TEAVE LIIKMESRIIKIDELT

Ühendkuningriigi valitsuse teatis, milles käsitletakse Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 94/22/EMÜ süsivesinike geoloogilise luure, uurimise ja tootmise lubade andmis- ning kasutamistingimuste kohta

(EMPs kohaldatav tekst)

(2016/C 244/05)

Teadaanne Ühendkuningriigi nafta ja gaasi avameretootmise 29. litsentsimisvooru kohta

Energeetika ja kliimamuutuse ministeerium

1998. aasta naftaseadus (The Petroleum Act 1998)

Avameretootmise litsentsimisvoor

1. Energeetika- ja kliimamuutuse minister kutsub huvitatud isikuid Ühendkuningriigi mandrilava teatavates piirkondades tegutsemise jaoks taotlema litsentsi (Seaward Production Licence).

2. Pakkumise kõik üksikasjad, kaasa arvatud nimekirjad, pakutavaid piirkondi käsitlevad kaardid, juhised litsentside kohta, tingimused, mida kõnealused litsentsid sisaldavad, ja taotluse esitamise vorm on kättesaadavad Ühendkuningriigi valitsuse veebisaidil gov.uk (vt allpool).

3. Kõiki taotlusi hinnatakse vastavalt järgmiste määruste tingimustele: The Hydrocarbons Licensing Directive Regulations 1995 (S.I. 1995 No. 1434), The Petroleum Licensing (Applications) Regulations 2015 (SI 2015 No. 766) ja The Offshore Petroleum Licensing (Offshore Safety Directive) Regulations 2015 (SI 2015 No. 385). Täiendavad juhised ohutus- ja keskkonnaalaste nõuete kohta on kättesaadav aadressil: www.hse.gov.uk/osdr/assets/docs/osd-licensing-operatorship-safety-environmental-aspects%20.pdf. Taotluste hindamisel lähtutakse sellest, et jätkuvalt on vaja kiiresti, põhjalikult, tõhusalt ja ohutult uurida Ühendkuningriigi nafta- ja gaasivarusid, võttes sealjuures nõuetekohaselt arvesse keskkonnakaalutlusi.

Uuenduslik raamistik

4. Litsentsitaotlused vaadatakse läbi, pidades silmas uut uuenduslikku lähenemisviisi esialgse kokkuleppe tööprogrammi (edaspidi „tööprogramm") suhtes. Seda lähenemisviisi kasutatakse taotluste puhul, mis kasutavad kehtivate standardsätete pakutavat paindlikkust. Kõnealused tööprogrammid hõlmavad esialgses kokkuleppes kuni kolme etapi (A, B ja C) paindlikku kombinatsiooni. See aitab tagada, et tööprogrammid taotletavate tsoonide jaoks on selles piirkonnas esinevate geotehniliste ja muude probleemide jaoks sobivad, optimeerides samas punktis 3 loetletud tegureid. Kuni kolme etapi kombinatsiooniga pakutav paindlikkus võimaldab ka taotlejatel välja töötada sellise tööprogrammi, mis sobib nende endi konkreetsete plaanide ja nõuetega.

Tööprogrammi etapp A on ajavahemik, millal tehakse geotehnilisi uuringuid ja taastöödeldakse geofüüsilisi andmeid. Tööprogrammi etapp B on aeg, mille jooksul kogutakse uusi seismilisi andmeid. Tööprogrammi etapis C toimub uuriv ja/või hindav puurimine. Taotlejad võivad otsustada, kuidas etappe kombineerida, kas kasutada kõiki kolme etappi, alustada kohe etapist B, millele järgneb etapp C või alustada otse etapist C või alustada etapist A, millele järgneb etapp C.

Etapid A ja B ei ole kohustuslikud ja ei pruugi olla asjakohased konkreetses olukorras, kuid iga taotleja peab tegema plaani etapi C kohta, välja arvatud juhul, kui taotleja arvab, et uurimine ei ole vajalik ja teeb ettepaneku hakata kohe arendamisega tegelema (st alustatakse kohe teisest kokkuleppest).

Kõigi selles voorus antud litsentside esialgne kestus on üheksa aastat ja need võivad sisaldada üleandmissätteid vastavalt kehtivate standardsätete 5. klauslile.

5. Taotlusi, mis algavad etapist A või B hinnatakse järgmiste kriteeriumide kohaselt:

(a) taotleja majanduslik elujõulisus;

(b) taotleja tehniline suutlikkus, mida hinnatakse osaliselt tsooniga seotud analüüsi kvaliteedi alusel;

(c) viis, kuidas taotleja kavatseb teostada litsentsi alusel lubatavat tegevust, sealhulgas taotletud maa-ala tervikpotentsiaali hindamiseks esitatud tööprogrammi kvaliteet; ning

(d) asjaomase litsentsiga hõlmatud tegevuse puhul ilmnenud tõhususe või vastutuse puudumine, kui taotlejal on või on olnud litsents, mis on välja antud 1998. aasta naftaseaduse (the Petroleum Act 1998) alusel või mida on käsitatud selle alusel väljaantuna.

Vastavalt kehtivatele standardsätetele määratakse etapi B litsentside kehtivusaeg klausli 4 lõike 2 kohaselt ning need kaotavad kehtivuse selle etapi lõpus, kui litsentsiomanik ei ole tõendanud energeetika ja kliimamuutuse ministeeriumile (DECC) oma tehnilist- ja finantssuutlikkust tööprogramm lõpule viia. Vastavalt kehtivatele standardsätetele määratakse etapi A (ilma etapita B) litsentside kehtivusaeg klausli 4 lõike 2 kohaselt ning need kaotavad kehtivuse selle etapi lõpus, kui litsentsiomanik ei ole tõendanud energeetika ja kliimamuutuse ministeeriumile (DECC) oma tehnilist- ja finantssuutlikkust tööprogramm lõpule viia.

6. Taotlusi, mis algavad etapist C hinnatakse järgmiste kriteeriumide kohaselt:

a) taotleja rahaline elujõulisus ja tema finantssuutlikkus esialgse tähtaja jooksul litsentsi alusel lubatud tegevuse teostamiseks, sealhulgas tööprogrammi rakendamiseks, et hinnata tsooniga hõlmatud ala kogupotentsiaali;

b) taotleja tehniline suutlikkus esialgse tähtaja jooksul litsentsi alusel lubatud tegevuse läbiviimiseks, sealhulgas taotletud tsooni või tsoonide puhul süsivesinikega seotud väljavaadete kindlaksmääramiseks, piiritlemiseks ja analüüsiks. Tehnilist suutlikkust hinnatakse osaliselt taotleja koostatud tsooniga seotud analüüsi kvaliteedi alusel;

c) viis, kuidas taotleja kavatseb teostada litsentsi alusel lubatavat tegevust, sealhulgas taotletud maa-ala tervikpotentsiaali hindamiseks esitatud tööprogrammi kvaliteet; ning

d) asjaomase litsentsiga hõlmatud tegevuse puhul ilmnenud tõhususe või vastutuse puudumine, kui taotlejal on või on olnud litsents, mis on välja antud 1998. aasta naftaseaduse (the Petroleum Act 1998) alusel või mida on käsitatud selle alusel väljaantuna.

Juhised

7. Täiendavad juhised võib leida gov.uk veebisaidil: https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds.

Litsentsipakkumised

8. Kui minister pakub käesoleva taotlusvooru raames litsentsi, tehakse pakkumine 18 kuu jooksul alates käesoleva teatise avaldamise kuupäevast juhul, kui konkreetse tsooni suhtes ei ole nõutud asjakohast hindamist (vt punkt 11).

9. Minister ei vastuta kulutuste eest, mida taotluse esitaja kandis kõnealust taotlust ette valmistades või esitades.

Keskkonnamõju hindamine

10. Minister on kõigi käesoleva taotlusvooru raames pakutavate piirkondade puhul teostanud direktiiviga 2001/42/EÜ (teatavate kavade ja programmide keskkonnamõju hindamise kohta) nõutud keskkonnamõju strateegilise hindamise (KSH). KSH järeldused on kättesaadavad gov.uk avamere energiasektori keskkonnamõju strateegilise hindamise veebisaidil:

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

11. Käesoleva pakkumise alusel antakse litsentse vaid siis, kui vastavalt elupaikade direktiivile (nõukogu 21. mai 1992. aasta direktiiv 92/43/EMÜ looduslike elupaikade ning loodusliku loomastiku ja taimestiku kaitse kohta):

a) litsentsi alusel lubatav tegevus ei avalda tõenäoliselt märkimisväärset mõju erihoiuala või erikaitseala haldamisele või

b) kui asjakohase hindamise tulemusel selgub, et tegevus ei avalda sellisele erihoiuala või erikaitseala terviklikkusele kahjulikku mõju, või

c) kui hinnatakse, et tegevus tõenäoliselt põhjustab sellist kahjulikku mõju, siis:

i) on litsentsi andmiseks väga mõjuvaid avaliku huviga seotud põhjusi,

ii) võetakse vajalikud heastamismeetmed ning

iii) puuduvad alternatiivsed lahendused.

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

(Tel +44 3000671637)

Ühendkuningriigi valitsuse veebileht: https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds.