

## OBWIESZCZENIE REGIONALNEGO DYREKTORA OCHRONY ŚRODOWISKA W POZNANIU

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98 poz. 1071 z późn. zm.), art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), zawiadamiam strony postępowania o wydany postanowieniu z 21.05.2012 r. znak: WOO-II.42.10.3.2011.JC, którego treść podaje poniżej:

### POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. b i ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), działając na wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, w imieniu którego wystąpił pełnomocnik – Pan Andrzej Mularczyk z Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., Oddział w Zielonej Górze, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sw. Kingi 6, 65-215 Zielona Góra, w toku postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

### postanawianiam

**stwierdzić** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA.

### UZASADNIENIE

20.12.2011 r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynął wniosek z 16.12.2011 r. znak: GWS-2891p-10/35/11 pełnomocnika Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA.

Do wniosku została dołączona karta informacyjna przedsięwzięcia (dalej kip) sporządzona zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w trzech egzemplarzach wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych oraz mapa sytuacyjno-wysokościowa w skali 1:100 000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do § 3 ust. 1 pkt. 43 lit. d rozporządzenia Rady Ministrów z 9.11.2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz. 1397), jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego może być stwierdzony obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z tym, iż planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w części na terenie zamkniętym, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. b i ust. 6 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach

oddziaływania na środowisko organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Organ na podstawie art. 50 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego wystąpił pismem z 13.02.2012 r. o uzupełnienie treści kip, w szczególności w zakresie gospodarki wodno – ściekowej, hydrogeologii, ochrony przed hałasem, ochrony powietrza i ochrony przyrody. Pismami z 24.02.2012 r. oraz 28.02.2012 r. pełnomocnik inwestora złożył stosowne uzupełnienia.

Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kip pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stwierdzono, co następuje.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt. 1 ww. ustawy, dotyczącego zakresu i charakteru planowanego przedsięwzięcia organ zważył, iż przedmiotowe przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż gazu ziemnego oraz ropy naftowej w granicach określonych posiadaną koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin ze złóż 28/2001/p JARACZEWO - POGORZELA. W ramach inwestycji Inwestor planuje rozpoznać utwory permu górnego oraz strop utworów karbońskich. Prace sejsmiczne polegają na wzbudzeniu fali sejsmicznej metodą *vibroseis* lub przy użyciu materiałów wybuchowych.

W przedłożonej dokumentacji Inwestor wyróżnił 3 fazy tego procesu: przygotowanie inwestycji polegające na organizacji bazy samoходowo-sprężowej, wytyczeniu linii profili sejsmicznych, rozkład aparatury pomiarowej, wykonaniu otworów strzałowych i otworów do badania tzw. strefy małych prędkości – SMP, a w przypadku metody przy użyciu materiałów wybuchowych opracowaniu „Planu Ruchu”; realizacji polegającej na wykonaniu badań sejsmicznych i likwidacji polegającej na zebraniu aparatury pomiarowej, zasypaniu wykonanych otworów strzałowych i otworów do badania SMP, naprawieniu ewentualnych szkód. Realizacja prac wiertniczych uzależniona jest od wyników prac sejsmicznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów.

Wyróżniono trzy fazy prowadzenia tych prac: przygotowanie inwestycji polegające na opracowaniu i zatwierdzeniu „Planu Ruchu”, przygotowaniu terenu i montażu urządzenia wiertniczego oraz przygotowaniu infrastruktury technicznej – socjalnej; realizacji polegającej na prowadzeniu prac wiertniczych rozpoznawczych złóż węglowodorów i likwidacji polegającej na demontażu urządzenia wiertniczego i infrastruktury technicznej – socjalnej oraz prac rekultywacyjnych obszaru wiercen.

Z uwagi na skalę przedsięwzięcia oraz wielkość zajmowanego terenu, odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ww. ustawy, należy stwierdzić, iż obszar koncesyjny zajmuje powierzchnie ok. 735,28 km<sup>2</sup>. Obejmuje on głównie tereny gruntów ornych, oraz obszarów leśnych. W przedłożonych dokumentach Inwestor wyjaśnił, iż zakres zmian z jakimi wystąpi do Ministra Środowiska o zmianę posiadanej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin obejmował będzie prace sejsmiczne 2D o długości do 100 km, prace sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni zdjęcia sejsmicznego do 350 km<sup>2</sup>, oraz prace wiertnicze w ilości 1-4 otworów wiertniczych. Skala przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na danym obszarze koncesji będzie określona przez Ministra Środowiska w decyzji koncesyjnej. Należy podkreślić, iż wykonywane w ramach koncesji prace geologiczne, tj. wiercenia mają charakter punktowy, ograniczony ściśle do bezpośredniego otoczenia planowanych wiertni, których powierzchnia wynosić będzie maksymalnie 3 ha. Ponadto, Inwestor przewidzieć będzie prace geologiczne o charakterze liniowym wzdłuż wyznaczonych profili sejsmicznych, których celem będzie wykonanie zdjęcia sejsmicznego 2D – ok. 100 km i 3D – ok. 350 km<sup>2</sup>.