

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 imidlertid næppe sandsynligt, at alle dele af de betingede efterforskningsprogrammer vil blive gennemført. Som hovedregel er de betingede boreforpligtelser i arbejdsprogrammet til en tilladelse udformet således, at hvis boringen ikke udføres, skal tilladelsen tilbageleveres inden et nærmere aftalt tidspunkt før udløbet af den generelle 6-årige efterforskningsperiode.

Til sammenligning kan det oplyses, at arbejdsprogrammerne i denne runde er af stort set samme størrelsesorden som i 1. runde i 1984.

Investeringerne i de ubetingede forpligtelser i 5. runde-arbejdsprogrammerne skønnes at ville udgøre i alt ca. 1700 mio. kr.

DOPAS vil få tildelt en andel på 20% i de nye tilladelser. DOPAS' udgifter til de ubetingede programmer vil være ca. 340 mio. kr.

5. Beskrivelse af de nye tilladelser

De 17 tilladelser omfatter i alt 6341 km², hvilket svarer til ca. halvdelen af det udbudte område på 12564 km². På vedlagte oversigtskort er den geografiske placering af tilladelserne angivet.

Langt de fleste ansøgninger har kunnet imødekommes uden videre eller med større eller mindre beskæringer i det ansøgte areal.

Enkelte ansøgninger har således 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 mest mulig efterforskning i videst muligt omfang foretaget arealmæssige tilpasninger med henblik på at imødekomme ansøgernes efterforskningsmål. Endelig er der nogle tilfælde, hvor ansøgergrupper har ønsket at få koncession med reduceret arbejdsprogram til et restområde i forhold til deres ansøgning, selv om de ikke kunne få den del af det ansøgte område, hvor deres primære mål var beliggende.

Kun for så vidt angår koncession nr. 17, er der indhentet tilbud om glideskala, fordi ansøgnin-

gerne til området efter en samlet vurdering måtte anses som ligeværdige.

Koncessionerne består hovedsagelig af selskaber, der har eller tidligere har haft andele i tilladelser i Danmark, men også en række nye selskaber indgår i tilladelserne, jf. bilaget.

Følgende tilladelser vil blive tildelt:

Koncession 1/98 Clam

| | |
|---------------------------------------|-----|
| CLAM Petroleum B.V. | 80% |
| Dansk Olie- og Gasproduktion A/S | 20% |
| Arealet er på 286 km ² | |
| CLAM Petroleum B.V. er operatør. | |

Koncession 2/98 Clam

| | |
|---------------------------------------|-----|
| CLAM Petroleum B.V. | 80% |
| Dansk Olie- og Gasproduktion A/S | 20% |
| Arealet er på 232 km ² | |
| CLAM Petroleum B.V. er operatør. | |

Koncession 3/98 Marathon

| | |
|---|-----|
| Marathon Petroleum Denmark, Ltd. | 80% |
| Dansk Olie- og Gasproduktion A/S | 20% |
| Arealet er på 216 km ² | |
| Marathon Petroleum Denmark, Ltd. er operatør. | |

Koncession 4/98 Phillips

| | |
|---|-----|
| Phillips Petroleum International Corporation Denmark | 30% |
| Saga Petroleum International AS | 25% |
| Veba Oel AG. | 25% |
| Dansk Olie- og Gasproduktion A/S | 20% |
| Arealet er på 605 km ² | |
| Phillips Petroleum International Corporation Denmark er operatør. | |

Koncession 5/98 Phillips

| | |
|---|-----|
| Phillips Petroleum International Corporation Denmark | 30% |
| Saga Petroleum International AS | 25% |
| Veba Oel AG. | 25% |
| Dansk Olie- og Gasproduktion A/S | 20% |
| Arealet er på 233 km ² | |
| Phillips Petroleum International Corporation Denmark er operatør. | |

Koncession 6/98 Phillips

| | |
|--|-----|
| Phillips Petroleum International Corporation Denmark | 30% |
| Saga Petroleum International AS | 25% |