



Warszawa, dnia 30 września 2013 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGKw - 4770- 233 / 38900 /13/AC

DECYZJA

Działając na podstawie art. 22 ust. 1 pkt 1, w związku z art. 30, art. 31, art. 34 ust. 1, art. 49 ust. 2, art. 133 ust. 5 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r., Nr 163, poz. 981 ze zm.), art. 104 i nast. oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku FX Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie oraz po uzyskaniu opinii właściwych organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 50/2008/p z dnia 30 września 2008 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Brda - Rzeczenica**”, położonym na terenie gmin: Człuchów, Rzeczenica, Koczała, Przechlewo, Lipnica, Konarzyny oraz miasta Miastko w województwie pomorskim, w ten sposób, że:

1. ustęp 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Udzielić FX Energy Poland Sp. z o.o. (NIP: 5212751481) z siedzibą w Warszawie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Brda - Rzeczenica**”, położonym na terenie gmin: Człuchów, Koczała, Konarzyny, Przechlewo, Rzeczenica w województwie pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-7) o następujących współrzędnych:

Nr punktu	Układ PL - 1992	
	X	Y
1	675804,0	369243,0
2	675337,0	385619,0
3	667194,7	385440,8
4	666983,8	394386,9
5	655083,2	394117,9
6	655745,0	368038,0
7	674937,0	368579,0

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 448,81 km².”;

2. ustęp 2 otrzymuje brzmienie:

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

3. ustęp 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 30 września 2008 r., zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz FX Energy Poland Sp. z o.o., zmieniona aneksem nr 1 z dnia 30 września 2013 r.”;

4. po ustępie 4 dodaje się ustęp 4 a w brzmieniu:

„4 a. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych (od dnia 30 września 2013 r. do dnia 30 września 2016 r.):

I. Etap IV (6 miesięcy):

- analiza geologiczno - geofizyczna;

II. Etap V (30 miesięcy):

- wykonanie 75 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 1 odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m;

Opcja*:

- wykonanie 200 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D**;
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m;

* opcja - przystąpienie do zakresu prac określonego w opcji uzależnione jest od wyników prac obowiązkowych

** na powierzchni terenu

Zakres prac został ustalony w „*Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze bloku koncesyjnego „Brda - Rzęcznica”*”, będącym załącznikiem do wniosku o zmianę koncesji.

Informacje dotyczące szczegółowych lokalizacji profili geofizycznych oraz wierceń zostaną zamieszczone w projektach robót geologicznych (wykonanych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2011 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących projektów robót geologicznych, w tym robót, których wykonywanie wymaga uzyskania koncesji (Dz. U. z 2001 r., Nr 288, poz. 1696)), które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu nie później niż 30 dni przed rozpoczęciem prac terenowych.”;

5. ustęp 5 otrzymuje brzmienie:

„5. W ramach koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe zakresu prac geofizycznych, nieprzekraczające 10%.”;

6. po ustępie 5 dodaje się ustęp 5 a w brzmieniu:

„5 a. Prace wiertnicze w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach permu, karbonu i dewonu, maksymalnie do głębokości 5000 m.”;

7. ustęp 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Wykonawca prac geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r., Nr 163, poz. 981 ze zm.).”;

8. ustęp 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w ustępie 4 a wraz z przedstawieniem lokalizacji prac terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac (zawierających omówienie wykonanych prac wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ustępie 4 a 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.”;

9. ustęp 10 otrzymuje brzmienie:

„10. Koncesji udziela się na okres 8 lat licząc od dnia udzielenia koncesji.”;

10. po ustępie 11 dodaje się ustęp 11 a w brzmieniu:

„11 a. Rozpoczęcie prac wiertniczych etapu V nastąpi nie później niż do dnia 30 września 2015 r.”;

11. ustęp 12 otrzymuje brzmienie:

„12. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do:

- 1) przestrzegania zakazu wykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m, w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy;
- 2) przestrzegania zakazu prowadzenia prac sejsmicznych w obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 (Czerwona Woda pod Babilonem – PLH 220056, Jezioro Dymno – PLH 220069, Nowa Brda – PLH 220078, Sporysz – PLH 220064).”;

12. po ustępie 14 dodaje się ustęp 14 a w brzmieniu:

„14 a. W związku z przedłużeniem obowiązywania koncesji nr 50/2008/p wysokość opłaty za prowadzoną działalność poszukiwawczą – rozpoznawczą wynosi 97 643 zł (słownie złotych:

dziewiędziesiąt siedem tysięcy sześćset czterdzieści trzy), płatne w terminie do 14 dni od dnia, w którym decyzja stała się ostateczna.

Opłata stanowi w 60% dochód gmin, na terenie, których będzie prowadzona działalność objęta niniejszą koncesją, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej - nr konta BGK III/o Warszawa 92113010620000010995200013.

Zobowiązuje się FX Energy Poland Sp. z o.o. do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133.”.

Uzasadnienie:

W dniu 30 września 2008 r. Minister Środowiska udzielił spółce FX Energy Poland Sp. z o.o. koncesji nr 50/2008/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Brda - Rzeczenica”.

W dniu 29 sierpnia 2013 r. FX Energy Poland Sp. z o.o. zwróciła się z wnioskiem do Ministra Środowiska o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie wydłużenia terminu jej obowiązywania o okres 3 lat, z podziałem na 2 etapy (etap I – 6 miesięcy, etap II – 30 miesięcy), celem wykonania 1 obligatoryjnego odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m oraz 2 opcjonalnych odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m, a także obligatoryjnego wykonania 75 km² badań sejsmicznych 3D oraz opcjonalnego wykonania 200 km² badań sejsmicznych 3D i 200 km badań sejsmicznych 2D. Ponadto przedsiębiorca wystąpił o zmniejszenie powierzchni obszaru koncesyjnego z 450,10 km² do 448,81 km².

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku, 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. z 2008 r., Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) oraz przepisami wykonawczymi - rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, w myśl § 3 pkt 43 lit. c ww. rozporządzenia, przedsiębiorcę obowiązuje zakaz wykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m, w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy.

Jednocześnie, zgodnie z art. 96 ust. 1 ww. ustawy, organ koncesyjny, po przeprowadzonej analizie stwierdził, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie potencjalnie znacząco oddziaływać na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: Czerwona Woda pod Babilonem – PLH 220056, Jezioro Dymno – PLH 220069, Nowa Brda – PLH 220078, Sporysz – PLH 220064. Biorąc pod uwagę powyższe, nie zostało przeprowadzone postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Niemniej jednak, przedsiębiorcę obowiązuje przestrzeganie zakazu prowadzenia prac sejsmicznych oraz wiertniczych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. W przypadku konieczności wykonania prac geologicznych oddziaływujących na obszar Natura 2000 lub wykonywania odwiertów o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy, wymagana będzie zmiana koncesji oraz uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny zasięgnął opinii u właściwych wójtów gmin oraz burmistrzów miast, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie.

Stosownie do art. 30 i art. 31 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* w decyzji określono wiek utworów i przestrzeń, w granicach której ma być prowadzone poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopaliny, termin ważności koncesji ze wskazaniem terminu rozpoczęcia działalności, zakres i harmonogram prac geologicznych oraz dopuszczalne zmiany ilościowe zakresu prac geofizycznych.

Dodatkowo na podstawie art. 82 ust. 1 i ust. 4 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* uszczegółowiony został zakres i harmonogram raportowania realizowanych w ramach przedmiotowej koncesji prac poszukiwawczo - rozpoznawczych, celem zapewnienia organowi administracji geologicznej bieżących informacji z ich przebiegu.

Ponadto niniejszą decyzją zaktualizowano zapis dotyczący wymogu zagospodarowania wydobytej kopaliny zgodnie z ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze*.

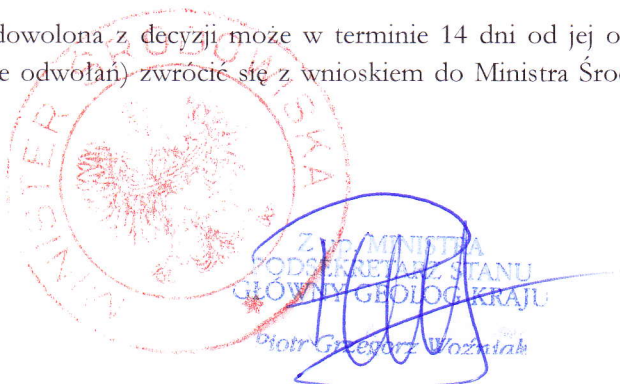
Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 października 2012 r. *w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych* (Dz. U. 2012 poz. 1247), od dnia 28 listopada 2012 r. wykonywania załączników graficznych, stanowiących element wniosku koncesyjnego, obowiązują dwa równoprawne układy współrzędnych płaskich prostokątnych, tj. układ "PL- 2000" i "PL -1992". W związku z powyższym dostosowano ust. 1 przedmiotowej koncesji (zmiana zapisu koordynatów geograficznych koncesji) do obowiązujących standardów prawnych.

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin. Opłata została ustalona na podstawie art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. Nr 163, poz. 981 ze zm.), jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (217,56 zł) i ilości kilometrów kwadratowych terenu (448,81 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Opłata stanowi odpowiednio dochód gmin, na terenie których prowadzona będzie działalność objęta koncesją i dochód NFOŚiGW.

W toku postępowania Minister Środowiska ustalił, jak wymaga tego art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 t.j.), że zmiana decyzji, w zakresie wynikającym z wniosku o zmianę przedmiotowej koncesji, leży w interesie strony, przy czym zmianie tej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, ani też nie narusza ona interesu społecznego.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

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 (z.p.o.):

1. FX Energy Poland Sp. z o.o., ul. Chałubińskiego 8, 00-613 Warszawa
2. a/a

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Miasta Miastko
2. Urząd Gminy Człuchów
3. Urząd Gminy Rzecznica
4. Urząd Gminy Koczała
5. Urząd Gminy Przechlewo
6. Urząd Gminy Lipnica
7. Urząd Gminy Konarzyny
8. Starostwo Powiatowe w Człuchowie
9. Starostwo Powiatowe w Bytowie
10. Starostwo Powiatowe w Chojnicach
11. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
12. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
13. NFOŚiGW w Warszawie
14. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie