INFORMATIE AFKOMSTIG VAN DE LIDSTATEN

Kennisgeving van de regering van het Verenigd Koninkrijk ingevolge Richtlijn 94/22/EG van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor het verlenen en het gebruikmaken van vergunningen voor de prospectie, de exploratie en de productie van koolwaterstoffen

(Voor de EER relevante tekst)

(2016/C 244/05)

Aankondiging van de 29e vergunningsronde voor offshore olie- en gaswinning

Ministerie van Energie en Klimaatverandering

Petroleum Act 1998

Offshore-vergunningsronde

1. De minister van Energie en Klimaatverandering nodigt belangstellenden uit om een aanvraag in te dienen voor vergunningen voor winning op zee in bepaalde gebieden van het continentaal plat van het Verenigd Koninkrijk.

2. Alle details over deze aanbesteding, met inbegrip van een lijst van de aangeboden blokken en richtsnoeren met betrekking tot de vergunningen, de vergunningsvoorwaarden en de wijze waarop een aanvraag moet worden ingediend, zijn beschikbaar op de website gov.uk (zie hieronder).

3. Alle aanvragen zullen worden beoordeeld in overeenstemming met de bepalingen van de Hydrocarbons Licensing Directive Regulations 1995 (S.I. 1995 nr. 1434), de Petroleum Licensing (Applications) Regulations 2015 (SI 2015 No. 766) en de Offshore Petroleum Licensing (richtlijn offshoreveiligheid) Regulations 2015 (SI 2015 No. 385). Nadere richtsnoeren met betrekking tot alle veiligheids- en milieueisen zijn te vinden op www.hse.gov.uk/osdr/assets/docs/osd-licensing-operatorship-safety-environmental-aspects%20.pdf. Alle beoordelingen worden gedaan in het licht van de permanente behoefte aan snelle, grondige, efficiënte en veilige exploratie om de olie- en gasvoorraden van het Verenigd Koninkrijk vast te stellen, rekening houdend met de milieuaspecten.

Innoverend kader

4. De vergunningsaanvragen worden beschouwd in het licht van een nieuwe, innovatieve benadering voor de werkprogramma's voor de eerste periode (hierna: „werkprogramma('s)" genoemd) voor vergunningen, waarbij gebruik wordt gemaakt van de flexibiliteit die de huidige standaardclausules bieden. Deze werkprogramma's bevatten een flexibele combinatie van maximaal drie fasen (A, B en C) in de eerste periode. Dit zal ertoe bijdragen dat de werkprogramma's voor vak(ken) waarvoor aanvragen worden gedaan, geschikt zijn voor de geotechnische en andere uitdagingen die in een gebied moeten worden aangepakt, terwijl de in punt 3 genoemde factoren worden geoptimaliseerd. De flexibiliteit die wordt geboden door de combinatie van maximaal drie fasen stelt de aanvragers ook in staat een werkprogramma te ontwikkelen dat geschikt is voor hun eigen plannen en eisen.

Fase A van het werkprogramma omvat een periode waarin de geotechnische studies en de herverwerking van geofysische gegevens zal worden uitgevoerd; Fase B van het werkprogramma is een periode waarin nieuwe seismische gegevens worden „geschoten"; Fase C van het werkprogramma wordt gebruikt voor onderzoeks- en/of proefboringen. Aanvragers kunnen besluiten over de combinatie van fasen: hetzij alle drie de fasen, hetzij meteen door naar fase B gevolgd door fase C, hetzij meteen door naar fase C, hetzij fase A, onmiddellijk gevolgd door fase C.

Fase A en fase B zijn niet verplicht en zijn in bepaalde omstandigheden wellicht niet passend, maar elke aanvraag moet een voorstel betreffende fase C bevatten, behalve indien de aanvrager van mening is dat geen enkele exploratie vereist is en voorstelt om direct over te gaan tot de ontwikkelingsfase (d.w.z. „meteen door naar de tweede periode").

Alle in deze ronde verleende vergunningen hebben een initiële looptijd van maximaal 9 jaar en bevatten bepalingen inzake afstand overeenkomstig punt 5 van de huidige standaardclausules.

5. Aanvragen waarbij de eerste fase fase A of B is, worden beoordeeld aan de hand van de volgende criteria:

a) de financiële levensvatbaarheid van de aanvrager;

b) de technische capaciteit van de aanvrager, die deels wordt beoordeeld aan de hand van de kwaliteit van de analyse van het blok;

c) de wijze waarop de aanvrager voorstelt de krachtens de vergunning toegestane werkzaamheden uit te voeren, met inbegrip van de kwaliteit van het ingediende werkprogramma voor de evaluatie van het totale potentieel van het gebied waarvoor de vergunning is aangevraagd; en

d) eventueel gebrek aan efficiency of verantwoordelijkheidsgevoel waarvan de aanvrager blijk heeft gegeven in het kader van een andere vergunning die is afgegeven ingevolge de Petroleum Act 1998.

Overeenkomstig de huidige standaardclausules wordt in vergunningen met een fase B in clausule 4, punt 2, een periode gespecificeerd, zodat de vergunning aan het eind van deze fase verstrijkt als de vergunninghouder het DECC (Department of Energy and Climate Change - Ministerie van Energie en Klimaatverandering) er niet van heeft kunnen overtuigen dat hij over voldoende technische en financiële capaciteit beschikt om de werkzaamheden te voltooien. In vergunningen met een fase A, maar zonder fase B, wordt in clausule 4, punt 2, ook een periode gespecificeerd, zodat de vergunning aan het eind van deze fase verstrijkt als de vergunninghouder het DECC er niet van heeft kunnen overtuigen dat hij over voldoende technische en financiële capaciteit beschikt om de werkzaamheden te voltooien.

6. Aanvragen waarbij de eerste fase fase C is, worden beoordeeld aan de hand van de volgende criteria:

a) de financiële levensvatbaarheid van de aanvrager en zijn financiële capaciteit voor de uitvoering van de activiteiten die krachtens de vergunning de eerste periode mogen worden opgezet, inclusief het werkprogramma voor de evaluatie van het volledige potentieel van het gebied binnen het blok;

b) de technische capaciteit van de aanvrager voor de uitvoering gedurende de eerste periode van activiteiten waarop de vergunning van toepassing is, met inbegrip van de bepaling, de afbakening en de analyse van de winningsvooruitzichten voor koolwaterstoffen binnen het blok. De technische capaciteit wordt deels beoordeeld aan de hand van de kwaliteit van de analyse van het blok;

c) de wijze waarop de aanvrager voorstelt de krachtens de vergunning toegestane werkzaamheden uit te voeren, met inbegrip van de kwaliteit van het ingediende werkprogramma voor de evaluatie van het totale potentieel van het gebied waarvoor de vergunning is aangevraagd; en

d) eventueel gebrek aan efficiency of verantwoordelijkheidsgevoel waarvan de aanvrager blijk heeft gegeven in het kader van een andere vergunning die is afgegeven ingevolge de Petroleum Act 1998.

Richtsnoeren

7. Verdere richtsnoeren kunnen worden geraadpleegd op de volgende „gov.uk"-website: https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds

Vergunningen

8. Tenzij een passende milieuevaluatie met betrekking tot een specifiek blok vereist is (zie verder onder punt 11), zal, wanneer de minister overeenkomstig deze uitnodiging een vergunning verleent, het desbetreffende aanbod binnen een termijn van achttien maanden na deze kennisgeving gebeuren.

9. De minister is niet aansprakelijk voor eventuele kosten met betrekking tot het indienen van een vergunningsaanvraag.

Milieueffectbeoordelingen

10. De minister heeft voor alle in deze vergunningsronde aangeboden gebieden een strategische milieueffectbeoordeling uitgevoerd overeenkomstig Richtlijn 2001/42/EG betreffende de beoordeling van de gevolgen voor het milieu van bepaalde plannen en programma's. Deze beoordeling is te vinden op de offshore energy-website van gov.uk:

https://www.gov.uk/offshore-energy-strategic-environmental-assessment-sea-an-overview-of-the-sea-process

11. Vergunningen overeenkomstig deze uitnodiging worden uitsluitend verleend op voorwaarde dat, overeenkomstig de habitatrichtlijn (Richtlijn 92/43/EEG van de Raad van 21 mei 1992 inzake de instandhouding van de natuurlijke habitats en de wilde flora en fauna):

a) de in het kader van deze vergunning uitgevoerde activiteiten geen belangrijke effecten hebben op het beheer van een speciale beschermingszone (SBZ) of een bijzonder beschermingsgebied (BBG), of

b) uit een passende milieuevaluatie blijkt dat er geen negatieve effecten zijn op de integriteit van dergelijke SBZ's of BBG's, of

c) in het geval de activiteiten overeenkomstig de milieueffectbeoordeling waarschijnlijk dergelijke negatieve effecten hebben, maar

i) er dwingende redenen van doorslaggevend openbaar belang zijn om de vergunning toch te verlenen,

ii) er passende compenserende maatregelen worden genomen, en

iii) er geen alternatieve oplossingen zijn

12. Contactpersoon: Ricki Kiff, The Oil and Gas Authority, 21 Bloomsbury Street, London WC1B 3HF.

(Tel: +44 3000671637).

De gov.uk-website: https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds