

Tabel 2. DUC's beregnede resultat før og efter skat ved 30 USD/tønde i 2000, 34 USD/tønde i 2000 og 8 DKK/USD i begge år, mia. DKK (2000 priser)

	2000	2001
Før skat	16,7	20,9
Efter skat	11,4	14,2

Det bemærkes, at de tre deltagende selskaber i DUC laver hver sin skattemæssige opgørelse.

For så vidt angår A.P. Møllers andel af DUC-selskabernes resultat, skal det oplyses, at DUC består af:

A.P. Møller (bevillingshaver)	39 pct.
Shell Olie- og Gasudvinding Danmark BV	46 pct.
Texaco Danmark Inc.	15 pct.

A.P. Møllers andel af DUC har været uændret siden olieselskabet Chevron i 1987 udtrådte af DUC. Energistyrelsen er ikke bekendt med, om der skulle være overvejelser om at ændre på DUC's sammensætning.«

Spm. nr. S 3770

Til miljø- og energiministeren (7/9 2000) af:

Søren Kolstrup (EL):

»Kan ministeren oplyse tidsplanen og rækkefølgen for de supplerende undersøgelser, som ministeriet har aftalt, at A.P. Møller skal gennemføre inden for en periode på 3-4 år, hvad de enkelte Nordsøfelter, hvorpå der skal gennemføres supplerende undersøgelser angår, herunder om det er aftalt en konkret plan for undersøgelses gennemsørelse?«

Begrundelse

I besvarelsen af spørgsmål nr. S 3545 oplyser ministeren, at vedrørende de udestående områder, hvorfra der endnu ikke er aftalt tilbagelevering, jf. 1981-aftalen, »har A.P. Møller forpligtet sig til hurtigst muligt at gennemføre omfattende undersøgelsesarbejde, således at endelig afgrænsning kan foretages senest i første halvår 2003, i område E dog senest første halvår 2004.«

Med spørgsmålet ønskes bl.a. oplyst, om tidsfristen er udtryk for, at det enkelte felt undersøges med en endelig afsluttende afgrænsning til følge, eller om tidsfristen er udtryk for, at felterne undersøges i »serie«, og A.P. Møller skal bruge 3-4 år på at nå igennem alle 5 feltområder.

Svar (19/9 2000)

Miljø- og energiministeren (Svend Auken):

De undersøgelser, som A.P. Møller skal gennemføre i den kommende tid, foretages parallelt for flere områder på én gang.

Der skal i første omgang indhentes nye seismiske oplysninger for flere områder. Disse data skal herefter tolkes og analyseres, hvilket forventes afsluttet i efteråret 2001. På den baggrund kan der tages stilling til behov for og placering af yderligere borer i de områder, hvor der er foretaget en »maksimumafgrænsning«. Såfremt A.P. Møller ikke pr. 31. december 2001 (for område E 31. december 2002) har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden den 31. december 2002 (for område E 31. december 2003), som kan føre til indvinding fra de enkelte områder, tilbageleveres området ved udgangen af 2001 (område E udgangen af 2002). Aktiviteter, som kan føre til indvinding, er etablering af en mindst én boring til belysning af forholdene i hvert af områderne, hvor der er foretaget »maksimumafgrænsning«. Sådanne borer skal være igangsat senest 31. december 2002, for område E dog senest 31. december 2003.

Den endelige afgrænsning af de enkelte områder foretages af Energistyrelsen efter forhandling med A.P. Møller senest 30. juni 2003, for område E dog 30. juni 2004.

Spm. nr. S 3771

Til miljø- og energiministeren (7/9 2000) af:

Søren Kolstrup (EL):

»Vil ministeren oplyse, hvem der ifølge 1981-aftalen har ansvaret for, at grundlaget for at kunne foretage de nødvendige afgrænsninger som grundlag for tilbagelevering af DUC's Nordsøfelter er på plads til de i 1981-aftalen afgivne tidsfrister, samt oplyse, hvilke omstændigheder der har betydet, at A.P. Møller ikke har foretaget