



GABINET MARSZAŁKA SENATU

wpłynęło dn. 9.12.14.
nr 5002 podpis. *Berenka*

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Centrala Spółki
ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
tel. (0 22) 589 45 55, 691 79 00, fax (0 22) 691 82 73

SEKRETARIAT
Biura Prac Senackich
Wpłynęło dn. 9.12.14.
nr 7473 podpis. *U*

Pani Alicja Zająć
Senat RP

Wasz znak: BPS/ 043-64-2788 /14
Nasz znak: DG/A/GB/ 253/2014

Warszawa, 3 grudnia 2014 r.

Dot.: *interpelacji Pani Senator Alicji Zająć*

Szanowna Pani Senator,

W załączeniu przekazuję odpowiedź otrzymaną od spółki PGNiG Upstream International AS z siedzibą w Sandnes (Norwegia) na Pani oświadczenie złożone podczas 64. Posiedzenia Senatu RP w dniu 6 listopada 2014 r.

Z wyrazami szacunku,


PREZES ZARZĄDU
Mariusz Zawisza

Szanowna Pani Senator,

W imieniu PGNiG S.A. dziękuję bardzo za zainteresowanie działalnością naszej spółki zależnej PGNiG Upstream International AS z siedzibą w Norwegii.

Na wstępie chciałbym krótko opisać transakcję zakupu udziałów w złożach zlokalizowanych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym od spółki Total E&P Norge AS oraz zasady przyjęte w zakresie zagospodarowania złóż podmorskich w Norwegii.

Spółka PGNiG Upstream International zakupiła we wrześniu 2014 roku udziały w złożach wynoszące odpowiednio:

- 6% w produkującym złożu ropno-gazowym Morvin;
- 24,243% w produkującym złożu ropnym Vilje;
- 24,243% w produkującym złożu kondensatowo-gazowym Vale;
- 8% w ropno-gazowym złożu w fazie zagospodarowania Gina Krog.

Złoża na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, od strony prawno-organizacyjnej funkcjonują jako wspólne przedsięwzięcia (ang. joint-venture - JV), przy czym każde JV ma wyznaczonego przez państwo norweskie operatora. Operatorami powyższych złóż są odpowiednio firmy Statoil (Morvin, Gina Krog), Det Norske (Vilje) i Centrica (Vale). To właśnie operator koordynuje prace związane z kontraktowaniem usług wiertniczych oraz prowadzi politykę zatrudnienia pracowników bezpośrednio zaangażowanych w obsługę danego projektu. Partnerzy JV (w przypadku ww. złóż tę rolę pełni PGNiG Upstream International), wypełniają obowiązki związane przede wszystkim z kontrolowaniem inwestycji i zatwierdzaniem planów Operatora i są odpowiedzialni za odbiór i sprzedaż własnej części produkowanych węglowodorów.

Na chwilę obecną, tylko w ramach projektu Gina Krog prowadzone są intensywne prace związane z zagospodarowaniem złoża, w tym prace wiertnicze na morzu. W przypadku pozostałych złóż prowadzone obecnie wydobywanie węglowodorów nie wymaga dalszych prac w tym zakresie.

Odpowiadając na zadane pytania pragnę przekazać następujące informacje:

Pytanie nr 1: „Czy wspomniana spółka PGNiG Upstream International AS posiada urządzenia umożliwiające rozwiernienie, udostępnienia i eksploatację złóż wymienionych w komunikacie?”

Spółka nie pełni roli operatora żadnego z nabytych projektów, tym samym nie tylko nie ma obowiązku zabezpieczenia prac wiertniczych, lecz również ma ograniczony, do wysokości udziałów, wpływ na decyzje podejmowane przez Operatorów w tym zakresie. Spółka PGNiG Upstream International nie posiada własnych urządzeń wiertniczych. Urządzeń takich nie posiadają także inni partnerzy oraz operatorzy na wyżej wspomnianych złożach. Urządzenia do prac w warunkach morskich są kontraktowane przez operatorów od podmiotów trzecich, wyspecjalizowanych w prowadzeniu takich prac.

Pytanie nr 2: „Czy wspomniana spółka PGNiG Upstream International AS ma pracowników fizycznych i umysłowych do obsługi wspomnianych urządzeń i prac na otwartym morzu?”

Działalność serwisowa (w tym usługi wiertnicze oraz wykonywanie badań sejsmicznych) jest w Norwegii odseparowana od działalności wydobywczej. Wynika to z przyczyn podatkowych (działalność wydobywcza objęta jest odrębnym systemem podatkowym) oraz wymogiem narzucanym przez pozostałych udziałowców JV przejrzystego kontraktowania usług. Jako że PGNiG Upstream International prowadzi działalność wydobywczą, a nie wiertniczą, nie posiada pracowników obsługujących platformy wiertnicze.

Pytanie nr 3: „Jakie były/są zasady rekrutacji i warunki pracy tych pracowników oraz gdzie i kiedy można składać aplikacje do pracy na wspomnianych urządzeniach?”

PGNiG Upstream International, w związku z zakresem prowadzonej działalności, nie prowadził rekrutacji pracowników obsługujących platformy wiertnicze.

Pytanie nr 4: „Czy spółka PGNiG Upstream sporządzi/sporządziła aneks do umowy wynajmu, który zagwarantuje pracę na wspomnianych urządzeniach pracownikom polskim?”

PGNiG Upstream International, nie pełniąc roli operatora złożeń, nie ma bezpośredniego wpływu na zapisy kontraktów prac serwisowych.

Jednocześnie chciałbym zwrócić uwagę, iż norweska spółka korzysta, tam gdzie to możliwe, z usług innych podmiotów z Grupy Kapitałowej PGNiG. Przykładem takiej współpracy były prace związane z reprocessingiem danych z sejsmiki 2D, wykonywane przez spółkę Geofizyka Toruń czy też zaangażowanie pracowników centrali PGNiG SA w prace związane z oceną projektów poszukiwawczych w Norwegii.

W przypadku objęcia w przyszłości roli operatora złoża produkcyjnego lub w fazie zagospodarowania, dołożymy najwyższych starań aby wykorzystać potencjał polskiego przemysłu, w tym szczególnie pracowników i spółek Grupy Kapitałowej PGNiG.

Z wyrazami szacunku,

Sławomir Hinc, Ph.D.
Chief Executive Officer

PGNiG Upstream International AS
tel +47 51 95 07 50, fax +47 51 95 07 91
mobile +47 47906453

www.pgnig.no



PGNiG Upstream International AS, P.O. Box 344, 4067 Stavanger