

arbejde, der hos olieselskaberne udføres af flere hundrede specialister, ville være en meget stor opgave at løfte.

Efter min vurdering vil det ikke være samfundsøkonomisk velbegrunder at foretage en fuldstændig dublering af det arbejde, der udføres hos olieselskaberne. Den ovenfor beskrevne fremgangsmåde, som baserer sig på stikprøver og specifikke selvstændige kortlægninger og vurderinger, er tilstrækkelig til at sikre de hensyn, som staten skal varetage på området.

Herudover kan der komme et særligt behov for at anvende de eksisterende data til kortlægnings- og vurderingsindsatser i forbindelse med forberedelse af nye udbudsrunder og tildeling af nye tilladelser.

På baggrund af de seneste erkendelser om olielieferternes dannelse og deres forekomstmåde overvejes det løbende, om der er behov for en intensiveret faglig indsats.

Spm. nr. S 3918

Til miljø- og energiministeren (10/9 01) af:
Søren Kolstrup (EL):

»Vil ministeren oplyse forudsætningerne for, at GEUS inden for en forholdsvis kort tidshorisont med udgangspunkt i den af de to danske geologer Ole Valdemar Vejbæk og Lars Kristensen prisbelønnede metode (Downflank hydrocarbon potential) kan påtage sig at foretage dels en kvalificeret analyse af denne metodes anvendelsesmuligheder i Nordsøen, dels en systematisk revidering/opskrivning af tilgængelige oliereserver i den danske del af Nordsøen med udgangspunkt i metoden?«

Begrundelse

Af GEUS's hjemmeside (www.geus.dk) fremgår, at de to danske geologer Ole Valdemar Vejbæk og Lars Kristensen fra GEUS i en prisbelønnet artikel: »Downflank hydrocarbon identified using seismic inversion and geostatistics: Upper Maastrichtian reservoir unit, Dan fields, Danish central Graben« har tegnet et optimistisk billede af mulighederne for at udvinde langt mere olie i

Nordsøen end hidtil erkendt. Ifølge artiklen tyder undersøgelsesmetoden på, at der med udgangspunkt i målinger fra Danfeltet kan være mere olie tilstede i flankerområderne, og det er spørgerens opfattelse, at det er af afgørende betydning for de politiske beslutningstagere, at man har et så velafdækket overblik som muligt over de potentielle samfundsværdier i Nordsøen, og at dette overblik så vidt muligt er baseret på uafhængige vurderinger i forhold til de involverede koncessionshavere.

Svar (18/9 01)

Miljø- og energiministeren (Svend Auken): I begrundelsen for spørgsmålet henvises til artiklen »Downflank hydrocarbons potential identified using seismic inversion and geostatistics: Upper Maastrichtian reservoir unit, Dan field, Danish Central Graben« af Ole Valdemar Vejbæk og Lars Kristensen. Artiklen blev publiceret i februar 2000 i tidsskriftet *Petroleum Geoscience*. I artiklen beskrives resultaterne af et forskningsprojekt, hvor seismisk inversion er kombineret med stokastisk modellering i relation til Dan feltet. Projektet er støttet af Energistyrelsen gennem Energiforskningsprogrammet fra 1995.

Seismisk inversion er velegnet til at kortlægge porøsiteten i mulige olieholdige lag. Metoden har været under udvikling af en række selskaber gennem de seneste ca. 10 år og anvendes flittigt af mange olieselskaber. Denne kortlægningsmetode er anvendt på en række af de danske olie- og gasfelter og er en væsentlig grund til den opskrivning af oliereserverne, der gennem de seneste år er foretaget i Danmark. De seneste godkendte planer for udbygning af Dan feltet omfatter produktion af olie på flankerne på feltet, som er kortlagt ved hjælp af metoden for seismisk inversion. Metodens anvendelighed på dansk område er således demonstreret ved flere gennemførte projekter.

Med hensyn til behovet for en systematisk revidering/opskrivning af de tilgængelige oliereserver i Nordsøen med udgangspunkt i metoden (seismisk inversion) henvises til besvarelsen af spørgsmål S 3917.