

Bemærkninger til forslaget

A. P. Møller fik verdens fineste koncession med eneretsbevillingen i 1962 til at forske og indvinde kulbrinter i Danmarks undergrund for en periode af 50 år. I juli 1972 påbegyndtes olie-udvindingen i Dan-feltet. I 1975 havde A. P. Møller faktisk fortabt eneretsbevillingen til naturgas og kondensat (svovl og ædle luftarter) på grund af passivitet, idet gassen stadig blev brændt af i luften. Nye indrømmelser fra regeringen medførte tilladelse til bevarelse af monopolet på Nordsøens energi.

A. P. Møller overdrog allerede i 1962 eneretsbevillingen til Dansk Boreselskab, som A. P.-Møller-fonden ejer, og dette selskab indgik aftale med nogle udenlandske olieselskaber om deltagelse i arbejdet. De oprettede Dansk Undergrunds Consortium, som nu består af Dansk Boreselskab (20 pct.), Shell (30 pct.), Chevron (25 pct.) og Texaco (25 pct.).

Statsafgiften udgør 5 pct. de første 5 år og derefter 8,5 pct. Norge tager f. eks. 25 pct. i afgift.

DUC har også sikret sig, at de får samme pris for gassen ved salget til DONG, som de kunne

have fået ved eksport. Og DUC har garderet sig imod, at der kan pilles ved profitten i form af nye afgifter og skatter. Hvis DUC pålægges øgede eller nye royalties, skatter, afgifter m. v., skal disse overvælttes på bundprisen. Stigninger i verdensmarkedsprisen på olie og gas kan ligeledes overvælttes på prisen, d.v.s. bundprisen var 33 kr. pr. Gcal stigende med 0,99 kr. pr. Gcal pr. år. Kontraktprisen lå på 39 kr. pr. Gcal, og den reguleres efter udviklingen i oliepriserne, som overvejende fastlægges af de syv oliesøstre, der igen ejer 80 pct. af DUC.

På aktiemarkedet fik vekselererne, bankfolk o.a. langsomt øjnene op for de store profitter på Nordsøen. Fra januar til september 1979 steg kurserne på D/S 1912 fra 550 til 1000 og D/S Svendborg fra 675 til 1210. Det vil sige stigninger på 80 pct. over kun 8 måneder. En hurtig samfundsovertagelse af energiudvindingen i den danske Nordsø bliver mere og mere påtrængende.

På grundlag af oplysninger fra handelsministeriets konsulentfirma DeGoyler & MacNaughton kan følgende beregning af DUCs profitmuligheder gennemføres: Alle tal er beregnet i 1979-priser.

Gasprofit til DUC.

<i>Bruttoindtægter:</i>	Produceret gas: 76 mia. m ³ til 0,65 kr./m ³	=	49.400 mill. kr.
<i>Udgifter:</i>	Investeringer	3.089 mill.	
	Driftsomkostninger	3.302 mill.	
	Royalty til stat, 8,5 pct.	4.199 mill.	
	Udgifter i alt		= 10.590 mill. kr.
Profit før selskabsskat			38.810 mill. kr.

Olieprofit til DUC

<i>Bruttoindtægter:</i>	Produceret olie og kondensat: 84,6 mill. l til 875 kr. pr. ton	=	74.025 mill. kr.
<i>Udgifter:</i>	Investeringer	3.700 mill.	
	Driftsudgifter	12.967 mill.	
	Royalty til stat, 8,5 pct.	6.292 mill.	
	Udgifter i alt		= 22.959 mill. kr.
Profit før selskabsskat			51.066 mill. kr.