

**Energiministeren (Anne Birgitte Lundholt):**

Produktionen af olie og gas i 1991 blev den største nogen sinde. Samtidig blev reserverne forøget. Oliereserverne vurderes nu til at være 22 pct. større end sidste år og naturgasreserverne 17 pct. større. Det skyldes først og fremmest de omtalte udbygningsplaner for Dan og Gorm, som forøger den indvindelige del af olien og gassen i felterne.

I 1991 oversteg olie- og gasproduktionen fra Nordsøen set under ét det danske forbrug af olie og gas. De forøgede reserver betyder, at den nuværende olieproduktion vil kunne opretholdes i de næste 27 år. De øgede reserver betyder, at der på kort sigt kan forventes en olieproduktion på over 9 millioner m<sup>3</sup> om året, mens der på lidt længere sigt er mulighed for, at produktionen kan øges yderligere til 10-11 millioner m<sup>3</sup>. Det er mere end det nuværende danske olieforbrug på 9,6 millioner m<sup>3</sup>.

Det høje aktivitetsniveau for udbygningen af felterne i Nordsøen, som i 1991 omfattede investeringer for over 2 mia. kr., har en gunstig indvirkning på samfundsökonomien, herunder beskæftigelsen. Umiddelbart giver investeringerne en forringelse af betalingsbalancen på grund af importindholdet, men på længere sigt har de en yderst gunstig effekt på betalingsbalancen. Samlet har indvindingen af olie og gas en positiv effekt. Olie- og gasproduktionen skønnes i 1991 at have forbedret betalingsbalancen løbende poster med 3,6 mia. kr.

Jeg vil i øvrigt henvise særligt interesserede til Energistyrelsens årlige redegørelse vedrørende Danmarks olie- og gasproduktion sidste år. Redegørelsen blev udsendt i sidste uge. I redegørelsen findes meget detaljerede oplysninger om status og perspektiver, og jeg vil derfor i dag holde mig til at omtale de overordnede linjer i olie- og gasaktiviteterne.

Jeg finder, at udviklingen inden for efterforskning og produktion af olie og naturgas på dansk område er overordentlig tilfredsstillende. Det er imidlertid nødvendigt for også på længere sigt at kunne opretholde de positive virkninger af en væsentlig dansk egenproduktion af olie og gas, at der skabes grundlag for en stadig forøgelse af de tilgængelige danske olie- og naturgasreserver. Denne reservetilvækst kan ske dels i form af øget indvinding fra de allerede kendte forekomster, dels i form af nye fund.

Efterforskningsaktiviteterne er i øjeblikket på et relativt højt niveau. Efterforskningsforpligtelserne, der indgår i koncessionerne fra de to første udbudsrunder, er efterhånden ved at være gennemført. Antallet af efterforskningsboringer forventes imidlertid at stige væsentligt i 1992. Det skyldes bl.a., at boreforpligtelserne fra tredje udbudsrunderes koncessioner nu begynder at gøre sig gældende. Der er ved boringerne afsluttet i 1991 gjort tre nye fund. Alle fund er gjort i Centralgravsområdet, hvor også alle nuværende felter findes.

Mens der således fortsat er et betydeligt potentiale for efterforskningen i den danske del af Centralgravsområdet, må det konstateres, at efterforskningen uden for Centralgraven har været begrænset og endnu ikke har givet afgørende resultater. Det overvejes derfor, hvilke ændringer i udbuds- og tildelingsmåde der i højere grad kan tiltrække efterforskningsinvesteringer i disse mere risikobetonede områder.

I 1991 blev de to nye olie-felter Dagmar og Kraka sat i produktion. Samtidig er der gennemført nye udbygningsprojekter for samtlige de fem gamle felter. I løbet af året er der fremlagt nye, omfattende projekter for videreudbygningen af Dan og Gorm. Udbygningerne har til formål at øge den del af olien i forekomsterne, som kan indvindes. Dette gennemføres ved at øge antallet af boringer og injicere vand i reservoiret for at opretholde trykket. Ud over disse meget omfattende udbygninger, som indebærer investeringer på flere milliarder kroner, er der fremlagt udbygningsplaner for de mindre felter Gert og Elly samt en revideret plan for det lille felt Nils.

I den forbindelse er det tilfredsstillende at se, hvordan en betydelig indsats navnlig fra DUC's side for at fremme nye indvindingsteknologier nu begynder at give resultater. Indvindingen fra de danske kalkfelter foretages i stigende omfang med de såkaldte vandrette brønde. Vandrette brønde er mere effektive ved indvinding fra de forholdsvis tæt beliggende danske felter. Antallet af disse brønde vil blive øget betydeligt i de kommende år. Den nyeste teknologi, som muliggør boring af lange, vandrette brønde, har fået stor betydning for dansk olieproduktion. Operatørerne for DUC, Mærsk Olie og Gas, har i 1991 etableret nogle af de hidtil længste vandrette boringer i verden. Danmark er således absolut i front