

Areal

Afgrænsningen af det udbudte område i 4. og 5. runde skete på grundlag af en vurdering af den potentielle udbredelse af kulbrinter dannet i Central Graven. Da denne vurdering er uændret, foretages der ikke ændringer i det område, som udbydes i 6. runde. Det vil således være alle ikke-koncessionsbelagte områder i Central Graven med tilgrænsende områder, der udbydes. Central Graven med tilgrænsende områder omfatter områderne vest for 6^o15' østlig længde, jf. bilag 1 (kort). Det åbne område er på 14.496 km² ud af det samlede areal på 19.744 km². Relativt svarer det til 73 pct. Til sammenligning var procenterne i 4. og 5. udbudsrunde henholdsvis 79 pct. og 64 pct.

Fra og med 1. udbudsrunde i 1984 har det været et standardvilkår i tilladelserne, at der ved forlængelse af en tilladelse med henblik på indvinding foretages en afgrænsning af forekomsten såvel arealmæssigt som i dybden. Når efterforskningsperioden for en sådan tilladelse er opført, vil enerettstilladelsen til forekomsten således kun gå til den fastsatte dybde. De tilladelser, der på nuværende tidspunkt er afgrænset i dybden, er Lulita forekomsten i tilladelse 7/86, Lulita forekomsten i tilladelse 1/90, Amalie forekomsten i tilladelse 7/86, samt Syd Arne forekomsten i tilladelse 7/89. I tillæg til de åbne arealer vil olieselskaberne derfor også have mulighed for at ansøge om tilladelse til efterforskning i de dybereliggende lag under de omtalte forekomster.

Vilkår for 6. udbudsrunde

Det danske områdes geologiske konkurrencedygtighed overfor de øvrige Nordsø-lande vurderes som helhed at være uændret i forhold til 5. runde. De centrale økonomiske vilkår fra 5. udbudsrunde vil også blive anvendt i 6. udbudsrunde.

6. runde-tilladelserne vil blive omfattet af de skatteregler, der har været gældende siden 1. januar 2004 og som svarer til reglerne for A. P. Møllers forlængede eneretsbevilling fra 1962, bortset fra eneretsbevillingens bestemmelser om overskudsdeling og statsdeltagelse. Dette indebærer, at der for 6. runde-tilladelsernes vedkommende:

– betales 30 pct. selskabsskat, der kan fradrages i grundlaget for kulbrinteskatten

– betales 52 pct. kulbrinteskatt, hvor der gives et kulbrinteafdrag på 5 pct. i 6 år

– betales 5 pct. olierørledningsafgift frem til 2012, hvorefter afgiften afskaffes. Afgiften kan dog modregnes i kulbrinteskatten, og kan ikke fradrages i selskabs- og kulbrinteskattegrundlaget

Herudover vil det som i 5. runde være et vilkår, at der er statsdeltagelse i alle tilladelser med en statsdeltagelses andel på 20 pct., som staten selv afholder udgifterne til.

Varetagelsen af statsdeltagelsen vil dog, som en konsekvens af den planlagte delvise privatisering af DONG concernen, blive revideret. Fremover vil statsdeltagelsen i nye koncessioner tildelt såvel i udbudsrunder som i åben dør-proceduren blive administreret af en ny statslig enhed, jf. undergrundslovens § 8, stk. 1. Der vil blive tale om en mindre enhed, der kan nyttiggøre eksisterende statslig ekspertise samt de data og vurderinger, der i forvejen tilvejebringes i statsligt regi. Enheden vil ikke kunne påtage sig operatøropgaver eller på egen hånd erhverve yderlige andele ud over de 20 pct. Regeringen vil snarest fremsætte lovforslag om etablering af den nye statslige enhed til varetagelse af fremtidig statsdeltagelse.

For så vidt angår modeltilladelsen er der alene foretaget mindre, teknisk prægede ændringer i forhold til de seneste runder med henblik på at tilpasse den til 6. runde. Modeltilladelsen (bilag 2) er den standard-tilladelse, der vil blive anvendt i 6. runde.

Betaling

Der opkræves et ansøgningsgebyr på 25.000 kr. for hver ansøgning, der afleveres, uanset om ansøgningen fører til udstedelse af en tilladelse. Ved tildeling af en tilladelse vil der som i de seneste runder blive opkrævet et vederlag på 100.000 kr.

Miljø

De etablerede procedurer for inddragelse af de relevante myndigheder/organisationer på miljø-, frednings-, råstof- og fiskeriområdet i forbindelse med efterforskning og produktion af olie og gas vil blive videreført, således at eventuelle risici og gener for miljøet kan minimeres. Endvidere vil der forud for meddelelse af tilladelser til projekter til indvinding af olie og gas, som må