.

Spray Chemical Neutralisation of the Gas

The approach of adding chemicals through the mine face water spray system to neutralise H₂S gas released from breaking coal can use large quantities of chemicals and produce a corrosive environment hazardous to employees health. Corrosion can cause a great deal of damage to the longwall panel machinery and equipment and in particular to chock legs and electronic instrumentation. An examination was made of different available chemicals to reduce the corrosive effects of any solutions. The toxicity of chemicals used within the mining process is another important aspect here.

To reduce the level of H₂S gas entering the ventilation system, trials were performed where chemical spray neutralisers were placed at key H₂S source points. Tests were performed at the corner of AFC where coal was being transferred to the BSL conveyor. This point was believed to be one of the major sources of H₂S liberation. The chemicals used were Sodium Carbonate and Sodium Bicarbonate. The transfer point between AFC and BSL was sprayed with these chemical solutions for one shear and the H₂S liberation levels were recorded. Although there was only limited testing, the indication was that the spray chemical neutralisation of the atmospheric H₂S gas had a positive effect.

A venturi Scrubbing unit using buffer solution was tried on the crushing unit to reduce dust and gases entering the face ventilation. When the H₂S monitor on the face read a H₂S gas level of more than 10 ppm the sprays in BSL and scrubber switched from water to buffer solution. This saturation process eliminated up to 70 percent of the H₂S gas emissions at the BSL. An illustration of the system is shown in Figure 7.

Chemiczna neutralizacja w pokładzie

W kopalni Green Creek Southern Colliery podjęto program chemicznej infuzji neutralizującej w pokładzie. Podstawowym celem tego procesu było wstępne uwolnienie /dosł. obnażenie – przyp. tłum./ pokaźnej porcji H₂S, aby umożliwić eksploatację z wydajnością jaka zawsze zapewnia bezpieczeństwo środowiska pracy z jednoczesnym utrzymaniem odpowiednich wielkości wydobywczych zabezpieczających żywotność kopalni. Obszar objęty infuzją w każdym z pól wybierania ulegał znacznym zmianom, wynikiem czego były różne podejścia w zakresie rozmieszczenia odwiertów i innych aspektów projektowych.

Zebrano obszerne dane w zakresie natężenia przepływu płynu infuzyjnego, ściągania H₂S, wpływ na jakość atmosfery w przodku i harmonogram wydobycia w trakcie tych prób. Wybranym do tej operacji związkiem chemicznym był dwuwęglan trójsodowy, który jest zasadniczo wodorowęglanem sodowym i węglem sodowym z dwiema molekułami wody. Wybrano ten związek z uwagi na łatwą rozpuszczalność w wodzie, przy czym węgiel sodowy jest trudnorozpuszczalny.

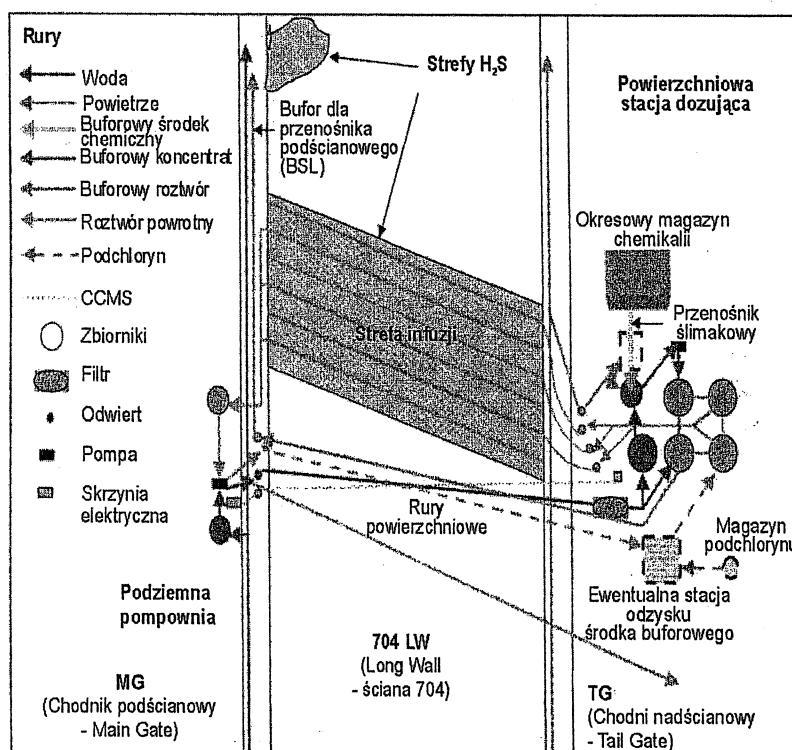
Po zidentyfikowaniu strefy H₂S opracowano odpowiedni projekt operacji infuzji. W strefie wykonano poziome odwierty (np. sześć odwiertów od krawędzi do krawędzi, w odstępie 40 m), uzyskano potrzebne chemiczne, zainstalowano urządzenia powierzchniowe (mieszalnia, zbiorniki, odwierty) i podziemne (kolektor, pompa, zbiornik, uszczelniacze) oraz wyposażenie systemu monitorowania (manometry, podziemne i powierzchniowe przepływomierze), jak pokazano na Rys. 8.

In Seam Chemical Neutralisation

A major program of in-seam chemical neutralisation infusion trials was undertaken at German Creek Southern Colliery. The basic aim of the chemical infusion process was to pre-strip a significant proportion of H₂S to allow coal mining at a production rate that ensures a safe working environment at all times while ensuring that adequate production levels are maintained to safeguard the mine lifespan. The area to be infused in each of these panels varied significantly resulting in different approaches to spacing of boreholes and other design aspects.

Extensive data was collected on infusion fluid flow rate, H₂S pick up, effect on face atmospheric quality and the mining schedule during these trials. The chemical buffer chosen for this operation was sodium sesquicarbonate, which is essentially sodium bicarbonate and sodium carbonate with two water molecules. This form was chosen because it is readily soluble in water whereas sodium carbonate is difficult to dissolve.

After the zone of H₂S was identified, the appropriate infusion design was determined. Horizontal boreholes were drilled into the zone (as an example six bore holes rib to rib, 40 m apart), required chemicals obtained, surface (mixing plant, storage tanks and boreholes) and underground facilities (manifold, pump, tank, packers) established and monitoring equipment (pressure gauges, underground and surface flowmeters) set up as shown in Figure 8.



Rys. 8. Infrastruktura systemu infuzji ścianowej
Fig. 8. Longwall infusion infrastructure

- Proces infuzji przeprowadzono w sposób następujący:
- Na powierzchni przygotowano płyn infuzyjny przez zmieszanie półtorawęglanu z wodą.
 - Mieszanina spłynęła do podziemnego kolektora, do rozprowadzenia pod ciśnieniem statycznym na odwerty o nieparzystym numerze.
 - Pod ciśnieniem płyn zapełnił odwerty.
 - Ponieważ każde zakończenie odwerty zostało zablokowane wysokociśnieniowym uszczelnieniem wymuszony został przepływ płynu przez węgiel w pokładzie (szczeliny, szkielet skalny i pory).
 - Płyn przenikał do odwiertów o numerach parzystych. W miarę jak płyn przesączał się przez pokład H₂S przechodził z pokładu do roztworu.
 - Płyn „obciążony” gazem H₂S przepływał od odwierców parzystych do podziemnego zbiornika, do przepompowania na powierzchnię.
 - Na powierzchni nastąpiła neutralizacja i siarczki obecne w płynie szybko uległy rozbiciu.

Proces chemicznej infuzji znacznie zredukował emisję H₂S w obrębie pola wybierania, zmniejszył zagrożenie dla ludzi i poprawił wydajność ścianowego systemu eksploatacji od pola. Proces infuzji został przeanalizowany w aspekcie jego możliwości redukowania emisji H₂S przy utrzymaniu wymaganych wielkości wydobycia w systemie ścianowym.

Uflenianie mikrobiologiczne H₂S

Przeprowadzono analizę zmierzającą do uzyskania wstępniego dowodu na utlenianie mikrobiologiczne H₂S i jego usuwanie z węgla. Ważniejsze sprawy podjęte w badaniach to odporność organizmu na toksyczne ilości /"poziomy toksyczności"/ H₂S, zdolność organizmów do wydalania H₂S z pustek węgla oraz do wytrzymywania wzrostu i metabolicznego oddziaływanie na otoczenie węgla w pokładzie. Analiza wykazała, że możliwy jest wzrost kultury *T. denitrificans* na siarczku jako jedynym źródle energii, lecz bakterie wzrastały wolniej na siarczku niż na mniej toksycznym tiosiarczanie.

Kultura *T. denitrificans* H₂S znośała /dosł. tolerowała – przyp. tłum./ stężenia siarczku aż do 1500 µm. (48 ppm S²⁺), lecz mogła być „przepuszczona” jedynie pięciokrotnie przy 800 µm. (26 ppm S²⁺) zanim utraciła swoją żywotność. Obecność tiosiarczanu umożliwiła kilka „przejść” więcej aż do momentu nim kultura również zmartwiała. W dysponowanym czasie nie było możliwe uzyskanie stabilnego, tolerującego siarczek mutanta kultury *T. denitrificans*.

Uzyskano wstępne stwierdzenia wskazujące na to, że kultura *T. denitrificans* jest zdolna do wykorzystania H₂S z rdzenia węglowego. Jednakże poziom zawartości H₂S osiągnął wielkość tylko 0,69 ppm w otaczającym roztworze, z uwagi na niskie poziomy zawartości w wykorzystanym rdzeniu węglowym. Zawartość H₂S w roztworze została usunięta w ciągu dwóch dni. Wykazano, że z próbki węgla o małej porowatości i z wysokimi poziomami zawartości H₂S usunięcie H₂S mogłoby być ograniczone przez zdolność H₂S do „uwolnienia do roztworu” /"released into solution"/. Jest prawdo-

The infusion process was carried out as follows:

- Infusion fluid was prepared on the surface by mixing of Sesquicarbonate and water.
- The mixture flowed to the underground manifold to be distributed into the odd number boreholes under static head pressure.
- The fluid filled the boreholes under pressure.
- As each borehole end was blocked by a high-pressure packer the fluid was forced to flow through the coal seam (cleats, matrix and pores).
- The fluid migrated towards the even number boreholes. As the fluid flowed through the seam H₂S from the coal passed into solution.
- The H₂S laden fluid flowed from the even boreholes into an underground tank for pumping to the surface.
- On the surface neutralisation occurred and sulphides present in the fluid broke down quickly.

The chemical infusion process significantly reduced the H₂S emissions within the panel, decreased risks to employees and improved the productivity of the long-wall retreat operation. The infusion process was analysed for ability to reduce H₂S gas emissions whilst maintaining the required longwall production rates.

Microbiological Oxidation of H₂S

A study was undertaken to obtain preliminary evidence for microbiological oxidation of H₂S and its removal from coal. The major matters for investigation were the resistances of the organism to toxic levels of H₂S, the ability of the organism to remove H₂S from voids in the coal, and to sustain growth and metabolic activity in the coal environment. The study found that it was possible to grow the cultures of *T. denitrificans* on sulphide as the sole source of energy but the bacteria grew more slowly on sulphide than on the less toxic thiosulphate.

The culture of *T. denitrificans* tolerated sulphide concentrations up to 1500 µm (48 ppm S²⁺) but could only be passaged up to five times at 800 µm (26 ppm S²⁺) before losing viability. The presence of thiosulphate allowed a few more passages before also dying out. It was not possible to obtain a stable sulphide-tolerant mutant of *T. denitrificans* during the time available.

Preliminary evidence has been obtained to show that *T. denitrificans* is able to utilise H₂S evolved from a coal core. However, the level of H₂S only reached 0.69 ppm in the surrounding solution due to the low levels in the coal core used. This level of H₂S was removed from solution in two days. It was demonstrated that in a coal sample of low porosity with high levels of H₂S, the removal of the H₂S might be limited by the ability of the H₂S to be released into solution. It is likely that pressure would be required to assist with the solubilisation of the H₂S in the surrounding water medium. There is sufficient evidence to suggest that the microbiological removal of H₂S from coal could be achieved with *T. denitrificans* provided the H₂S can be extracted from the coal and provided the H₂S concentration does not exceed toxic levels that can be handled by the microbiological agent.

podobne, że może być konieczne wywarcie ciśnienia do wsparcia przejścia H₂S w roztwór w otaczającym medium wodnym. Są dostateczne dane pozwalające przyjąć, że mikrobiologiczne usunięcie H₂S z węgla mogłoby być osiągnięte z wykorzystaniem kultury *T.denitrificans* pod warunkiem, że H₂S można wydostać z węgla i pod warunkiem, że stężenie nie przekracza poziomów toksyczności, którym może podołać czynnik mikrobiologiczny.

Analiza przenikalności

Podjęto program analiz laboratoryjnych przenikalności, aby uzyskać dane niezbędne do przygotowania prób podejmowanych w kopalni German Creek Southern Colliery. Podjęto szeroko zakrojone próby fizyczne, wykorzystując głównie urządzenia zaprojektowane na Uniwersytecie Queensland do badania większych rdzeni o wysokiej jakości /"HQ"— High Quality?/.

Dane te były potrzebne dla opracowania systemu infuzyjnych odwiertów zdolnych do drenowania i zalewania pokładów chemikaliami w celu przetworzenia H₂S na substancję obojętną /"inertną"/ przed uwolnieniem do atmosfery. Próby przenikalności podjęto również na rdzeniu z kopalni Oaky Creek Colliery w celu wyjaśnienia widocznych, znacznych różnic w charakterystykach desorpcji węgla pomiędzy dwiema kopalniami leżącymi w przyległych obszarach zalegania. Próbka rdzeniowa z kopalni German Creek Southern Colliery wykazała większą przenikalność równolegle do płaszczyzn łupliwości niż prostopadle do nich. Odmienne było z próbką rdzenia z Oaky Creek, dla której przenikalność w kierunku prostopadły do płaszczyzn łupliwości była rzędu 50 razy większa niż równolegle do płaszczyzn łupliwości.

Zwiększoną przepuszczalność w kierunku prostopadłym do płaszczyzn łupliwości zaprzecza oczekiwaneemu trendowi. Możliwym wyjaśnieniem jest obecność wad /"faults" - "uskoków"?/ w próbce niewykrywalnych wizualnie na obrzeżach próbki i biegących prostopadle do kierunku płaszczyzn łupliwości, stwarzających ścieżki relatywnie niskich oporów przepływu w porównaniu z płaszczyznami łupliwości.

WNIOSKI

Podjęto wszechstronną analizę trudności występujących podczas eksploatacji górniczej w wielu obszarach stanu Queensland w Australii. Do problemu przystąpiono z udziałem zespołu interdyscyplinarnego /"multi-disciplined"/. Pewne aspekty były natury fundamentalnej, z bazowaniem na badaniach laboratoryjnych, podczas gdy inne narzucały wdrożenie na miejscu w systemach wydobywczych praktycznej technologii wspierającej przedsięwzięcie /"projekt"/.

Permeability Study

A programme of laboratory permeability studies was undertaken to gain data necessary for the design of the infusion tests undertaken at German Creek Southern Colliery. Extensive physical testing was undertaken principally using permeability facilities developed at the University of Queensland for testing HQ sized core. This data was needed to allow development of a system of infusion boreholes with the ability to drain and flood the seam with chemicals to convert H₂S to an inert substance before release to atmosphere. Permeability tests were also undertaken on core from Oaky Creek Colliery in an attempt to understand the apparent significant differences in desorption characteristics of coals between the two mines lying on adjacent leases.

The German Creek Southern Colliery core sample exhibited greater permeability parallel to the cleats than perpendicular to the cleats. This was in contrast to the Oaky Creek core sample for which the permeability in the direction perpendicular to the cleats was of the order of 50 times greater than parallel to the cleats. The increased permeability perpendicular to the cleat direction is contrary to the expected trend. A possible explanation is the presence of faults within the sample not visually discernible from the sample ends and running perpendicular to the cleat direction providing a relatively low resistance flow path compared with the cleats.

CONCLUSIONS

A comprehensive study has been undertaken on a major impediment to mining in a number of areas in Queensland, Australia. It has been approached using a multi-disciplined team. Some aspects have been of a fundamental nature and laboratory based while others have involved implementation of applied engineering technology on-site at the mining operations supporting the project.

The study was the first of its kind. Prediction of future occurrences of H₂S zones can occur with greater reliability. A major benefit has been that mines facing extraction in H₂S coal seam zones have greater confidence due to the findings of studies and trials undertaken. Safety risk assessments can be undertaken from a base of objective data.

There is a greater ability to quantify the cost of not mining through or sterilising H₂S affected coal compared to the cost of proactively altering (and possibly slowing down) the mining system and incorporating aspects such as changed ventilation, chemical sprays and seam neutralisation. Respiratory filters represent a cost-effective and short-term safe way for miners to work in a potentially lethal environment.

Analiza była pierwszą w swoim rodzaju. Przewidzenie przyszłych wystąpień stref H₂S jest możliwe z większą wiarygodnością. Poważniejszą korzyścią było to, że kopalnie, które czeka podjęcie eksploatacji w strefach pokładu węgla z H₂S mają większą pewność dzięki wynikom podjętych analiz i prób. Na bazie obiektywnych danych można (już – przyp. tłum.) podjąć się oceny ryzyka w zakresie bezpieczeństwa pracy.

Jest też większa możliwość ilościowego ujęcia kosztu niepodjęcia eksploatacji węgla poprzez strefy H₂S lub ich sterylizacji w porównaniu z kosztem „wspomagającej” zmiany systemu eksploatacji (i możliwym spowoleniem) oraz włączenia takich aspektów jak zmieniona wentylacja, zraszanie chemiczne i neutralizacja pokładu. Filtry oddechowe reprezentują efektywny, doraźny /dosł. krótkoterminowy/ środek umożliwiający pracę górników w potencjalnie „trującym” otoczeniu.

PODZIĘKOWANIA

Analizę przeprowadzono na bazie finansowania z funduszu Australian Coal Association Research Program i kopalni Qeens-Land Oaky Creek i German Creek Southern i niniejszym składa się podziękowanie za to wsparcie i wspaniałomyślną pomoc personelowi firmy.

Literatura

1. Elvers, B., Hawkins, S., Ravenscroft, M. and Schultz, G.: 1989 Encyclopedia Ullmann'a Chemii Przemysłowej, Vol. A13, str. 467-485, VCH.
2. Gillies, A.D.S. and Kizil, M.S.: 1997."Próby pomiaru gazowego H₂S w pokładzie węgla na bieżnie czyszczącym. Definicje i postępowanie." Raport złożony w BHP. Department of Mining, Minerals and Materials Engineering. The University of Queensland, Australia.
3. Gillies, A.D.S., Kizil, M.S., Wu, H.W. and Harvey, T.J.M.: 1999."Modelowanie występowania siarkowodoru w pokładach węgla". Obrady VIII Sympozjum USA – Wentylacja Kopalń, Editor Tien J.C. 11-17 czerwca., str.709-720. Rolla, USA.
4. Gillies, A.D.S., et al.: 2000."Maksymalizacja produkcji węgla w obecności gazowego H₂S w pokładzie. Raport Kofcowy dla ACARP. University of Queensland, Department of Mining, Mineral and Materials Engineering, Australia.
5. Harvey, T.J.M. Cory, S., Kizil, M.S. and Gillies, A.D.S.: 1998. "Eksploatacja przez strefy gazowego H₂S w pokładach podziemnych kopalń węgla". 100. Walne Zgromadzenie CIM, 3-7 maja, Montreal, Quebec, Canada.
6. Ko Ko C. and Ward B.: 1996."Występowanie i wpływ siarkowodoru na eksploatację w kopalni Southern Colliery", German Creek, Queensland.
7. Moelle, K.H.R.: 1987."Wybrane uwagi o występowaniu H₂S w górotworze złoże węglowych". Capcoal Internal Report
8. Philips, R., Smith, J.W., and Byrnes, R.: 1990. Występowanie gazowego siarkowodoru w kopalni Southern Colliery", Bowen Basin Symposium, str. 91-97, Australia.
9. Ryan, M., Harvey, T.J.M., Bride, J. And Kizil, M.S.: 1998."Raport o doświadczeniu kopalni Southern Colliery z siarkowodem". Obrady 1. Australazjatyckiej Konferencji Eksploatatorów Węgla COAL98, 18-20 lutego 1998, str.392-402, Wollongong, NSW, Australia.
10. Shell Safety Committee, 1996, Siarkowodór, Shell International Petroleum, Netherlands
11. Smith, J.W. and Philips, R.: 1990. "Isotopic Study of Coal Associated Hydrogen Sulphide," In Geochemistry of Sulfur in Fossil Fuels, Orr W.L. and White C.M. (eds). American Chemical Society Symposium Series No. 429, Ch. 28, pp. 568-574.
12. Strang, J. and Mackenzie-Wood, P.: 1990. Manual on Mines Rescue, Safety and Gas Detection. CSM Press, Wollongong.

Recenzent: doc. dr hab. inż. Stanisław Wasilewski

ACKNOWLEDGEMENT

The study was undertaken with funding from the Australian Coal Association Research Program and the Queensland Oaky Creek and German Creek Southern collieries and this support and the generous assistance of company personnel is acknowledged.

References

1. Elvers, B., Hawkins, S., Ravenscroft, M. and Schultz, G.: 1989. Ullmann's Encyclopaedia of Industrial Chemistry, Vol. A13. pp.467-485. VCH.
2. Gillies, A.D.S. and Kizil, M.S.: 1997. "Drum Tumbler Testing for H₂S Coal Seam Gas Measurement, Definitions and Procedures," Report Submitted to BHP. Department of Mining, Minerals and Materials Engineering, The University of Queensland, Australia.
3. Gillies, A.D.S., Kizil, M.S., Wu, H.W. and Harvey, T.J.M.: 1999. "Modelling the Occurrence of Hydrogen Sulphide in Coal Seams," Proceedings of the 8th U.S. Mine Ventilation Symposium, Editor Tien, J.C. 11-17 June, pp 709-720. Rolla, U.S.A.
4. Gillies, A.D.S., et al.: 2000. "Maximising Coal Production in the Presence of H₂S Seam Gas," Final Report to ACARP. University of Queensland, Department of Mining, Mineral and Material Engineering, Australia.
5. Harvey, T.J.M., Cory, S., Kizil, M.S. and Gillies, A.D.S.: 1998. "Mining Through H₂S Seam Gas Zones in Underground Coal Mines," 100th Annual General Meeting of CIM, 3-7 May. Montreal, Quebec, Canada
6. Ko Ko, C. and Ward, B.: 1996. "The Occurrence and Impact of Hydrogen Sulphide on Longwall Mining at Southern Colliery," German Creek, Queensland.
7. Moelle, K.H.R.: 1987. "Some Notes on the Occurrence of H₂S in Coal Measure Strata," Capcoal Internal Report
8. Phillips, R., Smith, J.W. and Byrnes, R.: 1990. "Hydrogen Sulphide Gas Occurrence at Southern Colliery," Bowen Basin Symposium, pp 91-97. Australia.
9. Ryan, M., Harvey, T.J.M., Bride, J. and Kizil, M.S.: 1998. "Report on Hydrogen Sulphide Experience at Southern Colliery," Proceedings of 1st Australasian Coal Operators Conference COAL98, 18-20 Feb 1998, pp 392-402. Wollongong, NSW, Australia.
10. Shell Safety Committee, 1996. Hydrogen Sulphide, Shell International Petroleum, Netherlands.
11. Smith, J.W. and Philips, R.: 1990. "Isotopic Study of Coal Associated Hydrogen Sulphide," In Geochemistry of Sulfur in Fossil Fuels, Orr W.L. and White C.M. (eds). American Chemical Society Symposium Series No. 429, Ch. 28, pp. 568-574.
12. Strang, J. and Mackenzie-Wood, P.: 1990. Manual on Mines Rescue, Safety and Gas Detection. CSM Press, Wollongong.

Recenzent: doc. dr hab. inż. Stanisław Wasilewski

Oryginalny zapis ilustracji można znaleźć w materiałach Międzynarodowego Kongresu Górnictwa, Kraków 2002.