

Fiasko inwestycji PGNiG w metan?

Surowce > Koncern planował pozyskiwać z pokładów węgla kamiennego nawet 1,5 mld m sześć. błękitnego paliwa rocznie. Dziś to niewygodny temat.

Tomasz Furman

tomasz.furman@parkiet.com

Wydobycie metanu z krajowych pokładów węgla kamiennego to jedno z kluczowych przedsięwzięć, z którym grupa PGNiG przez kilka lat wiązała ogromne nadzieje. Koncern liczył zwłaszcza, że z tego typu złóż uda mu się pozyskiwać w Polsce znacznie więcej gazu ziemnego niż średnia z ostatnich lat wynosząca ok. 4 mld m sześć. Mówiono nawet o 1-1,5 mld m sześć. dodatkowego surowca rocznie, przy jego zasobach sięgających 193 mld m sześć. Dziś dla spółki to już przeszłość i temat, od którego chce uciec, o czym świadczy sześć zdań odpowiedzi udzielonych przez nią na naszych kilkanaście rozbudowanych i szczegółowych pytań.

Sześć odwiertów

Tymczasem w niedalekiej przeszłości PGNiG informowało już nawet o sukcesie inwestycji w metan. Tak było m.in. w kwietniu 2019 r., gdy uruchomiło w Gilowicach (woj. śląskie) blok energetyczny zasilany surowcem z wykonanego tam wcześniej odwiertu. Według ówczesnego przekazu spółki w ten sposób rozpoczęto komercyjną eksploatację zasobów złoża. Co więcej, potwierdzono, że wydobywanie metanu w ilościach przemysłowych jest możliwe. Kilka miesięcy później PGNiG informowało, że kończy testy

produkcyjne na kolejnych odwiertach. W 2020 r. chciano wydobywanym z nich metanem zasilić sieć gazowniczą. Miał to być drugi przypadek komercyjnego wykorzystania surowca przez spółkę. PGNiG nie odpowiedziało nam, ile metanu dotychczas pozyskało, ile z niego wyprodukowało prądu, ani nawet czy udało się mu wprowadzić go do sieci.

Dziś koncern jedynie potwierdza, że prowadził w Gilowicach projekt, którego celem było w szczególności określenie możliwości przeprowadzenia tzw. zabiegów hydraulicznego szczelinowania otworów horyzontalnych w pokładach węgla i zbadanie ich wpływu na wzrost produktywności metanu. „W trakcie projektu przeprowadziliśmy prace na sześciu odwiertach. Obecnie spółka jest na etapie analizy zebranych informacji” – informuje biuro public relations PGNiG. Dodaje, że pozyskane doświadczenia będą wykorzystywane m.in. przy realizacji projektów związanych z udostępnianiem złóż gazu niekonwencjonalnego. Jakich i gdzie – już nie podaje.

Aktualizacja strategii

PGNiG kilka razy szumnie i obszernie informowało też o współpracy z PGG, Tauronem i JSW w ramach programu Geo-Metan, dzięki któremu planowano istotnie zwiększyć wydobywanie gazu. „W związku z zakończeniem prac badawczo-rozwojowych współpraca ze spółkami węglowymi w zakresie przedekspluatacyjnego ujęcia metanu z pokładów węgla kamiennego została zakończona za porozumieniem stron” – podsumowuje teraz jednym zdaniem całą współpracę biuro public relations PGNiG.

Czy uzyskane od PGNiG odpowiedzi są reakcją spółki

na fiasko dotychczasowych planów i inwestycji w wydobywanie metanu z pokładów węgla? Zapytaliśmy również o to, powtórnie prosząc o szczegółowe informacje, ale do chwili zamknięcia tego numeru „Parkietu” żadnej odpowiedzi nie otrzymaliśmy.

Zgodnie ze strategią w latach 2017-2022 grupa PGNiG chciała przeznaczyć na inwestycje w poszukiwania i wydobywanie

ropy i gazu 15 mld zł. Ile z tego wydatkowano na projekty dotyczące metanu, spółka nie ujawnia. Nie wiadomo też, czy w ogóle planuje jakiegokolwiek dalsze wydatki na ten cel. Co więcej, koncern nie podaje, jaka jest jego strategia czy chociażby polityka dotycząca metanu. Być może wkrótce rynek zostanie o niej poinformowany, gdyż na I kwartał zapowiedziano aktualizację obecnej strategii. ©



FOT. MAT. PRASOWE

PGNiG, na czele którego od kilku miesięcy stoi Paweł Majewski, jest na etapie analizy informacji zebranych podczas realizacji projektów dotyczących metanu.

PARKIET

INWESTYCJA W GILOWICACH

W II połowie 2020 r. firma chce uruchomić tzw. ośrodek zbioru gazu, z którego metan trafi do sieci. „PGNiG pozyska więcej metanu ze śląskich złóż”.

25 lipca 2019 r.

 www.parkiet.com