

Svar (4/8 04)

Økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen):

Jeg henviser til besvarelsen af spørgsmål S 4715 og S 4716. Endvidere orienterer jeg, i forbindelse med godkendelse af alle udbygningsplaner og videreudbygning af felter, Folketingets Energipolitiske Udvalg om, hvilke investeringer og reserver der ligger bag de enkelte udbygnings- og udvidelsesplaner. Desuden fremsender jeg månedlige oversigter til Folketingets Energipolitiske Udvalg om olie- og gasproduktionens størrelse samt om boreaktiviteter.

Med de oplysninger, der løbende fremlægges, mener jeg, at der finder en solid orientering sted om olie- og gasaktiviteterne i Danmark, som samtidigt også respekterer selskabernes naturlige ønske om fortrolighed vedrørende forretningsmæssige forhold.

Spm. nr. S 4719

Til økonomi- og erhvervsministeren (12/7 04) af: **Svend Auken (S):**

»Vil ministeren redegøre for, hvordan fordelingen af reserverne henholdsvis de prospektive ressourcer oplyst i Energistyrelsens rapport »Danmarks olie- og gasproduktion 2003« er fordelt mellem rettighedshaverne henholdsvis den danske stat vedrørende arealer i Nordsøen?»

Svar (4/8 04)

Økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen):

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen, som har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

»Som det fremgår af Energistyrelsens rapport »Danmarks olie- og gasproduktion 2003« er de samlede danske reserver pr. 1. januar 2004 opgjort til 277 mio. m³ olie og 136 mia. Nm³ gas. Reserverne er opgjort for de områder i Nordsøen, hvor en række selskaber har tilladelse til at efterforske og indvinde olie og gas. Der er således ikke opgjort reserver i Nordsøen uden for de arealer, som i dag er licensbelagt.

Energistyrelsen har i ovennævnte rapport desuden vurderet muligheden for at gøre nye fund af olie og gas i den danske del af Central Graven og i Siri kanalen. Opgørelsen er udelukkende gennemført for disse områder i Nordsøen, som også dækker samtlige producerende felter og kommercielle fund i Danmark. Energistyrelsen har vurderet, at det er muligt at finde yderligere 205 mio. m³ olie og 152 mia. Nm³ gas. Der er tale om en statistisk vurdering af de mængder olie og gas, der vil kunne indvindes, hvis de geologiske fundmuligheder, som indgår i vurderingen, anbores. Hvorvidt de alle sammen vil blive efterforsket og anboret, vil blandt andet afhænge af de fremtidige økonomiske forhold, og dermed olieselskabernes fortsatte interesse for nye efterforskningstilladelser i Danmark.

De opgjorte fundmuligheder er fordelt over de områder – den danske del af Central Graven og Siri kanalen – der indgår i opgørelsen. Dele af områderne er licensbelagt, mens andre områder ikke er belagt med licenser.

Eneretsbevillingen af 8. juli 1962, som vedrører Dansk Undergrunds Consortium, omfatter ca. 1/10 af arealet af Central Graven og de tilstødende områder. Hvis fundmulighederne i eneretsbevillingen anslås ud fra en simpel forholdsmæssig beregning, ville dette medføre, at der kunne findes nye reserver i eneretsbevillingens område på ca. 1/10 af de anslåede ressourcer svarende til ca. 21 mio. m³ olie og ca. 15 mia. Nm³ gas.

Der er for tiden 14 andre tilladelsesområder med ret til at efterforske og producere olie og gas. Disse tilladelser omfatter i alt ca. 2/10 af arealet i Central Graven og de tilstødende områder. Hvis fundmulighederne i disse områder anslås ud fra en simpel forholdsmæssig beregning, ville dette medføre, at der kunne findes nye reserver i disse områder på ca. 2/10 af de anslåede ressourcer, svarende til ca. 41 mio. m³ olie og ca. 30 mia. Nm³ gas.

En tilsvarende simpel forholdsmæssig beregning af fundmulighederne vil endeligt medføre, at der kunne findes nye reserver i de områder, der ikke i dag er licensbelagt på ca. 7/10 af de anslåede ressourcer, svarende til ca. 144 mio. m³ olie og ca. 106 mia. Nm³ gas.«