

**Zawiadomienie rządu Zjednoczonego Królestwa w związku z dyrektywą 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów**

(2010/C 169/04)

**Ogłoszenie dotyczące dostępności obszaru lądowego Irlandii Północnej dla wniosków o udzielanie koncesji w odniesieniu do ropy naftowej i gazu ziemnego zgodnie z procedurą „otwartych drzwi”**

**Udzielanie koncesji dla obszaru lądowego Irlandii Północnej**

1. W odniesieniu do art. 3 ust. 3 dyrektywy Rady 94/22/WE *Department for Enterprise, Trade and Investment* niniejszym oświadcza, że na mocy przepisów *Petroleum (Production) Act (Northern Ireland) 1964* obszar lądowy Irlandii Północnej jest stale dostępny do udzielania koncesji na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów.

2. Zgodnie z rozporządzeniem 3 *Petroleum Production Regulations (Northern Ireland) 1987* zastąpionych *Petroleum Production (Amendment) Regulations (Northern Ireland) 2010*, oraz rozporządzeniem 3 *Hydrocarbons Licensing Directive Regulations (Northern Ireland) 2010*, można składać wnioski o udzielenie koncesji na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów dotyczące obszaru lądowego Irlandii Północnej zgodnie z procedurami określonymi poniżej.

**Pierwszy etap – wnioski, które należy złożyć do dnia 27 sierpnia 2010 r.**

3. Wszystkie zainteresowane strony muszą złożyć wnioski o udzielenie koncesji dla obszaru określonego na mapie do dnia 27 sierpnia 2010 r. Wszystkie wnioski złożone przed dniem 27 sierpnia 2010 r. będą traktowane tak, jak gdyby zostały złożone tego samego dnia, czyli dnia 27 sierpnia 2010 r., i odpowiednio rozpatrywane.

4. Szczegółowe ustalenia określone w rozporządzeniach 13 i 14 *Hydrocarbons Licensing Directive Regulations (Northern Ireland) 2010* będą mieć zastosowanie, jeżeli kwalifikujące się wnioski zostały złożone przez dawnego posiadacza koncesji i nowego kandydata w odniesieniu do części lub całości obszaru, dla którego poprzednio przyznano koncesję dawnemu posiadaczowi koncesji. Jeżeli złożono równorzędne wnioski i nie jest możliwe udzielenie koncesji w porozumieniu z wnioskodawcami poprzez dostosowanie obszarów stanowiących przedmiot wniosków zgodnie z rozporządzeniem 13, zastosowanie mają ustalenia określone w rozporządzeniu 14.

**Udzielanie kolejnych koncesji w późniejszym terminie – w dniu 30 sierpnia 2010 r. lub po tej dacie**

5. Od dnia 30 sierpnia 2010 r. wnioski dotyczące obszarów niebędących jeszcze przedmiotem kwalifikujących się wniosków lub obszarów nieobjętych koncesjami można składać w *Department for Enterprise, Trade and Investment* w dowolnym momencie i zostaną one rozpatrzone w kolejności złożenia.

**Dostępny obszar i dostępne informacje**

6. Obszar lądowy dostępny w ramach niniejszego zawiadomienia wskazany jest na mapach złożonych w biurach *Department of Enterprise, Trade and Investment (Minerals and Petroleum Branch)*, Colby House, Stranmillis Court, Belfast BT9 5BF, UNITED KINGDOM. Można tam również otrzymać wskazówki dotyczące koncesji, warunki określone w tych koncesjach oraz informację co do sposobu składania wniosków. W celu uzyskania wglądu do map oraz skorzystania z porad należy wcześniej umówić się na spotkanie (tel. +44 2890388462, faks +44 2890388461, E-mail: minerals@detini.gov.uk) w godzinach 9.30–16.30 od poniedziałku do piątku; mapy i wskazówki dostępne są również na stronie internetowej *Department of Enterprise, Trade and Investment*: <http://www.detini.gov.uk>. Mapy będą regularnie aktualizowane w miarę składania kwalifikujących się wniosków i udzielania koncesji.

**Kryteria składania wniosków**

7. Wnioski zostaną poddane ocenie w kontekście stałej potrzeby prowadzenia w sposób sprawny, gruntowny i bezpieczny poszukiwań, które mają na celu określenie zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze lądowym Irlandii Północnej.

8. Wnioski zostaną poddane ocenie w oparciu o następujące kryteria:

a) zdolność finansową wnioskodawcy i jego możliwości finansowe w zakresie przeprowadzenia działań, które będą objęte koncesją w okresie początkowym, łącznie z programem prac przedłożonym w celu oceny pełnego potencjału obszaru objętego wnioskiem;

- b) możliwości techniczne wnioskodawcy w zakresie przeprowadzenia w początkowym okresie działań, na które wydano koncesję, łącznie z poszukiwaniem węglowodorów na obszarze, w odniesieniu do którego złożono wniosek;
- c) sposób, w jaki wnioskodawca proponuje prowadzić działania, które będą dozwolone na podstawie koncesji, w tym jakość programu prac przekazanego w celu dokonania oceny pełnego potencjału obszaru objętego wnioskiem. Program prac musi być tak skonstruowany, aby wywiercenia szybu w obszarze nastąpiły przed wygaśnięciem pierwotnego okresu ważności koncesji wynoszącego 5 lat;
- d) w przypadku gdy wnioskodawca posiada lub posiadał koncesję udzieloną na podstawie Petroleum (Production) Act (Northern Ireland) 1964, jakkolwiek brak efektywności lub odpowiedzialności wnioskodawcy wykazany podczas prowadzenia działalności na mocy tej koncesji.

#### **Podmiot eksploatujący**

9. *Department* udziela z reguły koncesji jedynie w przypadku, gdy jednocześnie zatwierdzi wybór podmiotu eksploatującego dokonany przez wnioskodawcę. Przed zatwierdzeniem podmiotu eksploatującego *Department* musi upewnić się, że wyznaczony podmiot jest w stanie planować działania wiertnicze i zarządzać nimi (zob. wytyczne). Poza kryteriami wymienionymi w pkt. 8 powyżej, przy dokonywaniu oceny podmiotu eksploatującego *Department* będzie brać pod uwagę jego kwalifikacje zawodowe i doświadczenie w utrzymywaniu wysokiego poziomu bezpieczeństwa i ochrony środowiska.

#### **Opłaty i koszty związane z przyznaniem koncesji**

10. W momencie złożenia wniosku należy uiścić opłatę w wysokości 1 000 GBP. *Department* nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne koszty poniesione przez strony powiadamiające o swoim zamiarze wystąpienia z wnioskiem o udzielenie koncesji lub przez wnioskodawców w chwili, gdy rozważali złożenie wniosku bądź gdy go złożyli.

---