

**[Formanden]**

Medlemmer af Folketinget Svend Aage Jensby (V), Inge Dahl-Sørensen (V), Birthe Rønn Hornbech (V), Helge Adam Møller (KF), Grove (KF) og John Vinther (KF) har meddelt mig, at de ønsker skriftligt at fremsætte:

*Forslag til folketingsbeslutning om ændring af retsplejeloven. (Udeblivelsesdomme).*

(Beslutningsforslag nr. B 39).

*Forslag til folketingsbeslutning om ændring af straffe- og retsplejeloven. (Forstærket indsats mod indbrudskriminalitet).*

(Beslutningsforslag nr. B 40).

Energiministeren (Jann Sjursen) har meddelt mig, at han ønsker i henhold til forretningsordenens § 19, stk. 4, at give Folketinget en skriftlig

*Redegørelse om Dansk Olie og Naturgas A/S m.v., dets virksomhed, planer og finansiering.*

(Redegørelse nr. R 7).

Eksemplarer vil blive omdelt, og redegørelsen vil blive optaget i Folketingstidende.

**Skriftlig fremsættelse af forslag:****Svend Aage Jensby (V):**

Som ordfører for forslagsstillerne tillader jeg mig herved at fremsætte:

*Forslag til folketingsbeslutning om ændring af retsplejeloven. (Udeblivelsesdomme).*

(Beslutningsforslag nr. B 39).

Jeg skal i øvrigt henvise til forslagets tekst og de bemærkninger, der ledsager det.

**Svend Aage Jensby (V):**

Som ordfører for forslagsstillerne tillader jeg mig herved at fremsætte:

*Forslag til folketingsbeslutning om ændring af straffe- og retsplejeloven. (Forstærket indsats mod indbrudskriminalitet).*

(Beslutningsforslag nr. B 40).

Jeg skal i øvrigt henvise til forslagets tekst og de bemærkninger, der ledsager det.

**Skriftlig redegørelse:**

*Redegørelse af 18/11 93 om Dansk Olie og Naturgas A/S m.v., dets virksomhed, planer og finansiering.*

(Redegørelse nr. R 7).

**Energiministeren (Jann Sjursen):**

Efter lov om Dansk Olie og Naturgas A/S (DONG) skal selskabet en gang årligt udarbejde en redegørelse til Folketinget for selskabets og dets datterselskabers virksomhed i det forløbne år og for selskabets planer for fremtidige aktiviteter og finansieringen heraf.

I tilknytning til DONG's redegørelse afgiver energiministeren en redegørelse til Folketinget.

DONG-koncernens resultat for 1992 blev et overskud på 280 mio. kr. mod et overskud i 1991 på 301 mio. kr. For 1993 forventer koncernen et overskud i størrelsesordenen 500 mio. kr., men resultatet vil kunne svinge ganske betydeligt afhængig af udviklingen i valutakurserne og olieprisen.

Den påbegyndte afvikling af koncernens nettogæld fortsætter således, og det forventes, at koncernens aktiekapital på godt 2,1 mia. kr. vil kunne være retableret i løbet af 1994. Med retableringen af aktiekapitalen vil der herefter være grundlag for udbetaling af aktieudbytte til staten i årene fremefter.

Regeringen finder det glædeligt, at koncernens økonomi fortsat udviser en positiv udvikling, men naturgasprojektets samlede økonomi må dog fortsat vurderes på grundlag af naturgassens fritagelse for energiafgift. Værdien heraf for naturgasselskaberne udgjorde i 1992 ca. 1,8 mia. kr. og forventes i 1993 at stige til ca. 2,0 mia. kr.

**Dansk Naturgas A/S (DANGAS)**

Det forløbne år har i særlig grad været præget af forhandlingerne med Dansk Undergrunds Consortium (DUC) om en ny gaskøbskontrakt og forhandlinger om yderligere salg af naturgas til det tyske marked.

DANGAS' kontrakter med DUC fra 1979 og 1989 omfatter køb af naturgas på op til 4,7 mia. m<sup>3</sup>/år. Med den nye aftale fra foråret 1993 vil DANGAS' årlige køb af naturgas fra 1997 omfatte 7 mia. m<sup>3</sup> i en periode på mindst 9 år. De årlige mængder i den nye gaskøbsaftale lægges oven på mængderne fra de to tidligere kontrakter, som omfatter køb af en samlet

**[Energiministeren]**

mængde på ca. 93 mia. m<sup>3</sup>, hvoraf godt 22 mia. m<sup>3</sup> var leveret ved udgangen af 1992. Den nye aftale omfatter ikke en samlet fast mængde, idet mængderne vil afhænge af, hvor lang tid DUC vil kunne opretholde niveauet for produktionen.

I tilknytning til aftalen med DUC indgik DANGAS en aftale med de tyske naturgasselskaber Ruhrgas og BEB om at øge eksporten til Tyskland til 2,5 mia. m<sup>3</sup> naturgas årligt. Leverancerne ifølge den nye kontrakt med DUC begynder den 1. januar 1997 samtidig med, at eksporten til Tyskland forøges til 2,5 mia. m<sup>3</sup>/år. Med de eksisterende langtidskontrakter med det statsejede Vattenfall Naturgas A/B (tidligere Swedegas) forventer DANGAS, at ca. halvdelen af de årlige naturgasmængder på 7 mia. m<sup>3</sup> fra 1997 vil blive eksporteret til Sverige og Tyskland, mens den resterende del forventes afsat på det danske marked.

Den nye aftale med de tyske gasselskaber er udformet på en sådan måde, at DANGAS har mulighed for, at dele af de mængder naturgas, der i aftalen er forudsat eksporteret til Tyskland, i stedet kan sælges på det danske marked, såfremt der skulle vise sig behov herfor. DANGAS har herved opnået en fleksibilitet, som gør det muligt for selskabet at imødekomme en øget dansk efterspørgsel, som f.eks. kan opstå som følge af et ønske om øget anvendelse af naturgas på de store elværker.

Regeringen finder det tilfredsstillende, at det er lykkedes for DUC og DANGAS at blive enige om en aftale, som indebærer en række positive samfundsøkonomiske virkninger.

De yderligere gaskøbsmængder gør det påkrævet for DANGAS at investere i udvidelser af naturgassystemet, så kapaciteten alle steder kan leve op til den nye aftale. Selskabet har som følge af aftalen besluttet, at der skal investeres i en udvidelse af gasbehandlingsanlægget i Nybro, dublering af transmissionsledningen Nybro-Egtved samt forstærkning af transportsystemet, der forbinder det danske og tyske naturgasnet. Selskabet vurderer for tiden sin lagerstrategi, herunder spørgsmålet om behovet for en yderligere udbygning af lagerkapaciteten i henholdsvis Ll. Torup og Stenlille, som med de nuværende udbygningsplaner i 1997 vil få en samlet lagerkapacitet på 660 mio. m<sup>3</sup>. I tilknytning hertil undersøges, hvorvidt det vil være mere hensigtsmæssigt at an-

lægge et nyt lager ved Tønder, som vil være velplaceret i forhold til det tyske marked.

DANGAS får som følge af den nye kontrakt med DUC udnyttet kapaciteten fuldt ud fra og med 1997 i søledningen fra Tyra-feltet til behandlingsanlægget i Nybro. En eventuel beslutning om etablering af en ny søledning til ilandføring af yderligere gasmængder fra felter i Nordsøen vil skulle træffes på baggrund af en samlet kommerciel vurdering. I en sådan vurdering vil indgå, at en ny søledning indebærer strategiske og forsyningsikkerhedsmæssige fordele, ligesom den vil kunne erstatte yderligere lagerkapacitet.

Salget på det danske marked er fortsat stigende som følge af tilgang af nye kunder. Naturgasselskaberne forventer, at der ved udgangen af 1993 vil være tegnet kontrakt med ca. 240.000 kunder, hvoraf knap 230.000 vil være tilsluttet naturgasnettet. DANGAS skønner, at ca. 55 pct. af de potentielle villakunder i naturgasområder vil være tilsluttet naturgasnettet ved udgangen af året.

Naturgasselskaberne har i dag kontrakter om levering af ca. 800 mio. m<sup>3</sup> naturgas til de store erhvervskunder. Dette svarer til ca. 70 pct. af det mulige salg til de erhvervsvirksomheder, som er beliggende i naturgasområder, og som tidligere har anvendt olie. I de kommende år forventes salget til industrikunder at kunne øges væsentligt bl.a. i takt med, at virksomheder etablerer egne kraftvarmeværker. Det er indførelsen af CO<sub>2</sub>-afgift, der har forbedret naturgassens konkurrencedygtighed over for olie og kul. Samtidig ydes der tilskud til elproduktionen på industrielle kraftvarmeanlæg samt anlægstilskud. Salget til fjernvarmeværker er ligeledes stigende i takt med, at fjernvarmeværkerne omstiller til elproduktion på decentrale kraftvarmeværker.

*Dansk Olieforsyning A/S (DOFAS)*

DOFAS fik i 1992 et underskud på 52 mio. kr. mod et overskud på 12 mio. kr. i 1991. DOFAS er meget afhængig af prisforskellen mellem råolie og raffinerede olieprodukter – den såkaldte refiner's margin – samt af udviklingen i prisen på råolie og af dollarkursen, som bestemmer værdien af selskabets lagre. Refiner's margin har i 1992 været lav og har derfor ikke kunnet dække omkostningerne til transport, raffinering m.v. Refiner's margin er i løbet af

**[Energiministeren]**

1993 steget lidt, hvorfor DOFAS forventer, at underskuddet i 1993 reduceres til ca. 15 mio. kr.

Resultatet for 1992 og det hidtidige forløb i 1993 er utilfredsstillende, og DOFAS har bl.a. derfor reduceret omsætningen af olie siden 1991, hvor selskabet solgte 2,9 mio. tons. I 1992 solgte selskabet således kun 2,4 mio. tons olie, og i 1993 forventes en afsætning på samme niveau. For 1994 planlægges købet af den såkaldte køberetsolie hos DUC reduceret til 1,5 mio. tons. Køberetsolien, som selskabet har adgang til at købe på kommercielle vilkår hos DUC, kan højst udgøre 40 pct. af årsproduktionen, der i 1994 forventes at blive på ca. 8 mio. tons.

I lighed med årene 1988-93 vil staten således heller ikke i 1994 gøre brug af adgangen til at få den produktionsafgift, som bevillingshaverne skal betale, erlagt i form af råolie (royaltyolie), som DOFAS kan disponere over på statens vegne.

DOFAS råder ikke over egen raffinaderikapacitet, men lejer raffinaderikapacitet på en række europæiske raffinaderier – primært i Skandinavien. DOFAS undersøger fortsat mulighederne for at skaffe sig en mere langsigtet adgang til at få raffineret selskabets olie.

***Dansk Olie- og Gasproduktion A/S (DOPAS)***

DOPAS deltager i alle de konsortier, der har fået tilladelse til olie- og gasefterforskning i Danmark siden 1984.

I 1992 blev der gjort to oliefund. DUC gennemførte i samarbejde med Statoil boringen Lulita-1x ved den dansk-norske sokkelgrænse. Boringen blev afsluttet med en prøveproduktion med pæne produktionsrater.

Norsk Hydro-gruppen med Dansk Operatørselskab (som er 50 pct. ejet af DOPAS) som operatør gjorde ligeledes et fund ved boringen Bertel-1. Fundet er erklæret ikke-kommercielt. Også DUC's boring Rita-1x med Mærsk Olie og Gas A/S som operatør resulterede i foråret 1993 i et oliefund. Der blev foretaget prøveproduktion, men resultatet var skuffende.

I løbet af 1993 har konsortier, som DOPAS deltager i, yderligere påbegyndt 3 efterforskningsboringer. Løgumkloster-2-boringen ved Løgumkloster i Sønderjylland blev afsluttet i oktober 1993, uden at der blev gjort fund. Dansk Operatørselskab var operatør på boringen.

Amoco-gruppen i Danmark og den norske Amoco-gruppe (PL 033) gennemfører for tiden en fælles boring ved den dansk-norske sokkelgrænse i Nordsøen. Boringen er placeret ca. 60 meter fra den danske sokkel og skal ned i en dybde med meget høje temperaturer og tryk.

Endelig gennemfører Statoil-gruppen en ny boring, Tabita-1, i den nordlige del af Centralgraven. Boringen er led i den videre analyse og vurdering af det såkaldte Tabita/Amalie-fund, som gruppen gjorde i 1991. Der stilles store forventninger til denne boring, fordi der ved Amalie-1-boringen blev foretaget prøveproduktion af olie med gode produktionsrater.

DOPAS' udgifter til deltagelse med betalende andele i konsortier i allerede meddelte koncessioner andrager i de kommende år ca. 75 mio. kr. Hertil kommer eventuelle udgifter til de betingede dele af efterforskningsprogrammerne. Såfremt alle de betingede efterforskningsprogrammer gennemføres, vurderes det, at DOPAS' udgifter til efterforskning frem til udgangen af 1996 vil beløbe sig til omkring 300 mio. kr. Beløbet kan dog blive større, såfremt der gøres fund, som kræver nærmere vurdering, eller konsortierne beslutter yderligere efterforskning. Der må også påregnes udgifter ud over denne periode, ligesom der ikke indgår udgifter til opførelse af eventuelle produktionsanlæg. Finansudvalget tiltrådte i marts 1993, at selskabet samlet anvender op til 300 mio. kr. til udgifter til efterforskning til og med 1996.

***Dansk Olierør A/S (DORAS)***

DORAS transporterede i 1992 7,6 mio. tons råolie fra de danske felter i Nordsøen gennem olietransportsystemet til råolieterminalen i Fredericia. Dette er en stigning på 0,6 mio. tons i forhold til året før.

I 1993 forventes der transporteret ca. 8 mio. tons råolie. I de kommende år forventes behov for en stigende transport, og DORAS er derfor for tiden i færd med at udvide kapaciteten i olierørssystemet. Kapaciteten er i dag ca. 9 mio. tons pr. år og vil efter udvidelsen blive på ca. 10 mio. tons råolie.

Med de nuværende kapacitetsreservationer for DUC's olieproduktion forventes der i løbet af en kort årrække at blive behov for en yderligere udvidelse af transportkapaciteten. DORAS har derfor – efter aftale med brugerne –

**[Energiministeren]**

valgt en udbygningsløsning, som er baseret på en udnyttelse af reservekapaciteten. De samlede investeringer forventes at blive ca. 35 mio. kr. og omfatter en forøgelse af pumpekapaciteten på Gorm-E-plattformen, øget udnyttelse af pumpestationen ved Filsø samt mindre ændringer på råolieterminalen. Investeringerne betales af brugerne af olietransportsystemet.

Der er i lighed med tidligere år indgået aftale mellem DORAS og Energiministeriet om DORAS' betaling af en afgift. Afgiften udgør i 1992 og 1993 95 pct. af indtægterne fra det særlige fortjenstelement på 5 pct. af værdien af den transporterede olie. Afgiften udgjorde i 1992 274 mio. kr. og skønnes i 1993 at blive på 280 mio. kr.

**Udviklingen i EF**

Koncernens kommercielle grundlag forventes i de kommende år at blive stærkt påvirket af udviklingen i EF, hvor Kommissionen fortsætter sine bestræbelser på at liberalisere energimarkedet.

Kommissionens forslag til et koncessionsdirektiv forhandles stadig. Ud fra den på rådsmødet den 25. juni 1993 behandlede tekst vil direktivforslaget kun i begrænset omfang have umiddelbare virkninger for koncernen. Det skyldes, at forslaget ikke længere har bestemmelser med tilbagevirkende kraft eller med virkning for fremtiden for eksisterende koncessioner. Forslagets virkninger for DONG-koncernen vil derfor i givet fald indtræde gradvis i forbindelse med udstedelsen af nye koncessioner, der følger direktivforslagets regler.

Regeringen mener principielt, at forslaget til koncessionsdirektiv er overflødig, da traktatens almindelige bestemmelser er tilstrækkelige til at opnå Kommissionens målsætning med forslaget.

Gennemføres forslaget, vil det på længere sigt kunne berøre DONG-koncernens virksomhed på følgende områder:

- DOPAS' udøvelse af den obligatoriske statsdeltagelse og operatørvirksomheden gennem DANOP.
- DORAS' rørledningsvirksomhed i henhold til rørledningsloven.
- DOFAS' oliehandelsvirksomhed på grundlag af køberetten.

Den del af virksomheden, der først vil blive berørt, vil være operatørvirksomheden gen-

nem DANOP. Det skyldes, at DANOP, så længe selskabet endnu ikke har opnået mere permanent beskæftigelsesgrundlag med udbygning og drift af et felt, er afhængig af gennem koncessionsudstedelse med 3-4 års mellemrum at få tilført opgaver, og det er allerede 4 år siden, den sidste generelle udbudsrunde fandt sted.

For så vidt angår statsdeltagelsen vil virkningen først og fremmest bestå i den måde, som DOPAS kan deltage i konsortierne beslutninger på, mens størrelsen af den andel, der kan stilles vilkår om, ikke berøres af forslaget.

For olierørledningsvirksomheden vil virkningen først vise sig, når de nuværende brugere, DUC, og nuværende koncessionshavere i øvrigt ikke længere kan udnytte ledningen fuldt ud. Det må i givet fald først forventes at ske efter år 2000.

Da køberetten i praksis vedrører den olie, der i dag er omfattet af rørledningsloven, gælder det samme køberetten for olie for DOFAS.

EF-Kommissionen fremlagde i februar 1992 forslag til Rådets direktiv om fælles regler for det indre marked for naturgas. Forslagene har været drøftet i Rådet. Energiministrene har været positive over for principperne om et indre marked på naturgasområdet, men man har samtidig været meget kritisk over for en række hovedelementer i det oprindelige forslag. Rådet har på denne baggrund anmodet Kommissionen om at revidere sine forslag. Dette er endnu ikke sket, idet Kommissionen afventer en udtalelse fra Parlamentet, som først forventes at foreligge i løbet af efteråret.

Kommissionen indledte i 1992 en traktatkrænkelsessag mod Danmark og en række andre medlemslande for opretholdelse af særrettigheder i forbindelse med import af naturgas. Når Kommissionen midlertidigt har stillet disse sager i bero, skal det formentlig ses i lyset af, at man afventer en politisk fremdrift i Rådet med hensyn til etablering af det indre energimarked. Kommissionen vil i princippet når som helst kunne træffe beslutning om at indbringe de berørte medlemsstater for EF-Domstolen. Kommissionen har således ikke fraskrevet sig de midler, den allerede har i Traktaten, til at nedbryde de nationale monopoler og øge konkurrencen på energiområdet.

**[Energiministeren]**

En åbning af det europæiske naturgasmarked vil formentlig gøre det uholdbart at opretholde det gældende lov- og aftalekompleks, som det danske naturgasprojekt er bygget op omkring, og det bør derfor nærmere overvejes, hvorledes det danske naturgasmarked kan tilpasses de ændrede forhold, idet regeringen dog fortsat lægger vægt på, at ændringer gennemføres efter passende overgangsordninger.

Regeringen har på denne baggrund nedsat et interministerielt udvalg med deltagelse af Energiministeriet, Finansministeriet, Økonomiministeriet, Justitsministeriet, Skatteministeriet og Ministeriet for Erhvervsstatistik og Samordning. Udvalget skal udarbejde forskellige modeller for en omlægning af den indirekte støtte til naturgasprojektet med en redegørelse for de økonomiske forhold ved modellerne samt for, hvorledes modellerne stiller sig i relation til EF-retlige forhold. I modellerne skal indgå en redegørelse for konsekvenserne af, at der indføres afgift på naturgas. I tilknytning hertil skal udvalget redegøre for, i hvilket omfang omlægningen nødvendiggør lovændringer, samt opstille rammer for sådanne lovudkast.

Resultatet af udvalgets arbejde skal være egnet til at danne grundlag for, at der kan udstikkes politiske retningslinjer for det videre arbejde, herunder for, hvorledes de berørte parter i sektoren inddrages i det videre forløb. Endvidere skal det være egnet til at indgå i de overvejelser, der skal gøres, om, hvilken udbyttepolitik staten skal føre over for DONG-koncernen.

Samtidig hermed har Energiministeriet i samarbejde med el- og gassektoren i efteråret belyst relevante modeller for et kommende liberaliseret energimarked på el- og naturgasområdet og konsekvenserne heraf. Det er tanken, at resultatet af arbejdet skal kunne danne grundlag for politiske drøftelser og den nærmere afklaring af Danmarks interesser i de fortsatte drøftelser vedrørende etableringen af et indre energimarked.

**Formanden:**

Efter ønske fra socialministeren skal jeg lade den på dagsordenen under punkt 10 opførte sag udgå af dagsordenen.

Den første sag på dagsordenen var:

**1) Anden behandling af lovforslag nr. L 104:**

*Forslag til lov om ændring af lov om valg til Folketinget. (Ændring i pensionsbestemmelserne).*

Af Henning Rasmussen (S), Ivar Hansen (V), Grove (KF), Lilli Gyldenkilde (SF) og Kirsten Jacobsen (FP).

(Fremsat 25/11 93. Første behandling 1/12 93).

Der var ikke stillet ændringsforslag.

Sammen med denne sag foretoges den under punkt 2 på dagsordenen opførte sag, nemlig:

**2) Anden behandling af lovforslag nr. L 105:**

*Forslag til lov om ændring af lov om pensioner efter tidligere valglove.*

Af Henning Rasmussen (S), Ivar Hansen (V), Grove (KF), Lilli Gyldenkilde (SF) og Kirsten Jacobsen (FP).

(Fremsat 25/11 93. Første behandling 1/12 93).

Lovforslagenes paragraffer og spørgsmålet om deres overgang til tredje behandling sattes til forhandling under ét.

Ingen bad om ordet.

**Afstemning**

Der foretoges først afstemning vedrørende forslag til lov om ændring af lov om valg til Folketinget. (Ændring i pensionsbestemmelserne). (Lovforslag nr. L 104).

§§ 1 og 2 vedtoges uden afstemning.

Lovforslagets overgang til tredje behandling vedtoges uden afstemning.

Man gik dernæst til afstemning vedrørende forslag til lov om ændring af lov om pensioner efter tidligere valglove. (Lovforslag nr. L 105).

§§ 1 og 2