

## Bemærkninger til forslaget

Forslaget har til formål at muliggøre den nødvendige parlamentariske afklaring af en udvidelse af naturgasprojektet, såvel i geografisk henseende som i investeringsomfang. Herved muliggøres en tilpasning af projektet til den udvikling der har fundet sted siden vedtagelsen af anlægslov for naturgasforsyning af 8. juni 1979 (lov nr. 232), således at den oprindelige målsætning med naturgasprojektet fortsat kan opfyldes.

Ved nævnte lov blev aktiekapitalen i Dansk Olie & Naturgas A/S udvidet med 865 mill. kr. med henblik på etablering og drift af et naturgas-transmissionsnet. Grundlaget for naturgasprojektet var aftalerne af 9. marts 1979 mellem D.O.N.G. A/S og hver af D.U.C.'s fire partnere om leverancer af i alt 55 mia m<sup>3</sup> naturgas i perioden 1. oktober 1984 til 1. oktober 2009 med et niveau af den årlige leverance på 2,5 mia m<sup>3</sup> fra 1. oktober 1986.

På baggrund af den af handelsministeriets varmeplanudvalg udarbejdede områdeafgrænsningsrapport, blev det fastslået, at naturgassen samfundsøkonomisk fordelagtigt kunne afsættes i Sydjylland, på Fyn, på Sjælland og i hovedstadsregionen, medens der ikke var tilstrækkelige gasmængder til også at naturgasforsyne den midt-nordjyske region. Investeringerne i naturgasnettet blev anslået til 5.660 mill. kr. (1978 faktorpriser). Dette var i overensstemmelse med finansministerens redegørelse til folketinget af 16. maj 1978 om prioritering af de offentlige investeringer.

Siden folketingets vedtagelse af anlægsloven er der sket en række ændringer i forudsætningerne for projektet.

Folketinget har den 14. maj 1980 ratificeret aftalen af 29. januar 1980 mellem den svenske og danske regering bl.a. om eksport af 200 mill. m<sup>3</sup> naturgas pr. år til Sverige i perioden fra 1. oktober 1990 til 1. oktober 2003.

Den kraftige vækst i realpriserne på brændsel har tilskyndet til lavere gennemsnitlige rumtemperaturer og til øget isolering af den eksisterende boligmasse. Dette er en gunstig udvikling, som har medført et fald i det forventede naturgasforbrug

pr. bolig på ca. 20 pct. udover de besparelser der var forventet i det oprindelige projekt.

Samtidig har den lave aktivitet i byggesektoren medført, at den forventede tilgang af nybyggeri, der skal forsynes med naturgas, er reduceret betydeligt.

De stigende energipriser medfører endvidere, at en række overskudsvarmeprojekter er blevet samfundsøkonomisk rentable. I varmeplanlægningen har overskudsvarme prioritet frem for naturgas, hvis det er samfundsøkonomisk fordelagtigt. Kraftvarmeafsætningen øges herved.

Det kan i øvrigt oplyses, at der siden midten af 1981 har pågået en revurdering af naturgasprojektet. Denne revurdering tager sit udgangspunkt i det materiale, der er tilvejebragt gennem den kommunale varmeplanlægning. I dette arbejde deltager energiministeriet, finansministeriet, D.O.N.G. A/S, KOMGAS I/S og de regionale naturgasforsyningselskaber. De første generelle resultater af dette arbejde forventes at foreligge i marts måned.

I forbindelse med EP-81 blev der foretaget en belysning af virkningen af en udvidelse af projektet til også at omfatte Midt- og Nordjylland. Resultaterne herfra viser, at der gennem den foreslåede udvidelse af projektet er mulighed for at opnå en samfundsøkonomisk forrentning på 13-14 pct. p.a. Ved denne udvidelse sikres endvidere muligheden for, at den kontraherede mængde naturgas kan fortrænge den størst mulige mængde olie.

Den samfundsøkonomiske fordel ved naturgasprojektet er i afgørende grad afhængig af, hvilke brændsler naturgassen erstatter. Den bedste anvendelse af naturgassen opnås således gennem fortrængning af gasolie, der fortrinsvis anvendes til individuel rumopvarmning, også selv om dette kræver øgede investeringer. Fortrængning af tung brændselolie, der i stort omfang anvendes i industrien og fjernvarmecertraler, bidrager i mindre grad til den positive samfundsøkonomi i naturgasprojektet. Såfremt naturgassen anvendes i kraftværker, hvor det alternative brændsel er kul, medfører dette et direkte samfundsøkonomisk tab, hvorfor overskudsgas enten må eksporteres eller