

[Energiministeren]

Størrelsen af valutaindtjeningen vil bl.a. afhænge af, om det lykkes at fremme salget af naturgas både på hjemmemarkedet og til eksport. Med de relativt set lavere gaspriser på det europæiske marked er der grund til at forvente, at naturgassen vil få en større markedsandel, som bedre afspejler de meget betydelige gasressourcer, der findes i Nordsøen.

Den fremtidige olieproduktion vil stadig i væsentligt omfang komme fra de eksisterende felter Gorm, Rolf, Skjold, Dan. Det skyldes bl.a., at de første resultater af de gennemførte indvindingsforbedrende foranstaltninger med vandinjektion og vandrette borer har ført til mere lovende udsigter for felternes kommercielle produktionspotentiale.

Med Energiministeriets godkendelse i 1988 af vandinjektion på Gormfeltet er der nu etableret et vandinjektionsprogram på i alt 3 olie-felter. Bl.a. herigennem skal der ske en nærmere klarlægning af mulighederne for en permanent og forstærket indsats.

Forsøgene på Danfeltet med vandrette borer i de olieførende lag kan allerede nu vurderes som meget vellykkede. Det er lykkedes DUC at gennemføre en afgørende teknisk forbedring, som vil forøge produktionsevnen væsentligt i forhold til tidligere erfaringer. Indførelsen af den ny boreteknologi vil betyde et fald i produktionsomkostningerne og skaber hermed grundlag for en større udnyttelse af eksisterende felter og lettere igangsætning af nye felter med en vanskelig økonomi. Udviklingen af nye indvindings-teknologier er af afgørende betydning for den fremtidige danske olie- og gasproduktion. Det er derfor tilfredsstillende, at DUC i de seneste år har ydet en betydelig indsats på dette område.

Energiministeriet har i 1988 godkendt indvindingsplaner for de 3 nye olie-felter i det sydlige område: Kraka, Valdemar og Niels, som påregnes at blive sat i produktion i de kommende år. Der er hermed tilvejebragt en betydelig afklaring med hensyn til udbygningen af de i alt 13 kommercielle fund i det sydlige område.

Der hersker fortsat betydelig usikkerhed om det nordlige områdes samlede produktionspotentiale og dermed om grundlaget for den mest hensigtsmæssige fremtidige udbygning. En endelig plan for områdets infrastruktur med rørledninger og produktionscentre må derfor afvente den videre efterforskning, afklaringen af

felterne på grænsen til Norge og udfaldet af de igangværende undersøgelser om sammenkobling af det danske og det norske transportsystem for naturgas.

Den tidsforskudte udbygning af det nordlige område vil ikke vanskeliggøre de aktuelle bestræbelser for at øge naturgasproduktionen, som fra de eksisterende felter i løbet af få år vil kunne høves fra de nuværende 2,5 mia. m³ årligt til ca. 4 mia. m³ årligt.

Med produktion også fra det nordlige område vil der være grundlag for et produktionsniveau på op til 6 mia. m³ årligt. Med et produktionsniveau på 5 mia. m³ årligt vil de i dag beviste naturgasreserver kunne strække til omkring 25 års produktion.

De danske naturgasreserver vil således i en længere periode kunne dække en væsentligt forøget gasanvendelse i Danmark og hermed bidrage til at gennemføre de energipolitiske målsætninger om øget anvendelse af mere miljøvenlige brændsler. Hertil kommer mulighederne for yderligere danske fund og for forsyninger fra de meget store gasforekomster i det norske område, eventuelt gennem et sammenhængende nordisk gastransmissionssystem.

I det længere perspektiv må man også være opmærksom på de muligheder, der kan vise sig i det nordatlantiske område ved Færøerne og Grønland. Det er derfor tilfredsstillende, at der med den netop gennemførte ændring af den grønlandske råstofordning nu er tilvejebragt et bedre grundlag for efterforskning i det grønlandske område. I den kommende tid skal der forhandles med det færøske hjemmestyre om en nyordning for efterforskningen og udnyttelsen af råstofferne i den færøske undergrund.

II. Dansk Olie og Naturgas A/S m.v., dets virksomhed, planer og finansiering

Dansk Naturgas A/S (Dangas)

Selskabet har for 1988 budgetteret med et underskud på ca. 100 mio. kr. Underskuddet forventes imidlertid nu at blive godt og vel dobbelt så stort. Der er flere årsager hertil. Stigningen i afsætningen til de regionale naturgasselskaber er således blevet mindre end budgetteret. Dette skyldes dels den meget milde vinter, dels, at tilslutningen af nye naturgaskunder har udviklet sig langsommere end forventet.

Foruden den lavere afsætning påvirkes Dangas' økonomi også negativt af de lave energipri-