



Wpłynęło dnia 9.12.2010
L.dz. DN 1912112010
Przekazano do

Warszawa, dnia 9 grudnia 2010 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGiKGe-4770-180/58965/10/MO

DECYZJA

Działając na podstawie art. 155 k.p.a. oraz art. 16 ust. 1 pkt 1, ust. 3 pkt 3 i ust. 5a ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2005 r. Nr 228, poz. 1947 z późn. zm.) na wniosek LOTOS Petrobaltic S. A. z siedzibą w Gdańsku, po uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki morskiej

po s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 37/2001/p z dnia 14 grudnia 2001 r. wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Przedsiębiorstwa Poszukiwań i Eksploatacji Złóż Ropy i Gazu „PETROBALTIC” S.A. w Gdańsku na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Łeba”, położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP w ten sposób, że:

1. ustępowi 1 koncesji nadać brzmienie:

„1. Udzielić LOTOS Petrobaltic S. A. z siedzibą w Gdańsku (NIP: 583-000-30-42) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Łeba” (obejmujący blok koncesyjny nr E49 i część bloku koncesyjnego E29), położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP, którego granice wyznaczają linie łączące punkty o następujących współrzędnych:

Nr punktu granicznego koncesji	Współrzędne geograficzne						Współrzędne prostokątne			
	WGS-84						Układ "1992"		Układ "2000"	
	Szerokość			Długość			Lo=19°, Sk=0,9993		Lo=18°,Sk=0,999923	
	0°	0'	0"	0°	0'	0"	X [m]	Y[m]	X [m]	Y [m]
27	55	14	59,02	17	59	52,89	821201,4	436324,1	6124559,8	6499874,4
15	55	29	59,03	17	59	52,85	849013,4	436723,6	6152390,6	6499874,5
16	55	29	59,03	18	4	52,85	848940,7	441986,1	6152393,6	6505140,4
17	55	29	59,26	18	10	57,16	848868,0	448376,7	6152412,8	6511535,2
18	55	27	9,04	18	8	38,30	843637,0	445876,1	6147143,4	6509108,7
19	55	25	12,82	18	9	5,35	840039,7	446307,4	6143550,5	6509591,9
20	55	27	35,18	18	11	23,27	844410,1	448782,8	6147958,7	6512005,7
21	55	29	59,26	18	14	24,68	848826,7	452016,9	6152423,8	6515177,9
22	55	29	59,05	18	19	52,85	848761,0	457773,5	6152441,1	6520938,3
11	55	44	59,05	18	19	52,81	876574,6	458040,8	6180272,5	6520804,7
10	55	44	59,06	18	29	52,81	876486,6	468499,1	6180335,5	6531269,7
28	55	14	59,05	18	29	52,89	820859,7	468098,9	6124673,8	6531669,8

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 1154 km².”;

2. ustępowi 2 koncesji nadać brzmienie:

„2. Celem prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach kambru, ordowiku i syluru jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.”;

3. ustępowi 3 nadać brzmienie:

„3. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 14.12.2001 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa i Przedsiębiorstwa Poszukiwań i Eksploatacji Złóż Ropy i Gazu „PETROBALTIC” Sp. z o.o. w Gdańsku, zmienionej aneksem nr 1 z dnia 13.12.2007 r. oraz aneksem nr 2 z dnia...~~2~~...12...2010.”;

4. ustępowi 7 koncesji nadać brzmienie:

„7. Wykonawcę prac zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 4 niniejszej koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac.”;

5. po ustępie 7 dodać ustęp 7 a w brzmieniu:

„7 a. Wszystkie próbki geologiczne, w tym rdzenie wiertnicze, uzyskane w wyniku prowadzenia prac geologicznych zalicza się do próbek geologicznych trwałego przechowywania. Zobowiązuje się wykonawcę prac geologicznych do przekazania nie mniej niż 1/2 objętości uzyskanych próbek geologicznych trwałego przechowywania do Centralnego Archiwum Geologicznego w Warszawie w terminie miesiąca od dnia zakończenia prac geologicznych. Protokół potwierdzający termin, liczbę i rodzaj przekazanych prób wykonawca dostarczy organowi koncesyjnemu w terminie 14 dni od daty ich przekazania.”;

6. ustępowi 8 koncesji nadać brzmienie:

„8. Koncesji udziela się na 13 lat, licząc od dnia udzielenia koncesji.”;

7. po ustępie 9 dodać ustęp 9 a w brzmieniu:

„9 a. Rozpoczęcie prac wiertniczych nastąpi nie później niż do 31.12.2013 r.”;

8. po ustępie 12 a koncesji dodać ustęp 12 b w brzmieniu:

„12 b. W związku ze zmianą terminu obowiązywania koncesji nr 37/2001/p wysokość opłaty za prowadzoną działalność poszukiwawczą – rozpoznawczą w okresie kolejnych lat wynosi 251 295, 04 zł (słownie złotych: dwieście pięćdziesiąt jeden tysięcy dwieście dziewięćdziesiąt pięć 4/100), płatne w terminie 14 dni od otrzymania niniejszej decyzji.

Opłata, o której mowa stanowi dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – nr konta BGK III/o Warszawa 92 1130 1062 0000 0109 9520 0013.

Zobowiązuje się LOTOS PETROBALTIC S.A. w Gdańsku do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej kopii dowodu wpłaty dokonanej na podstawie art. 85 Prawa geologicznego i górniczego”.

Uzasadnienie:

W dniu 14 grudnia 2001 r. Minister Środowiska udzielił Przedsiębiorstwu Poszukiwań i Eksploatacji Ropy i Gazu „Petrobaltic” S.A. w Gdańsku koncesji nr 37/2001/p (zmienionej decyzją z dnia 13.12.2007 r., znak: DGe-4770-18/10862/07/MO, z dnia 6.10.2008r., znak: DGe-4770-18/5924/08/MO) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Łeba”, położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP.

Wnioskiem z dnia 14.05.2010 r. (uzupełnionym i zmienionym w dniu 24.06.2010 r., 29.07.2010 r. i 15.09.2010r.) spółka zwróciła się do Ministra Środowiska o wydłużenie terminu, na który została udzielona koncesja o 6 lat, celem kontynuowania prac badawczych. Planowane prace, ze względu na głębokości morza przekraczające 90 m, wymuszają zastosowanie innej niż posiadana przez LOTOS Petrobaltic S.A. platformy wiertniczej (obecna platforma nie spełnia parametrów technicznych, koniecznych do wykonywania otworów na tak dużych głębokościach). Pozyskanie odpowiedniej platformy wiertniczej wymaga dodatkowego czasu i warunkuje możliwość kontynuowania prac badawczych w przedmiotowym rejonie.

Jednakże wnioskowany przez przedsiębiorcę sześcioletni termin obowiązywania koncesji nie znajduje uzasadnienia przy analizie zakresu prac geologicznych, które miałyby zostać wykonane. Zmiana koncesji zgodnie z wnioskiem spowodowałaby zablokowanie obszaru poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na zbyt długi okres czasu. W opisanej sytuacji, po przeprowadzeniu postępowania i uzyskaniu szczegółowych wyjaśnień od przedsiębiorcy, organ koncesyjny uznał, że uzasadnionym dla wykonania zaplanowanych prac geologicznych okresem czasu będą 4 lata. W ocenie sytuacji wzięto również pod uwagę zakres prac dotychczas wykonanych przez przedsiębiorcę na przedmiotowej koncesji (zjęcia geochemiczne i prace sejsmiczne 2D).

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku o zmianę koncesji, zgodnie z ustawą z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. Nr 199, poz. 1227) oraz przepisami wykonawczymi tj. obowiązującym w dniu złożenia wniosku koncesyjnego rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. *w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko* (Dz. U. Nr. 257, poz. 2573 z późn. zm.) oraz przepisami obowiązującymi od 15 listopada 2010 roku - rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. Nr 213, poz. 1397) stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym zostało przeprowadzone przez właściwy organ ochrony środowiska - Wojewodę Pomorskiego postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, które zakończyło się uzyskaniem przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia (decyzja z dnia 22.10.2007 r., znak: ŚR.II.AT.6670/28-4/07, zmieniona decyzją z dnia 10.07.2008r., znak: ŚR.II.ER.6670/19-4/08), która obejmuje wszystkie prace i roboty geologiczne określone w przedmiotowej koncesji.

W toku postępowania organ koncesyjny, zgodnie z art. 16 ust. 3 pkt 3 i ust. 5a ustawy Prawo geologiczne i górnicze uzgodnił projektowaną zmianę koncesji z ministrem właściwym do spraw gospodarki morskiej (postanowienie Ministra Infrastruktury z dnia 10.11.2010 r., znak: GB4/073/1063265/2010).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska dnia 19 grudnia 2001 r. *w sprawie gromadzenia i udostępniania próbek i dokumentacji geologicznych* (Dz. U. Nr 153, poz. 1780) organ koncesyjny zaliczył wszystkie próbki geologiczne, w tym rdzenie wiertnicze, uzyskane w wyniku prowadzenia prac geologicznych do próbek geologicznych trwałego przechowywania, jednocześnie określając termin oraz miejsce ich przekazania.

Dodatkowo zobowiązano przedsiębiorcę do przedstawienia corocznie organowi koncesyjnemu bieżących wyników prac wynikających z zakresu koncesji.

Ponadto zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 sierpnia 2000 r. w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych, od dnia 1 stycznia 2010 r. dla potrzeb m.in. wykonywania załączników graficznych, stanowiących element wniosku koncesyjnego obowiązują dwa równoprawne układy współrzędnych płaskich prostokątnych tj. układ "2000" i "1992".

W związku z powyższym dostosowano ust. 1 przedmiotowej koncesji (zmiana zapisu koordynatów geograficznych koncesji) do obowiązujących standardów prawnych.

Jednocześnie w niniejszej decyzji zmieniającej koncesję określono wiek utworów geologicznych (kambr, ordowik i sylur), w których będą prowadzone prace poszukiwawczo – rozpoznawcze (ust. 2).

Ponadto przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin, która została ustalona na podstawie art. 85 ustawy - Prawo geologiczne i górnicze, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (217, 76 zł) i ilości kilometrów kwadratowych terenu (1154 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Opłata stanowi dochód NFOŚiGW.

W toku postępowania Minister Środowiska ustalił, jak wymaga tego art. 155 Kpa, że zmiana decyzji, w zakresie wynikającym z wniosku o zmianę przedmiotowej koncesji, leży w interesie strony, przy czym zmiana tej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, ani też nie narusza ona interesu społecznego.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Decyzja niniejsza jest ostateczna.

Strona niezadowolona z decyzji może w terminie 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań) zwrócić się z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.



Otrzymuje:

1. LOTOS PETROBALTIC S.A. w Gdańsku
2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Infrastruktury w Warszawie
2. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie
3. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
4. NFOŚiGW w Warszawie

Opłata skarbową w kwocie 6.16 zł
 Została przekazana w dniu 10.05.2010
 Na konto Dzielnicy Ochota m. st. Warszawy
 Nr konta: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
 Dowód wpłaty nr