

ret, hvor risikoen for miljøskader er mindst. Endvidere vil det for tilladelsen i Sønderjylland være et vilkår, at efterforskningsaktivitet inden for den del af området for tilladelsen, der indgår i den foreløbige udpegning af EF-fuglebeskyttelsesområder, tilrettelægges efter aftale med Skov- og Naturstyrelsen.

For så vidt angår uddannelse, forskning og udvikling har udvalget også noteret sig, at olieselskabernes aktive medvirken i projekter og samarbejde med danske myndigheder fortsat vil finde sted.

Herefter tilkendegiver et *flertal* (udvalget med undtagelse af Socialdemokratiets medlemmer), at man kan tage ministerens redegørelse til efterretning.

Et mindretal inden for flertallet (Socialistisk Folkepartis medlemmer af udvalget) ønsker at tilføje følgende bemærkninger:

Socialistisk Folkeparti beklager EF-Kommissionens indblanding i vilkårene for denne udbudsrunde for så vidt angår forskning og uddannelse. Det kan frygtes, at EF-Kommissionens krav har tvunget staten til at ændre og dæmpe kravene til selskaberne vedrørende uddannelse og forskning.

Hvad der er sket i denne runde, kan yderligere blive skærpet, dersom EF-Kommissionen på et senere tidspunkt vil stille krav om vigtige ændringer i dansk undergrundslovgivning, som vanskeliggør vilkårene for en selvstændig dansk off-shore-politik.

SF konstaterer, at der efter det oplyste ikke over for Energiministeriet og Miljøministeriet er blevet rejst indvendinger ud fra miljøhensyn, ligesom det kan konstateres, at alle selskaber opfylder reglerne for statens rettigheder.

Fra Socialistisk Folkepartis side er der i forbindelse med indstillingen til denne 3. udbudsrunde givet udtryk for, at der vil kunne afviges fra princippet om, at selskaber skal have DANOP som operatør, dersom dette vil vanskeliggøre mulighederne for effektiv efterforskning. De afvigelser fra princippet, der er blevet gjort i 3. udbudsrunde for Amoco og for Mærsk, vil på denne baggrund være acceptable.

Et andet mindretal inden for flertallet (Fremskridtspartiets medlem af udvalget) ønsker endvidere at erklære tilfredshed med, at der i to tilfælde er afvejet fra DANOP's deltagelse.

Et tredje mindretal inden for flertallet (Centrum-Demokraternes medlem af udvalget) hilser endvidere de opnåede forhandlingsresultater med glæde. Mindretallet understreger dog, at tilslutningen til beretningen sker under henvisning til energiministerens klare melding om, at der ikke er problemer i relation til EF, og at regeringen har sikret, at beslutningen vedrørende udstedelser af tilladelser i 3. runde ikke, for så vidt angår virksomheder hjemmehørende i de europæiske fælleskaber, er truffet på grundlag af de to bestemmelser, som EF-Kommissionen har gjort indsigelse imod.

Et *mindretal* (Socialdemokratiets medlemmer af udvalget) kan tilslutte sig, at energiministeren meddeler 11 af de i alt 12 tilladelser, der er redegjort for i forelæggelsen for Folketingets Enerkipolitiske Udvalg. For så vidt angår tilladelsen til Mærsk-gruppen (A. P. Møller, Shell, Texaco og DOPAS) i blokkene 6503/27 og 31 i Centralgraven finder Socialdemokratiet det imidlertid af følgende grunde nødvendigt at udtrykke et forbehold:

Hovedsigtet med nyordningen i 1981 for Danmarks undergrund har været at skabe mulighed for opbygning af en flerhed af aktører inden for efterforskning og produktion af olie og gas. På baggrund af de hidtidige resultater fra de første udbudsrunder og på baggrund af Shell, Texaco og A. P. Møllers dominerende position i kraft af DUC's særlige placering finder Socialdemokratiet, at en yderligere tildelelse af licenser til denne gruppe vil svække bestræbelserne på at etablere en flerhed af aktører på dansk område.

I betragtning af det handlingsforløb, der tegner sig frem mod år 2012, hvor A. P. Møllers koncession fra 1962 endeligt udløber, er det yderligere Socialdemokratiets opfattelse, at det ud fra en forsigtighedsvurdering vil være en potentielt komplicerende omstændighed, dersom konsortiet nu tildeles nye tilladelser.

Endelig ønsker Socialdemokratiet mere generelt at gøre gældende, at erfaringen i forbindelse med 3. udbudsrunde vedrørende bestræbelsen på at placere operatørskaber hos DAN-OP i overensstemmelse med målsætningen udtrykt i udbudsbetingelserne tilsiger, at man nøje overvejer fremgangsmåden i forbindelse med fremtidige tildelinger af efterforskningstilladel-

ser. Behovet for en overvejelse af koncessionspolitikken skal yderligere ses i lyset af såvel det forholdsvis begrænsede efterforskningsmæssigt interessante areal, der er til rådighed, som det mere langsigtede samarbejdsperspektiv, der tegner sig i forbindelse med de mulige fremtidige aktiviteter på færøske og grønlandske områder.

P. u. v.

DUETOFT

formand

Bilag 1**1. Indledning**

Den følgende 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 Folketingets Energipolitiske Udvalg.

Energiministeriet åbnede 3. udbudsrunde for ansøgninger om tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter på dansk område den 4. januar 1989. Udbudet fandt sted på grundlag af energiministerens redegørelse af 26. oktober 1988 i henhold til undergrundslovens § 12, stk. 2, og Energipolitisk Udvalgs beretning af 6. december 1988.

Ved ansøgningsfristens udløb den 31. marts 1989 var der modtaget 10 ansøgninger, omfattende 31 selskaber. 5 af disse selskaber var danske, og 15 var rettighedshavere fra 1. og 2. runde. Der har i perioden siden maj 1989 været ført forhandlinger med ansøgerne.

På baggrund af disse forhandlinger og i henhold til undergrundslovens § 5, stk. 1, jf. § 13, har jeg til hensigt at meddele 12 tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og naturgas på de i det følgende beskrevne vilkår.

2. Beskrivelse af tilladelserne

De 12 tilladelser, som jeg har til hensigt at meddele, vedrører 38 blokke ud af de i alt 743 blokke, der kunne søges på i 3. runde. Arealmæssigt svarer det til, at ca. 4.900 km² ud af 140.000 km² vil blive belagt med tilladelser. Tilladelserne omfatter såvel havområder som landområder, og to af de tre særligt prioriterede såkaldte koblingsområder er endvidere repræsenterede, jf. oversigtskort (bilagt).

Tilladelserne vil fordele sig på 7 konsortier, omfattende 23 selskaber, herunder det statslige olieselskab, Dansk Olie og Gasproduktion A/S (DOPAS) og Dansk Energi Consortium K/S (DENERCO), ejet af 20 private danske virk-

somheder. Dansk Operatørselskab I/S (DANOP), ejet ligeligt af DOPAS og DENERCO, vil varetage operatøropgaver i et antal af tilladelserne. Redegørelsen er bilagt en kortfattet beskrivelse af de nye rettighedshavere.

Tildelingen fordelt på konsortier

Tilladelserne fordeles sig på de 7 konsortier som nedenfor anført. Angivelsen af deltagernes procentvise andel angår deltagelsen i efterforskningsfasen.

Amoco-gruppen (tilladelser i Centralgraven)

	pct.
Amoco Denmark Exploration Company	70,00
F.L.S. Energy	5,00
DENERCO	5,00
DOPAS	20,00

Amoco-gruppen (tilladelser uden for Centralgraven)

	pct.
Amoco Denmark Exploration Company	80,00
F. L. S. Energy	5,00
DENERCO	5,00
DOPAS	10,00

Amoco-gruppen meddeles i alt 4 tilladelser, 2 i Centralgravsområdet, 1 i den øvrige Nordsø nordøst for Centralgraven og 1 i Bornholmsområdet. De 2 Centralgravstilladelser omfatter henholdsvis blokkene 5504/6 og 10 og 5603/26. Nordsøtilladelsen omfatter blokkene 5606/13, 14, 15, 17 og 18, og Bornholmstilladelsen omfatter blokkene 5414/2, 3, 5, 6, 10, 11, 14 og 15, samt 5514/30 og 31.

BEB-gruppen

	pct.
Elwerath	14,17375
Brigitta	15,15250
Deilmann	6,59750
Deutsche Schachtbau	7,57625

RWE-DEA (tidligere Deutsche Texaco)	5,14750
Elf Aquitaine	8,70
Wintershall	7,57625
Preussag	7,57625
DOPAS	20,00
DENERCO	7,50

BEB-gruppen meddeles 1 tilladelse i blokkene 5503/8 og 5504/5 i Centralgraven.

Cluff-gruppen

	pct.
Cluff Oil and Gas plc	63,00
Zenith Resources plc	27,00
DOPAS	10,00

DENERCO K/S har option på at indtræde med en andel på 5 pct. fra borefasen, med mulighed for at fordoble denne andel til 10 pct., såfremt der gøres et kommercielt fund.

Cluff-gruppen meddeles 1 tilladelse i Sønderjylland i blokkene 5409/2 og 3, samt 5509/29 og 30.

Hydro/Conoco-gruppen

Norsk Hydro Udforskning A/S	21,75
Du Pont E & P (Conoco)	29,00
Gas Council	18,13
Danoil	1,81
KFK	1,81
DOPAS	20,00
DENERCO	7,50

Hydro/Conoco-gruppen meddeles 2 tilladelser i Centralgraven, omfattende henholdsvis blokkene 5504/2, 5604/25, 29 og 30 samt blokkene 5603/32 og 5604/29.

Jordan-gruppen

	pct.
Jordan Dansk Corporation	85,00
DOPAS	10,00
DENERCO	5,00

Det er tanken, at ansøgeren inddrager et andet amerikansk selskab, Green-Barrow-Teitsworth Company, med en 60 pct.-andel i gruppen, således at Jordan Dansk Corporation beholder en andel på 25 pct.

Jordan-gruppen meddeles 1 tilladelse i Midtjylland i blokkene 5509/5, 6, 9 og 10.

Mærsk-gruppen

	pct.
A. P. Møller	26 $\frac{2}{3}$
Shell	26 $\frac{2}{3}$
Texaco	26 $\frac{2}{3}$
DOPAS	20

Mærsk-gruppen meddeles 1 tilladelse i blokkene 5603/27 og 31 i Centralgraven.

RWE-DEA-gruppen (tilladelse i Centralgraven)

	pct.
RWE-DEA (tidligere Deutsche Texaco)	36,25
Wintershall	36,25
DOPAS	20,00
DENERCO	7,50

RWE-DEA-gruppen (tilladelse uden for Centralgraven)

	pct.
RWE-DEA	42,50
Wintershall	42,50
DOPAS	10,00
DENERCO	5,00

Det er gruppens hensigt senere at inddrage et yderligere selskab i gruppen.

RWE-DEA-gruppen meddeles 2 tilladelser: 1 i Centralgraven i blokkene 5504/3 og 4, samt 1 i Bornholmsområdet i blok 5414/8.

Tildelingen fordelt på områder

I forhold til en opdeling af det danske område på fire regioner, Centralgraven, den øvrige Nordsø, landområdet og Bornholmsområdet, fordeler tildelingen sig som følger:

Centralgraven: I Centralgraven vil der blive meddelt 7 tilladelser. Amocogruppen og Hydro/Conoco-gruppen meddeles hver 2 tilladelser, mens Mærsk-gruppen, BEB-gruppen og RWE-DEA-gruppen hver meddeles 1 tilladelse. Tilladelserne omfatter i alt 14 hel- og delblokke, svarende til 1280 km² ud af et areal på godt 4.000 km², der var udbudt i 3. runde.

Den øvrige Nordsø: I den øvrige Nordsø meddeles 1 tilladelse til Amocogruppen. Tilladelsen omfatter 5 helblokke, svarende til 1070 km².

Landområdet: Der meddeles 2 tilladelser på landområdet til henholdsvis Cluff-gruppen i Sønderjylland ved Åbenrå og Jordan-gruppen i Midtjylland ved Give. Tilladelserne omfatter 8 hel- og delblokke med et samlet areal på 1210 km².

Bornholmsområdet: I områderne vest og syd for Bornholm meddeles 2 tilladelser til henholdsvis Amoco-gruppen og RWE-DEA-gruppen. Tilladelserne omfatter 11 hel- og delblokke med et samlet areal på 1340 km².

Ansøgere, som ikke opnår tilladelse i 3. udbudsrunde

1 af de oprindelige 10 ansøgere, SECAB-gruppen (SECAB, IPC og Sydkraft), har under forhandlingerne trukket sin ansøgning tilbage.

Det har ikke været muligt at imødekomme ansøgningerne fra Statoil-gruppen (Statoil, Total, Phillips og Saga) og Norsk Hydro-gruppen fra 2. udbudsrunde (Norsk Hydro, Texas Eastern, Gas Council, Amerada Hess, Dansk Oliesøgning og Korn og Foderstof Kompagniet).

3. Særlige spørgsmål og vilkår i forbindelse med tilladelserne

3.1. Operatørskaber til Dansk Operatørselskab I/S (DANOP)

I overensstemmelse med Energiministeriets redegørelse af 26. oktober 1988 har det, ligesom i 2. udbudsrunde, været en væsentlig målsætning for 3. udbudsrunde at opnå et antal danske operatørskaber, varetaget af DANOP.

Med dette sigte har det over for olieselskaberne været tilkendegivet, at det ved bedømmelse af ansøgningerne og ved tildelingen af tilladelser vil være en meget væsentlig faktor, at DANOP tilbydes operatøropgaver. Over for selskaberne er det samtidig fremhævet, at dette gælder særlig udtalt for ansøgere til blokke i Centralgraven. Med samme sigte og som led i

den generelle lempelse af de økonomiske vilkår har der i 3. udbudsrunde været fastlagt en ordening, hvorefter der i tilladelser, hvor DANOP får operatøropgaver, ikke eller kun delvis kræves bæring af statsselskabet DOPAS.

Der er under forhandlingerne opnået 6 operatørskaber, herunder 1 medoperatørskab, og 1 operatørskabsoption hos 5 konsortier. 4 af operatørskaberne, herunder optionen, knytter sig til tilladelser i Centralgraven.

4 af operatørskaberne er fra efterforskningsfasen, og 2 af disse vedrører tilladelser i Centralgraven.

Med Hydro/Conoco-gruppen er der aftalt DANOP-operatørskab fra efterforskningsfasens begyndelse i den vestligste af gruppens to tilladelser i Centralgraven. Såfremt aktiviteterne i denne tilladelse ikke resulterer i et kommercielt fund, er det endvidere aftalt, at DANOP i Hydro/Conoco-gruppens østlige tilladelse i Centralgraven har option på at overtage operatørskabet på det først udbyggede felt fra produktionsfasens start.

Samtidig er det aftalt, at der – i tilfælde af at der gøres kommercielle fund i nogen af de to tilladelser – skal etableres en fælles DANOP/Norsk Hydro udbygningsorganisation, der skal forestå alle opgaver i forbindelse med feltudbygningen. Aftalen indebærer, at DANOP vil medvirke i enhver feltudbygning i forbindelse med de to tilladelser.

Med RWE-DEA-gruppen er der aftalt DANOP-operatørskab fra efterforskningsfasens begyndelse i begge gruppens offshore tilladelser, henholdsvis i Centralgraven og ved Bornholm.

Det er aftalt med BEB-gruppen, at DANOP bliver medoperatør i efterforskningens borefase. Da prospektet i det pågældende område knytter sig til et fund på den tyske side af grænsen, vil DANOP's rolle i en eventuel udbygnings- og driftsfase afhænge af produktionens nærmere tilrettelæggelse. I tilfælde af at der bliver produktionsfaciliteter på dansk område, vil DANOP skulle virke som medoperatør, eventuelt som operatør, i udbygnings- og driftsfasen.

Endvidere er det aftalt med Jordan-gruppen, at DANOP varetager operatørskabet fra efterforskningens begyndelse i gruppens tilladelse ved Give i Midtjylland.

Endelig vil DANOP, såfremt der gøres et kommercielt fund, indtræde som operatør fra udbygningsfasen for Cluff-gruppens tilladelse i Sønderjylland ved Åbenrå.

For to af konsortierne vedkommende, Amoco-gruppen og Mærsk-gruppen, er der ikke aftalt operatøropgaver til DANOP. Disse to grupper, der tilsammen bidrager væsentligt til omfanget og bredden i den efterforskningsindsats, som følger af runden, har begge lagt afgørende vægt på, at henholdsvis Mærsk Olie og Gas og Amoco varetager samtlige operatøropgaver.

I overensstemmelse med modeltilladelsens § 18, stk. 1, skal der inden 45 dage efter udstedelsen af tilladelserne indgås en aftale mellem partnerne i hver enkelt ansøgergruppe, hvori det nærmere samarbejde, herunder DANOP's rolle og opgaver, vil være nøje specificeret. Disse aftaler skal godkendes af energiministeren.

Det opnåede resultat på operatørområdet må med hensyn til DANOP's umiddelbare arbejds- og udviklingsmæssige muligheder vurderes som tilfredsstillende. Der er opnået et antal operatørskaber allerede fra efterforskningens begyndelse, flere af disse operatørskaber er knyttet til Centralgravsbløkke, og der er opnået en passende tidsmæssig fordeling af de forskellige opgaver for DANOP. Der skulle hermed være sikret DANOP et tilstrækkeligt antal arbejdsopgaver i en passende jævn rytme over de kommende år. Såfremt der gøres fund i tilladelser med DANOP-operatørskab, vil dette betyde yderligere operatøropgaver i tilknytning til udbygnings- og produktionsfasen. Den samlede portefølje for DANOP kan således forventes at medvirke til den fortsatte opbygning af DANOP til et kompetent dansk operatørselskab.

Med hensyn til DENERCO vil deltagelsesandelen variere fra 5 pct. til 7,5 pct. i de konsortier, hvor DANOP har operatøropgaver. I Cluff-gruppen har DENERCO herudover en option på en andel på op til 10 pct. Endelig del-

tager DENERCO med en 5 pct.-andel i Amoco-gruppens tilladelser, hvor DANOP ikke har operatøropgaver. DENERCO deltager i alle tilfælde som fuldt betalende partner i konsortierne.

Ved siden af den private danske deltagelse gennem DENERCO er der privat dansk deltagelse i Amoco-gruppen, Mærsk-gruppen og Hydro/Conoco-gruppen. Deltagelsesandelen varierer fra 3,62 pct. til 26,6 pct. Der er i hvert enkelt tilfælde tale om private danske virksomheder, der deltager som fuldt betalende partnere.

3.2. Arbejdsprogrammer

Et væsentligt kriterium ved vurderingen af ansøgningerne har været omfanget og kvaliteten af de foreslåede arbejdsprogrammer for efterforskningen. I den forbindelse har der været lagt vægt på ansøgerens dokumentation af vilje og evne til at gennemføre en grundig efterforskning i de ansøgte områder. Herudover har det, med henblik på at sprede efterforskningen, været tillagt vægt, at ansøgerne har »købet« ansøgninger i det mere prospektive Centralgravs-område med ansøgninger i de mindre prospektive områder uden for Centralgraven, herunder navnlig 3 på forhånd prioriterede »koblingsområder«, jf. det bilagte oversigtskort.

Resultatet af 3. runde indebærer en tilfredsstillende spredning af efterforskningen i forhold til de forskellige geologiske provinser, således at ikke kun Centralgraven, hvor de hidtidige kommercielle fund er gjort, men også det nordlige såvel som det sydlige såkaldte koblingsområde vil blive efterforsket. Endvidere er der sikret en fortsat efterforskning i Bornholmsområdet.

Det samlede arbejdsprogram i 3. udbudsrunde indebærer 6 ubetingede efterforskningsboringer (boringer, hvis udførelse er en fast forpligtelse for rettighedshaveren) og 11 betingede efterforskningsboringer (boringer, hvis udførelse afhænger af nærmere definerede omstændigheder). Ud over boreforpligtelserne kommer forpligtelser til at udføre seismiske undersøgelser af varierende tæthed over det

ansøgte område. Der er i flere tilfælde tale om meget tætmasket såkaldt 3D-seismik.

Værdien af de ubetingede forpligtelser i de aftalte arbejdsprogrammer skønnes at svare til i alt ca. 800 mio. kr. Medtages de betingede forpligtelser, udgør den samlede investering ca. 1.600 mio. kr.

Det opnåede resultat er samlet set på linje med resultatet i 2. udbudsrunde og må betragtes som tilfredsstillende i lyset af de lavere oliepriser og det foreløbig begrænsede efterforskningsmæssige resultat af de foregående runder.

3.3. Statsdeltagelse og bæringslempelse

Det statslige selskab Dansk Olie- og Gasproduktion A/S (DOPAS) deltager i efterforskningsfasen med en andel på 20 pct. i tilladelserne i Centralgraven og med en andel på 10 pct. i tilladelserne uden for Centralgraven. I tilfælde af fund, der sættes i produktion, øges denne andel efter en fast glideskala i forhold til produktionens størrelse. Glideskalaen er højere i Centralgraven end udenfor.

DOPAS deltager i efterforskningen med en andel på 20 pct. i Centralgraven og 10 pct. i områder uden for Centralgraven. I de tilladelser, der omfatter operatøropgaver til DANOP, er det for hver enkelt tilladelse aftalt, hvor meget DOPAS skal betale af efterforskningsudgifterne. I de øvrige tilladelser bliver DOPAS' andel af efterforskningsudgifterne betalt af de øvrige deltagere i de enkelte konsortier.

Forhandlingerne om DANOP-operatørskab har resulteret i, at bæringen af DOPAS er reduceret i et omfang, der betyder, at DOPAS i 3. udbudsrunde skal betale en andel af efterforskningsudgifterne, som skønnes at svare til 75–115 mio. kr., afhængigt af, om kun de ubetingede eller også de betingede boreforpligtelser medregnes.

3.4. Uddannelse, forskning og udvikling

Aftaler vedrørende uddannelse, forskning og udvikling har i 3. udbudsrunde kun været aktuelle for de fem konsortier, som har søgt tilladelser i Centralgraven. Formålet med disse aftaler er først og fremmest at give mulighed for, at olieselskabernes viden og erfaring inddrages

direkte i tilrettelæggelsen af forskning og udvikling, som supplement til Energiministeriets forsknings- og udviklingsprogrammer.

Gennem aftaler om uddannelse er der skabt mulighed for, at medarbejdere ved danske myndigheder og forsknings- og uddannelsesinstitutioner kan deltage i selskabernes interne kurser samt kurser afholdt her i landet og få adgang til on-the-job-training.

Det samlede resultat af 3. udbudsrunde for så vidt angår aftaler om uddannelse, forskning og udvikling skønnes at svare til 22 mio. kr., hvilket er noget mindre end i 2. runde, men nogenlunde på linje med resultatet i 1. runde.

3.5. Miljøspørgsmål

Forud for 3. udbudsrunde har miljøspørgsmål og andre spørgsmål, der knytter sig til anvendelsen af de arealer, hvor efterforskning og indvinding af kulbrinter kan blive aktuell, været drøftet i en arbejdsgruppe med deltagelse af de berørte myndigheder. I den forbindelse aftales en procedure for behandlingen af ansøgninger, der omfatter områder, hvor der stilles særlige miljøkrav.

Den påtænkte tilladelse til Cluff-gruppen i Sønderjylland omfatter for en mindre del EF-fuglebeskyttelsesområder. I overensstemmelse med den aftalte procedure har dette spørgsmål været drøftet med Miljøministeriet, og efter aftale med Miljøministeriet er fastsat nærmere vilkår om, at Skov- og Naturstyrelsen inddrages i tilrettelæggelsen af eventuelle aktiviteter i disse områder.

For så vidt angår de påtænkte tilladelser til Amoco-gruppen og RWE-DEA-gruppen i Bornholmsområdet samt i tilfælde af aktiviteter på de havområder, der er omfattet af tilladelsen til Cluff-gruppen, vil det blive fastsat som vilkår, at eventuelle borer fortrinsvis udføres i sommerhalvåret, hvor risikoen for miljøskader er mindst.

3.6. Grænsespørgsmål

I Bornholmsområdet er grænselinjen over for Polen ikke fastlagt ved international aftale. De tilladelser, der agtes meddelt Amoco-gruppen og RWE-DEA-gruppen, har været forelagt

Udenrigsministeriet, som kan tilslutte sig den foreslåede tildeling.

Amoco-gruppens tilladelse op mod den norske grænse samt BEB-gruppens tilladelse mod den tyske grænse vedrører begge prospekter i Centralgravsområdet, der formodes at være grænseoverskridende. Samtidig er Amoco og ansøgerselskaberne i BEB-gruppen tillige rettighedshavere i de tilgrænsende arealer på henholdsvis norsk og tysk sokkelområde.

De eventuelle problemer med hensyn til en effektiv dansk interessevaretagelse, der kan være knyttet til det forhold, at der er tale om til dels de samme rettighedshaverselskaber på begge sider af en mulig grænseoverskridende forekomst, er for begge tilladelsers vedkommende løst gennem særlige aftaler. Der vil bl.a. blive fastsat vilkår om adgang til data fra nabolandenes område og særlige stemmeregler i samarbejdsaftalen. Herudover gælder de i sokkeloverenskomsterne fastsatte regler uændret.

4. Afsluttende bemærkninger

Det samlede resultat af runden må vurderes som meget tilfredsstillende. De nye og mere lempelige økonomiske vilkår, der har været anvendt i runden, har således virket efter hensigten. Resultatet er på de fleste punkter bedre end

i 2. runde og sikrer en fortsat bred efterforskning af det danske område.

Det er værd at notere den interesse, der har vist sig i 3. runde for arealer, der allerede har været tildelt og tilbageleveret flere gange. Det er således anden gang, at der under det nye rundesystem gives koncession på den såkaldte »Diamant-blok« i Centralgraven (5603/32). Det er også bemærkelsesværdigt, at Arne- og Gwenfundene, der tidligere betragtedes som ikke-kommercielle, nu vækker fornyet interesse.

Denne udvikling er for det første betinget af den teknologiske udvikling, som har gjort selv mindre og vanskeligt producerbare forekomster kommercielle. For det andet afspejler den fornyede interesse det faktum, at olieselskaberne har et forskelligt syn på mulighederne i den danske undergrund. Det er netop denne forskellighed i de geologiske og tekniske vurderinger, som det nuværende rundesystem bygger på, og som sikrer, at de flest mulige efterforskningsideer bliver afprøvet.

Efter at Folketingets Energipolitiske Udvalg har behandlet sagen, er det Energiministeriets hensigt at meddele de nye tilladelser hurtigst muligt. Rettighedshaverne vil dermed få mulighed for at indlede deres efterforskningsaktiviteter i løbet af foråret 1990.

Beskrivelse af nye rettighedshavere i 3. udbudsrunde

Cluff Oil Plc., England, er et af det engelske aktieselskab *Cluff Resources Plc* 100 pct. ejet datterselskab. *Cluff Oil Plc.* er operatør på flere licenser i Storbritannien, både on- og offshore. Koncernens virksomhed var oprindelig, ved moderselskabets oprettelse i 1972, kun baseret på olieeftersforskning i Nordsøen. I dag omfatter koncernens virksomhed primært mineralproduktion, med den største vægt på guldproduktion i Zimbabwe, der i 1988 udgjorde 93 pct. af koncernens samlede omsætning på ca. 6 mio. £. Denne ændring i virksomhedsområdet er årsagen til, at moderselskabet i maj 1988 skiftede navn til *Cluff Resources* fra før at have heddet *Cluff Oil Holding Plc.*

Zenith Resources Ltd., England, blev oprettet i 1988. 67 pct. af aktierne ejes af *Tuskar Resources plc.*, Irland. De resterende 33 pct. ejes af privatpersonen *Ian J. Cooling*, bosiddende i England. *Zenith Resources'* væsentligste aktiv er seismiske data. Moderselskabet *Tuskar Resources plc.* beskæftiger sig ud over olie og gas med minedrift (guld og jernmalm).

Jordan Dansk Corporation er en dansk filial af *Jordan Oil & Gas Company, USA*, som er 100 pct. ejet af *Tom Jordan*. Selskabet, som har en medarbejderstab på 15 personer, har især deltaget i efterforskning på land i USA, hvor mindre olie- og gasfelter er fundet og udbygget.

DuPont E & P No. 6 B.V. er et 100 pct. ejet datterselskab af *DuPont Services B.V.*, der som ultimativt moderselskab har *E. I. DuPont de Nemours and Company, USA*. Selskabet har en aktiekapital på 40.000 gylden, men ingen økonomisk aktivitet, da det er oprettet specielt

med henblik på 3. udbudsrunde. *DuPont*-koncernen deltager via datterselskabet *Conoco* i efterforskning og produktion af olie og gas. I 1988 var *Conoco* operatør for udførelse af 42 efterforsknings-/afgrænsningsboringer, heraf de 14 i Europa. Omsætningen for 1987 var 30,5 mia. US dollars; Aktiverne udgjorde 28,2 mia. US dollars, heraf var egenkapitalen 14,2 mia. US dollars.

RWE-DEA Aktiengesellschaft für Mineralöl und Chemie er et tysk aktieselskab. Selskabet er en fusion af *Deutsche Texaco AG* og *Union Rheinische Braunkohlen Kraftstoff*, der begge ejes af *Rheinisch-Westfälisches Elektrizitätswerk AG (RWE)*. Før *Texaco Inc.*'s overtagelse af *Deutsche Texaco* hed selskabet *Deutsche Erdöl Aktiengesellschaft (DEA)*, som nu igen indgår i navnet på selskabet. *Deutsche Texaco* blev i juni 1988 solgt af *Texaco Inc.*, der ejede 99,15 pct. af selskabet, til *RWE*, et af Vesttysklands største elektricitetsselskaber. Salget var en følge af *Texaco Inc.*'s restrukturering efter betalingsstandsningen i juni 1987. *Deutsche Texaco's* virksomhed har hidtil omfattet efterforskning, produktion, raffinering og marketing af kulbrinter og kulbrinteprodukter i Vesttyskland. *RWE's* omsætning udgjorde i 1987-88 ca. 27 mia. DM. De samlede aktiver og egenkapitalen udgjorde henholdsvis 39,5 mia. DM og 9,4 mia. DM. *Deutsche Texaco's* omsætning var i 1987 på 7,3 mia. DM. Pr. 31. december 1987 var aktiverne og egenkapitalen opgjort til henholdsvis 2,7 mia. DM og 799 mio. DM.

Wintershall AG er et tysk aktieselskab, 100 pct. ejet af den tyske *BASF*-koncern. Selskabet

driver efterforskning og produktion af olie og gas i Europa og Mellemøsten. I Vesttyskland driver selskabet flere raffinaderier. Omsætningen i Wintershall udgjorde i 1987 3,8 mia. DM. Aktiverne og egenkapitalen var pr. 31. december 1987 på henholdsvis 2,3 mia. DM og 1,0 mia. DM.

Elwerath Erdgas und Erdöl GmbH er et tysk aktieselskab, der er ejet af Esso AG og Deutsche Shell AG, hver med 50 pct. Selskabet efterforsker, producerer, køber, sælger og forarbejder naturressourcer, dog primært inden for kulbrinteområdet. Omsætningen udgjorde i 1987 252 mio. DM. Aktiver og egenkapital udgjorde henholdsvis 712 mio. DM og 100 mio. DM.

Brigitta Erdgas und Erdöl GmbH er ejet af Deutsche Shell AG og Esso AG, hver med 50 pct. Selskabet varetager samme virksomhed som Elwerath. Omsætningen i 1987 var på ca. 1,2 mia. DM. Aktiverne udgjorde ca. 1,3 mia. DM, og egenkapitalen var på 250 mio. DM.

BEB (Brigitta und Elwerath Betriebsgesellschaft) er et operatørselskab, som ejes af Elwerath og Brigitta, hver med 50 pct. I 1987 udførte BEB 13 efterforskningsboringer i Vesttyskland, hvoraf der i 6 blev gjort fund af kulbrinter. Elwerath og Brigitta deltager desuden i efterforskning i Østrig og Schweiz.

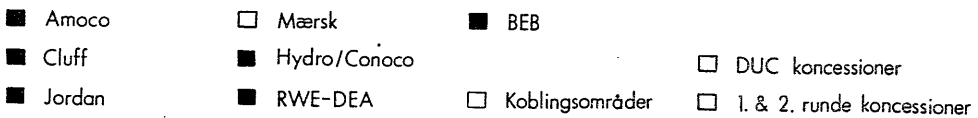
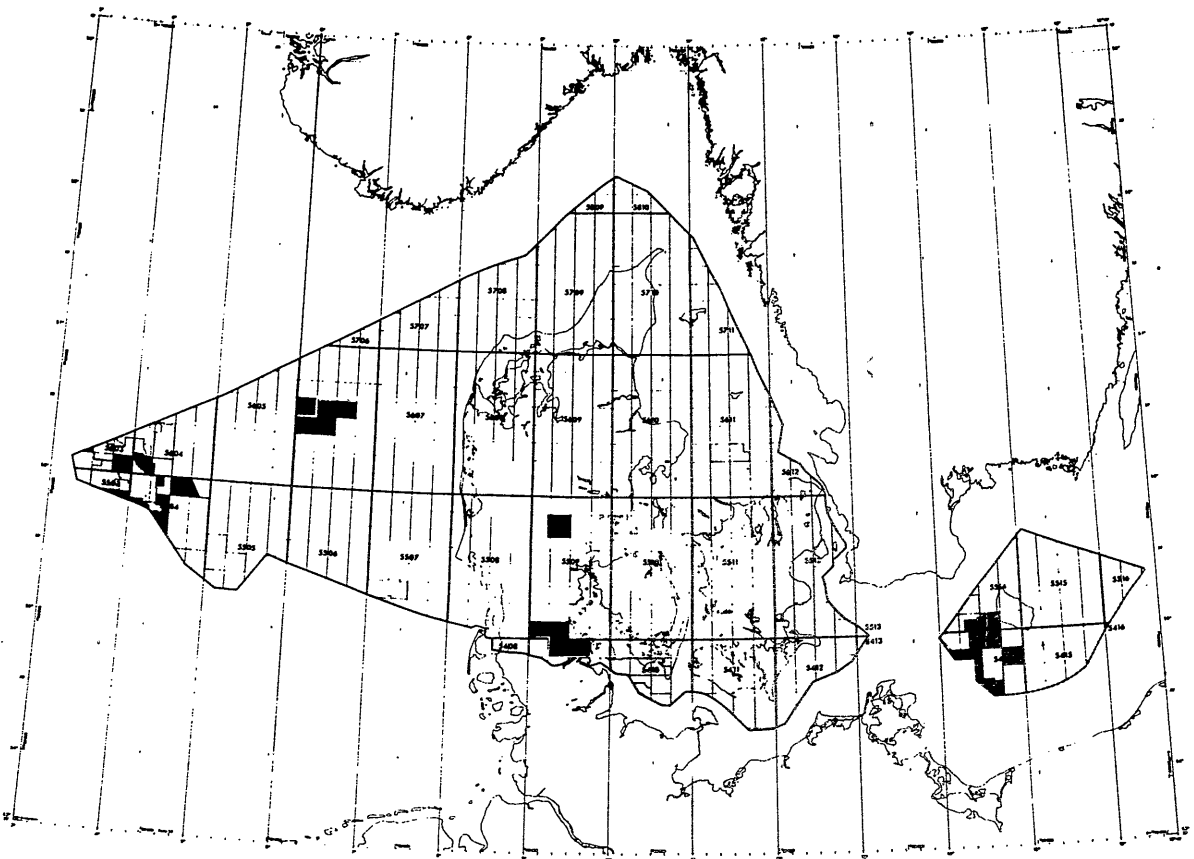
C. Deilmann AG er et tysk aktieselskab med efterforskning og produktion af olie og gas, primært på tysk område. C. Deilmann AG havde i 1987 en omsætning på 108 mio. DM. Aktiverne udgjorde 541,6 mio. DM og egenkapitalen 361 mio. DM i 1987. Selskabet deltog i 1. runde, med licens ved Rold Skov i Nordjylland.

Deutsche Schachtbau und Tiefbohrgesellschaft er et tysk selskab, der er 100 pct. ejet af Salzgitter AG. Selskabet er engageret i on- og offshore olie- og gasefterforskning og -produktion, primært i Vesttyskland. Selskabet havde i 1986-87 en omsætning på ca. 200 mio. DM. Pr. 30. september udgjorde aktiverne og egenkapitalen henholdsvis ca. 270 mio. DM og ca. 92 mio. DM.

Elf Aquitaine Deutschland GmbH er et tysk datterselskab, 100 pct. ejet af det franske statselskab Société Nationale Elf Aquitaine. Selskabets hovedformål er efterforskning, produktion, raffinering og salg af kulbrinter. Selskabet deltager gennem datterselskaber i olieaktiviteter i andre lande. I 1987 var Elf operatør for udførelse af 157 boringer, heraf ca. 2/3 offshore boringer. Moderselskabet havde i 1987 en omsætning på ca. 127 mia. FRF, aktiverne udgjorde ca. 78 mia. FRF, og egenkapitalen var på ca. 33 mia. FRF.

Preussag AG er moderselskab i en stor tysk industrikoncern med interesser inden for bl.a. mineindustri, transportsektoren og energisektoren. Selskabet deltager i efterforskning og produktion af kulbrinter i Vesttyskland. Desuden deltager det gennem medejerskab af det tyske selskab DEMINEX i efterforskning og produktion i udlandet. Koncernens omsætning var i 1987 10,4 mia. DM. Aktiverne og egenkapitalen blev pr. 31. december 1987 opgjort til henholdsvis 3,19 mia. DM og 928 mio. DM. Selskabet var gennem et dansk datterselskab rettighedshaver i 1. runde i Dexco-gruppen.

KONCESSIONSTILDELING | 3. RUNDE



Energiministeriet

Energiministeriet

Notat om EF-spørgsmål i forbindelse med 3. udbudsrunde

1. Kommissionen iværksatte i oktober 1988 en generel undersøgelse af medlemsstaternes koncessionssystemer ved at anmode de enkelte medlemsstater om at udfylde et spørgeskema omfattende en lang række spørgsmål om lovgivning og administration på undergrundsområdet. Energiministeriet besvarede denne henvendelse i februar 1989, blandt andet ved fremsendelse af udbudsmaterialet vedrørende 3. runde, herunder energiministerens redegørelse til Folketingets Energipolitiske Udvalg i henhold til undergrundsloven og udbudsskrivelse af 4. januar 1989.

2. I en skrivelse af 17. august 1989 gjorde Kommissionens Generaldirektorat for Energi over for Energiministeriet opmærksom på, at nogle nærmere angivne bestemmelser i den danske undergrundslovgivning, herunder også i udbudsmaterialet vedrørende 3. runde, kunne vise sig at være diskriminerende og dermed i modstrid med EØF-traktaten. Kommissionen anmodede på denne baggrund om Energiministeriets bemærkninger hertil inden udgangen af september – senere forlænget til 1. november 1989.

Energiministeriet besvarede Kommissionens henvendelse den 31. oktober 1989. Energiministeriets besvarelse er udarbejdet i samarbejde med Justitsministeriet og Udenrigsministeriet.

3. I fortsættelse af besvarelsen af Kommissionens henvendelse orienterede den danske EF-ambassadør den 10. november 1989 på den

danske regerings vegne Kommissionen om 3. udbudsrunde og om, at forhandlingerne med ansøgerne om tildeling af tilladelser nu var afsluttet. Samtidig oplyste ambassadøren, at man fra dansk side forventede at træffe de politiske beslutninger i løbet af den følgende uge.

4. Blandt andet under henvisning hertil og til Energiministeriets skrivelse af 31. oktober 1989 har Kommissionen i en skrivelse af 15. november 1989, der blev overbragt til den danske EF-repræsentation i Bruxelles den 20. november 1989, meddelt, at to bestemmelser vedrørende den danske 3. udbudsrunde forekommer uforenelige med bestemmelserne i EØF-traktatens artikel 7 om diskrimination på baggrund af nationalitet.

Det drejer sig om punkterne 3 h og 3 i i udbudsskrivelsen af 4. januar 1989 vedrørende dels uddannelse, forskning og udvikling, dels en gensidighedsbestemmelse, hvorefter danske virksomheder bør kunne komme i betragtning ved koncessionsudstedelse i ansøgernes og deres eventuelle moderselskabers hjemlande.

5. Regeringen har gennem den danske EF-ambassadør besvaret henvendelsen ved afgivelse af en erklæring af 22. november 1989.

Det fremgår heraf, at regeringen har sikret, at beslutningen vedrørende udstedelse af tilladelserne i 3. runde ikke, for så vidt angår virksomheder hjemmehørende i De Europæiske Fællesskaber, træffes på grundlag af de nævnte to bestemmelser.