

Det vil ligeledes være afgørende for regeringen, at åbningen for netadgang og dermed øget konkurrence i gassektoren sker i form af en afbalanceret løsning, der sikrer de såkaldte »public service obligations«, som kan modificere konkurrencen, når det sker på grund af vigtige samfundshensyn. Regeringen ønsker således at fastholde en høj grad af forsyningssikkerhed og forbrugerbeskyttelse, samt at miljøhensynet skal spille en vigtig rolle i gasselskabernes forsyningsvirksomhed.

Indførelsen af direktivets regler i Danmark vil betyde, at der skal tages stilling til lov- og administrationsgrundlaget for naturgaselskabernes virksomhed. DONG's bevilling, herunder især enerettighederne, vil således skulle tages op til revision.

#### *Omlægning af støtten til naturgasprojektet*

Naturgasprojektet har næsten lige siden projektets start været støttet gennem en afgiftsmæssig favorisering af naturgas. Støtten har været nødvendig, fordi udbygningen af det danske naturgasprojekt over en relativ kort årrække har medført oparbejdelse af en betydelig gældsbyrde i sektoren. Den afgiftsmæssige favorisering ydes ved, at de regionale naturgasselskaber sælger naturgassen til priser, der svarer til prisen på alternative brændsler inklusive afgift. Herved opnår gasselskaberne en merfortjeneste – den såkaldte skyggeafgift – svarende til afgiftsforskellen.

Værdien af afgiftsfavoriseringen udgør for naturgas solgt gennem de regionale naturgasselskaber i dag ca. 2,4 mia. kr. årligt.

Fortsætter afgiftsfavoriseringen på samme måde som hidtil, øges støtten til de regionale naturgasselskaber i takt med det stigende naturgassalg og skønnes at stige til ca. 3,2 mia. kr. årligt efter år 2000. Dermed vil støtten overstige, hvad der er påkrævet for at få sammenhæng i sektorens økonomi.

Regeringen har derfor besluttet at bremse stigningen i afgiftsfavoriseringen af sektoren ved en væsentlig forhøjelse af den nuværende afgift på naturgas. Samtidig ønsker regeringen at afvikle den nuværende ordning som led i tilpasningen af sektoren til udviklingen i EU's indre naturgasmarked. Ved udformningen af den endelige ordning vil regeringen lægge vægt på, at den danske naturgassektor sikres rimelige økonomiske vilkår, som muliggør, at selskaberne fortsat kan afvikle sektorens store gældsbyr-

de samtidig med, at der sker en styrkelse af den danske gassektors konkurrenceevne.

Med finansloven for 1997 stiler regeringen mod en afslutning af de igangværende forhandlinger med de regionale naturgasselskaber om en aftale om omlægning af støtten til naturgasprojektet. Udgangspunktet er en forhøjelse af den eksisterende energiafgift på naturgas kombineret med indførelse af et tilskud til afvikling af gælden.

Såfremt det ikke skulle være muligt at opnå en aftale, gennemføres en afgiftsforhøjelse, der respekterer eksisterende aftaler. De regionale naturgasselskaber afgiftsafskærmes i givet fald for samlede mængder under 2,6 mia. m<sup>3</sup> for derefter fortsat at sikre en forrentning af anlægsinvesteringerne på naturgasområdet. Bygas friholdes for afgift.

Omlægningen får ingen virkninger for forbrugerpriserne, men vil alene påvirke selskabernes dækningsbidrag i forbindelse med salg af mængder ud over 4. juni aftalens mængderamme. Der vil dog stadig være incitament til tilslutning af nye kunder.

**DANSK OLIE OG GASPRODUKTION A/S**  
 Dansk Olie og Gasproduktion A/S (DOPAS) udøver statsdeltagelsen i alle konsortier, der har fået tilladelse til olie og gasefterforskning i Danmark siden 1984. Selskabet var således også deltager i Statoil gruppen, der med boringen Siri 1 gjorde et fund ved årsskiftet 1995/96. I august blev der boret en vurderingsboring på dette fund samt en efterforskningsboring på et nærliggende prospekt. Der blev ligeledes ved den sidste boring gjort et fund. De to fund er under nærmere vurdering, men forventes erklæret kommercielle og udbygget indenfor de kommende år. Ultimo 1996 vil der blive påbegyndt en serie på 3-4 efterforskningsboringer i forbindelse med de tilladelser, som blev meddelt i 4. runde i 1995.

DOPAS vil også være deltager i den planlagte udbygning af Syd Arne og Lulita felterne i de nærmeste år, mens Amalie feltet efter de nuværende planer først forventes sat i produktion efter årtusindskiftet. I forbindelse med DOPAS deltagelse i udbygning af nye felter har Folketingets Energipolitiske udvalg i udvalgets beretning af 15. december 1995 om DOPAS's deltagelse i olie- og gasproduktion taget til efterretning, at DOPAS fortsætter sin deltagelse i felter, hvor det måtte blive aktuelt at udbygge med henblik på produktion, såfremt DOPAS og