



9. marts 2006
J.nr. 011102/11021-0019
Ref.: ld/sbo

Side 1/6

6. udbudsrunde

Transport- og energiministerens redegørelse til Det Enerkipolitiske Udvalg i henhold til § 6, stk. 1, i lov om anvendelse af Danmarks undergrund

1. Indledning

Denne redegørelse afgives i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1, hvorefter tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas meddeles, efter at sagen har været forelagt for Det Enerkipolitiske Udvalg.

2. Indkomne ansøgninger i 6. udbudsrunde

Udbudsrunden blev åbnet for ansøgninger den 20. maj 2005. Runden omfattede – som i 4. og 5. runde – alle ikke-koncessionsbelagte områder i Centralgraven med tilgrænsende områder i den danske del af Nordsøen, vest for 6°15' østlig længde. Udbudet af arealer fandt sted på grundlag af transport- og energiministerens redegørelse af 10. marts 2005 i henhold til undergrundslovens § 12, stk. 2 (Alm. del – Bilag 22), og Det Enerkipolitiske Udvalgs beretning af 27. april 2005 (Alm. del – Bilag 87).

Ved ansøgningsfristens udløb den 1. november 2005 var der indkommet 17 ansøgninger med deltagelse af i alt 20 selskaber. Udvalget fik den 1. november 2005 tilsendt transport- og energiministerens pressemeddelelse af samme dato herom. Til sammenligning kan det oplyses, at der i 4. og 5. runde indkom henholdsvis 12 og 19 ansøgninger.

Et antal ansøgninger konkurrerede med hinanden om de samme områder, således at det på forhånd stod klart, at det ikke ville være muligt at imødekomme samtlige ansøgninger. Energistyrelsen har holdt møde med - eller tilbudt at holde møde med - samtlige ansøgere, hvorunder ansøgningerne blev gennemgået og eventuelle tvivlsspørgsmål drøftet. Møderne havde også til formål at få afklaret, i hvilket omfang ”konkurrencesituationerne” kunne løses ved justering af de ansøgte områder, således at ansøgningerne kunne imødekommes i videst muligt omfang.

På baggrund af Energistyrelsens vurderinger og drøftelserne med ansøgerne er det hensigten at meddele 14 tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas i 6. runde.

3. Udvælgelsesvilkår for runden

Ansøgningerne er blevet bedømt og udvalgt efter de kriterier, der fremgår af Undergrundslovens § 12 a, stk. 1, jf. § 5, stk. 3, og udbudsmaterialet om runden. Kriterierne angår ansøgers sagkundskab, økonomisk baggrund samt kvaliteten og omfanget af det tilbudte arbejdsprogram. Arbejdsprogrammets omfang og kvalitet vurderet i forhold til efterforskningsbehovet i det ansøgte område har således været det væsentligste udvælgelseskriterium. Ansøgerne har beskrevet, hvad der efter deres opfattelse må anses for at være et fuldstændigt arbejdsprogram for området, og hvad de på denne baggrund har tilbudt at udføre.

Herudover har der kunnet lægges vægt på, om ansøgeren eventuelt har udvist manglende effektivitet eller manglende opfyldelse af forpligtelser i forbindelse med tidligere tilladelser.

I fald to eller flere ansøgere til samme område af Energistyrelsen vurderes at være lige kvalificerede i henhold til ovennævnte fire udvælgelseskriterier, fremgår det af udbudsmaterialet, at den endelige udvælgelse vil ske på baggrund af et supplerende tilbud om en kontant budsum. De pågældende ansøgere skulle i så fald bedes om at indgive et tilbud herom inden for en vis frist.

For så vidt angår kriterierne om sagkundskab og økonomisk baggrund har Energistyrelsen vurderet, om ansøgerne har den tilstrækkelige sagkundskab og økonomiske formåen til at kunne realisere det konkrete tilbudte arbejdsprogram.

4. Vurdering af ansøgningerne og de tilbudte efterforskningsprogrammer

Generelt kan det siges, at ansøgningerne er gode og gennearbejdede og bærer præg af, at et omfattende forberedelsesarbejde har været udført.

De tilbudte arbejdsprogrammer er tilfredsstillende i omfang. Ansøgningerne vedrører en række forskellige efterforskningsprospekter, der fordeler sig forholdsvis jævnt over det udbudte område. Det har gjort det muligt at justere de ansøgte områder, således at de fleste ansøgninger har kunnet imødekommes uden videre eller med mindre justeringer i det ansøgte areal.

Nogle af ansøgningerne har kunnet imødekommes, fordi der kun var en ansøgning til det pågældende område, eller fordi ansøgningen var den bedste i henhold til udvælgelseskriterierne. I de tilfælde, hvor der var overlap mellem ansøgningerne, og hvor de ansøgende grupper har fokuseret på forskellige efterforskningsmuligheder, er der for at få realiseret så meget efterforskning som muligt, i videst muligt omfang foretaget arealmæssige tilpasninger med henblik på at imødekomme ansøgernes efterforskningsmål.

I et tilfælde er to ansøgninger efter aftale med ansøgerne blevet slået sammen, således at alle selskaberne bag de to ansøgninger får del i en fælles koncession.

To ansøgninger til samme område blev - efter en bedømmelse efter kriterierne i udbudsmaterialet - af Energistyrelsen vurderet som værende lige kvalificerede, hvorefter den endelige udvælgelse mellem disse ansøgere ifølge udbudsmaterialet skulle foretages på baggrund af et supplerende tilbud om en kontant budsum, jf. undergrundslovens § 12 a, stk. 3. De pågældende ansøgere blev bedt om at indgive et tilbud herom inden for en vis frist. Ingen af de to konkurrerende ansøgere ønskede imidlertid at indgive tilbud om en supplerende budsum. På forespørgsel meddelte den ene ansøgergruppe herefter, at gruppen ikke ville opretholde sin oprin-

delige ansøgning til det pågældende område, og den anden ansøgergruppe meddelte, at gruppen opretholdt ansøgningen. På den baggrund er det hensigten at meddele tilladelsen for det pågældende område til den ansøgergruppe, der opretholdt ansøgningen.

De samlede arbejdsprogrammer i 6. runde omfatter 7 ubetingede borer (boringer, hvis udførelse er en fast forpligtelse for rettighedshaveren) og 12 betingede borer (boringer, hvis udførelse afhænger af nærmere definerede omstændigheder). Herudover kommer forpligtelser til at udføre seismiske og andre undersøgelser af varierende omfang og tæthed over det ansøgte område. Det er dog ikke sandsynligt, at alle dele af de betingede efterforskningsprogrammer vil blive gennemført. Som hovedregel er de betingede boreforpligtelser i arbejdsprogrammerne udformet således, at dersom boringen ikke udføres, skal tilladelsen tilbageleveres inden et nærmere aftalt tidspunkt før udløbet af den generelle 6-årige efterforskningsperiode.

Tilladelserne meddeles som udgangspunkt, jf. undergrundslovens § 13, med en efterforskningsperiode på 6 år med ret til 30 års forlængelse for felter, der sættes i produktion. Hvis olieselskaberne påviser kommercielle olie eller gas forekomster og giver tilsagn om at starte indvinding, har de ret til en forlængelse af koncessionen i op til 30 år for et afgrænset område, der indeholder forekomsten.

Investeringerne i de ubetingede forpligtelser i 6. runde arbejdsprogrammerne skønnes at ville beløbe sig til ca. 1,3 mia. kr.

Nordsøfonden vil få tildelt statens andel på 20 % i de nye tilladelser. Nordsøfondens udgifter til de ubetingede arbejdsprogrammer antages skønsmæssigt at udgøre i ca. 260 mio. kr.

5. Beskrivelse af de kommende tilladelser

De 14 nye tilladelser omfatter 3490 km², hvilket svarer til ca. 1/4 af det udbudte område på 14.496 km². På vedlagte oversigtskort er tilladelseernes geografiske placering angivet.

Følgende tilladelser agtes meddelt:

Tilladelse 1/06

ConocoPhillips Petroleum International Corporation Denmark	24 %
Saga Petroleum Danmark AS	20 %
Petro-Canada Denmark GmbH	20 %
DONG Efterforskning og Produktion A/S	16 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 66 km²

ConocoPhillips er operatør

Tilladelse 2/06

Amerada Hess ApS	45,00000 %
Denerco Oil A/S	6,56250 %
Danoil Exploration A/S	1,58375 %
DONG Efterforskning og Produktion A/S	26,85375 %
Nordsøfonden	20,00000 %

Arealet er på 28 km²
Amerada Hess er operatør

Tilladelse 3/06

GeysirPetroleum	80 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 166 km²
GeysirPetroleum er operatør

Tilladelse 4/06

Wintershall Noordzee B.V.	35 %
Saga Petroleum Danmark AS	30 %
EWE Aktiengesellschaft	15 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 910 km²
Wintershall er operatør

Tilladelse 5/06

Wintershall Noordzee B.V.	35 %
Saga Petroleum Danmark AS	30 %
EWE Aktiengesellschaft	15 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 333 km²
Wintershall er operatør

Tilladelse 6/06

Wintershall Noordzee B.V.	35 %
Saga Petroleum Danmark AS	30 %
EWE Aktiengesellschaft	15 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 355 km²
Wintershall er operatør

Tilladelse 7/06

Denerco Oil A/S	40 %
RWE DEA AG	40 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 203 km²
Denerco Oil er operatør

Tilladelse 8/06

A. P. Møller - Mærsk A/S	36,70 %
Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V. (Holland)	43,30 %

Nordsøfonden 20,00 %

Arealet er 296 km²

Mærsk Olie og Gas er operatør

Tilladelse 9/06

A. P. Møller - Mærsk A/S 31,20 %

Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V. (Holland) 36,80 %

Chevron Denmark Inc. 12,00 %

Nordsøfonden 20,00 %

Arealet er 71 km²

Mærsk Olie og Gas er operatør

Tilladelse 10/06

A. P. Møller - Mærsk A/S 31,20 %

Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V. (Holland) 36,80 %

Chevron Denmark Inc. 12,00 %

Nordsøfonden 20,00 %

Arealet er 421 km²

Mærsk Olie og Gas er operatør

Tilladelse 11/06

Scotsdale Ltd. 64 %

Spyker Energy SAS 16 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er 198 km²

Scotsdale er operatør

Tilladelse 12/06

Scotsdale Ltd. 64 %

Spyker Energy SAS 16 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er 229 km²

Scotsdale er operatør

Tilladelse 13/06

DONG Efterforskning og Produktion A/S 36 %

Paladin Oil Denmark Ltd. 24 %

Gaz de France Produktion Nederland BV 20 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er 155 km²

DONG er operatør

Tilladelse 14/06

DONG Efterforskning og Produktion A/S

80 %

Nordsøfonden

20 %

Arealet er 60 km²

DONG er operatør

Rundens resultat indebærer således, at et antal nye operatører er godkendt. Det drejer sig om GeysirPetroleum, Wintershall, Denerco Oil og Scotsdale.

6. Ikke imødekomne ansøgninger

Det har ikke været muligt at imødekomme to ansøgninger på grund af konkurrerende ansøgninger, der indeholdt bedre tilbud for det pågældende område. Herudover er to andre ansøgninger er blevet justeret, således at alle ansøgerne bag de to ansøgninger får del i en fælles koncession. Derudover er der et antal af koncessionerne, der er beskåret i forhold til det ansøgte område.

7. Miljø

De tidligere etablerede procedurer om inddragelse af relevante myndigheder og organisationer på miljø-, frednings-, råstof- og fiskeriområdet vil blive fulgt i forbindelse med gennemførelsen af alle aktiviteter med henblik på at minimere eventuelle gener og risici.

8. Afsluttende bemærkninger

Kvaliteten og antallet af indkomne ansøgninger er som nævnt meget tilfredsstillende og lover godt for den fremtidige efterforskning i det udbudte område.

Når Det Energipolitiske Udvalg har behandlet sagen, er det hensigten at meddele de nye tilladelser snarest muligt, således at selskaberne kan begynde på gennemførelsen af deres arbejdsprogrammer. Samtlige selskaber har på forhånd accepteret at ville modtage tilladelserne.