

Skriftlig redegørelse

(Redegørelsen er optrykt i den ordlyd, hvori den er modtaget)

Redegørelse af 29/1 02 for 2001 om Dansk Olie og Naturgas A/S, dets virksomhed, planer og finansiering.

(Redegørelse nr. R 2).

Finansministeren (Thor Pedersen):

FINANSMINISTERENS REDEGØRELSE FOR 2001 OM DANSK OLIE OG NATURGAS A/S, DETS VIRKSOMHED, PLANER OG FINANSIERING

Det statsejede Dansk Olie og Naturgas A/S (DONG) skal hvert år i henhold til lov nr. 254 af 8. juni 1983 om Dansk Olie og Naturgas A/S m.v. udarbejde en redegørelse til Folketinget for selskabet og dets datterselskabers virksomhed i det forløbne år samt for selskabets planer for fremtidige aktiviteter og finansiering af disse. I tilknytning til DONG's redegørelse afgiver finansministeren en redegørelse til Folketinget.

1. INDLEDNING

Effektiv konkurrence og valgfrihed er de bedste midler til at sikre forbrugerne og erhvervslivet høj service og lave priser, samtidig med at høj forsyningsikkerhed og miljøsikring sikres på en omkostningseffektiv måde. Dette gælder også på infrastrukturuområder som el og naturgas.

Regeringen vil derfor, som det fremgår af regeringsgrundlaget:

- Liberalisere det danske el- og gasmarked
- Forberede privatisering af DONG

DONG vil være en central aktør på de danske energimarkeder også i de kommende år. Selvom DONG uundgåeligt vil miste markedsandele som følge af åbningen af gasmarkedet, vil selskabet stadig forsyne mange danske kunder og eje store dele af infrastrukturen.

Regeringen vil sikre, at DONG bidrager til og deltager i konkurrencen på lige fod med andre energiselskaber. Det vil som følge af DONG's dominerende stilling være afgørende for, at konkurrencen på de danske energimarkeder bliver reel og effektiv.

Det er imidlertid også vigtigt, at DONG i overgangsfasen til konkurrence får mulighed for at udvikle selskabet, så de værdier, selskabet repræsenterer, ikke gradvis eroderes. Et kommercielt stærkt, danskbaseret energiselskab kan således på lidt længere sigt få stor betydning for, at dansk erhvervsliv og de danske forbrugere fortsat kan få energiydelser leveret til rimelige priser.

Gennem aktivt ejerskab vil regeringen arbejde for, at DONG i konkurrence og på kommercielle vilkår skaber størst mulig værditilvækst. Kun derigennem vil den kapital og de menneskelige ressourcer, der er bundet i selskabet, blive udnyttet bedst muligt til fordel for erhvervsliv, forbrugere og borgerne, der via staten er medejere af selskabet.

Sideløbende vil regeringen forberede privatiseringen af DONG. Der vil blandt andet blive iværksat en række analyser, der skal danne grundlag for valg af privatiseringsmodel og tidspunktet for privatiseringen. Der skal således tages stilling til, hvilke dele af koncernen der skal privatiseres, og om privatiseringen skal ske på én gang eller gradvist.

Regeringen vil lægge afgørende vægt på, at privatiseringen af DONG sker, så den kan bidrage til det, der er hovedformålet, nemlig at sikre forbrugerne og erhvervslivet lave gaspriser og god service.

2. RAMMEBETINGELSERNE

Et flertal i Folketinget – bestående af Venstre, Det Konservative Folkeparti, Socialdemokratiet, Det Radikale Venstre, Kristeligt Folkeparti, Centrum-Demokraterne og Socialistisk Folkeparti – fastlagde i den politiske aftale af 29. maj 2001 de overordnede rammer for de kommende års udvikling på gasmarkedet og DONG's aktiviteter.

Ændring af naturgasforsyningsloven

Vedtagelsen af ændring af lov om naturgasforsyning indebærer, at:

- Der blev indført reguleret adgang til transmissionsnettet pr. 1. oktober 2001.
- Der skal ske en selskabsmæssig unbundling af naturgasselskaberne pr. 1. januar 2003, så selskabernes regulerede aktiviteter adskilles fra deres kommercielle aktiviteter.
- Der er skabt mulighed for en hurtigere markedsåbning uden forudgående lovændring.

Disse lovændringer har til formål at skabe en effektiv konkurrence på det danske gaskmarked. Samtidig er der nu i den danske lovgivning taget højde for det forslag til ændring af det gældende direktiv om fælles regler for det indre marked for naturgas, som Europa-Kommissionen fremlagde i marts 2001.

Udvidelse af DONG's vedtægtsmæssige formål

Det indgik i den politiske aftale fra maj 2001, at der samtidig med markedsåbningen etableres et tilfredsstillende grundlag for DONG's kommercielle virksomhed. Derfor fik DONG med tilslutning fra et flertal i Energipolitisk Udvalg og ministerens godkendelse friere forretningsrammer gennem ændringer af DONG-selskaberne vedtægtsmæssige formål. Vedtægtsændringerne betød, at:

- DONG fik samme kommercielle muligheder som sine konkurrenter for at indgå strategiske alliancer med andre energiselskaber samt mulighed for at etablere sig som energiselskab. Tidligere var DONG's virke begrænset til olie, olieprodukter og naturgas og hermed beslægtet virksomhed.
- DONG kan ud fra kommercielle motiver udnytte selskabets viden og erfaring vedrørende efterforskningsvirksomhed i landene omkring Nordseen. Tidligere var det geografiske område begrænset til Danmark, inkl. Færøerne og Grønland, og områder, der grænser op til dansk område.

Regeringen finder, at der med udvidelsen af koncernens forretningsområde er etableret et tilfredsstillende grundlag for DONG's kommercielle virksomhed.

Afvikling af skyggeafgiften på naturgas

Som led i forhandlingerne om finansloven for 2001 blev det aftalt at afvikle afgiftsfavoriseringen af naturgas pr. 1. januar 2001. Samtidig bortfaldt de bundfradrag for de regionale gasselskabers afgiftsbetaling, der blev indført ved indførslen af naturgasafgiften. Dermed ophørte den betragtelige statsstøtte, der havde været ydet til naturgassektoren i naturgasprojektets opbygningsfase.

Afviklingen af afgiftsfavoriseringen påvirkede kun i meget begrænset omfang gaskunderne. Det skyldes, at forbrugerpriserne er fastsat ud fra prisen på alternative brændsler og derfor ikke afhænger af afgiftsniveauet. Den forhøjede naturgasafgift reducerer dermed først og fremmest DONG's indtægter, hvilket isoleret set

skønnes at have reduceret DONG's resultat i 2001 med godt 500 mill.kr. i forhold til 2000.

3. DONG-KONCERNENS ØKONOMI

DONG's økonomi var i en stor del af året præget af de forholdsvis høje olie- og gaspriser, der gav anledning til det gode resultat i 2000. I 4. kvartal faldt olieprisen kraftigt til et niveau på 18-20 USD pr. tønde. For 2001 som helhed blev den gennemsnitlige råoliepris derfor ca. 24 USD pr. tønde mod 28,5 USD pr. tønde i 2000. Faldet i olieprisen bidrager negativt til årets resultat på to måder. For det første betyder lavere oliepriser direkte lavere indtægter ved salg af egenproduktionen af olie- og naturgas og en mindre margen ved køb og salg af naturgas. For det andet får DONG et engangstab ved faldende oliepriser som følge af, at salgspriserne på naturgas reguleres hurtigere i forhold til ændringer i olieprisen end købspriserne. Dette modsvares af en engangsgevinst ved stigende oliepriser, hvilket bidrog betragteligt til det gode resultat i 2000.

DONG's egenproduktion af olie og naturgas forventes i 2001 lidt lavere end i 2000, hvilket også påvirker resultatet negativt.

Koncernens overskud

På den baggrund forventes resultatet for 2001 at blive lavere end i 2000. DONG-koncernen fik i første halvår 2001 et overskud efter skat på 1.415 mill.kr. mod 1.322 mill.kr. i første halvår 2000. Overskuddet i andet halvår forventes imidlertid at være lavere end i andet halvår 2000 dels på grund af den faldende oliepris, dels fordi købsprisen på naturgas var højere end i samme periode året før.

Udbytte m.v. til staten

I maj 2001 blev der betalt udbytte for regnskabsåret 2000 fra DONG-koncernen på i alt 1.257 mill.kr. Heraf udgjorde 757 mill.kr. ordinært udbytte, svarende til 30 pct. af 2000-resultatet efter skat på godt 2,5 mia.kr., og 500 mill.kr. ekstraordinært udbytte. For 2001 forventes et lavere udbytte som følge af det mindre overskud.

DONG har desuden i 2001 indbetalt et ekstraordinært afdrag på 500 mill. kr. på det lån, som staten ydede selskabet som ansvarlig lånekapital i 1999 i forbindelse med DONG Naturgas' overtagelse af Naturgas Syd. Et tilsvarende ekstraordinært låneafdrag på 500 mill.kr. forventes i 2002. Dermed vil det oprindelige lån på 1.400

mill.kr. ved udgangen af 2002 være nedbragt til 400 mill.kr. Låneafdragene skal ses på baggrund af, at DONG's økonomi og likviditet gennem de sidste år er blevet markant forbedret.

4. DONG-KONCERNENS INVESTERINGER M.V.

Gennem nyinvesteringer påbegyndte DONG i 2001 udfyldelsen af de friere forretningsmæssige rammer, selskabet fik med vedtægtsændringerne. Denne indsats vil blive forøget i de kommende år. DONG har i sin redegørelse til Folketinget angivet, at de allerede planlagte investeringer ventes at blive mindst 10 mia. kr. frem til og med 2004. De væsentligste investeringer omtales i hovedtræk nedenfor, mens der henvises til DONG's redegørelse til Folketinget for detaljer.

Investeringer i naturgasinfrastruktur

DONG har igennem 2001 vurderet, om der vil være økonomisk grundlag for at etablere rørledninger til henholdsvis Polen og Storbritannien. Der kan være flere formål med at etablere sådanne rørledninger.

For det første har der vist sig at være mere gas end tidligere skønnet i de danske felter, der produceres af DUC. På den baggrund indgik DONG i juli 2001 aftale med det polske gasselskab POGC om eksport af gas til Polen. Samtidig dannede de to selskaber et konsortium med henblik på at anlægge en rørledning fra Danmark til Polen, BalticPipe. Det er dog en forudsætning for projektets gennemførelse, at DONG kan opnå en aftale med DUC-parterne – Mærsk Olie & Gas, Shell og Texaco – om køb af yderligere gasmængder. Forhandlingerne mellem DONG og DUC-partnerne er imidlertid blevet forsinket, fordi Europa-Kommissionen som led i bestræbelserne på at skabe konkurrence på gasmarkedet blandt andet har stillet krav om, at DUC-parterne skal sælge deres andel af gassen fra de danske felter hver for sig og ikke som hidtil som samlet konsortium.

For det andet skal udbygningen af infrastrukturen – og især rørledningen til Storbritannien – ses i lyset af liberaliseringen af gasmarkedet. Dels kan DONG få et behov for at afsætte de gasmængder, der bliver i »overskud«, når selskabet mister kunder til konkurrerende leverandører på det danske gasmarked. Dels vil eksistensen af rørledningskapacitet til og fra andre lande medvirke til at udligne gaspriserne på de

forskellige europæiske markeder, idet der vil strømme mere gas til de steder, hvor gasprisen er forholdsvis høj. Det britiske marked er i den forbindelse interessant, fordi det er likvidt, og der findes en egentlig markedspris på naturgas.

Den 23. oktober 2001 blev der fremlagt VVM-redegørelse og udkast til landsplandirektiv for udbygningen af det danske system for gastransport og BalticPipe. Rapporterne var fremlagt med henblik på offentlig høring indtil den 21. december 2001, og miljøministeren vil nu vurdere projektet i lyset af de indkomne høringssvar og indsigelser.

Regeringen er som udgangspunkt positiv over for udbygninger af infrastrukturen, der kan medvirke til øget konkurrence på det danske gasmarked. Det er dog afgørende, at etableringen af nye rørforbindelser sker på et forretningsmæssigt grundlag.

Naturgas Sjælland og Vattenfall Naturgas

DONG Naturgas overtog pr. 31. december 2000 Naturgas Sjælland I/S. Overtagelsen blev godkendt af Konkurrencerådet den 28. februar 2001. Selskabets aktiviteter er ligesom aktiviteterne i det tidligere Naturgas Syd blevet integreret i DONG Naturgas.

Svenske Vattenfall ønskede i løbet af 2001 at afhænde selskabets majoritetsaktiepost i Vattenfall Naturgas, der forsyner det svenske marked med naturgas. De øvrige aktionærer – Ruhrgas, Statoil, Fortum og DONG – valgte at benytte den forkøbsret, de havde i henhold til aktionæroverenskomsten. DONG's ejerandel øgedes dermed fra 10 pct. til 20,41 pct., og selskabet skiftede navn til Nova Naturgas.

Efterforskning og produktion

Danmark er fortsat det væsentligste indsatsområde for DONG's aktiviteter inden for efterforskning og produktion (E&P) af olie og naturgas. Med udvidelsen af det geografiske område for selskabets aktiviteter vil det blive muligt at fastholde den eksisterende organisation og de kompetencer, der er opnået gennem de hidtidige aktiviteter på dansk område. Derved sikres en fortsat værdiskabelse inden for E&P-aktiviteterne, og at selskabet kan bidrage til den bedst mulige udnyttelse af de danske olie- og naturgasreserver. Aktiviteterne inden for E&P-området har i 2001 bl.a. omfattet:

- Fortsættelse af den borekampagne på dansk område, som en række selskaber med DONG som operatør startede i 2000. I 2001 gennem-

- førtes fem borer, hvoraf nogle påviste kulbrinter. Fundene er nu under vurdering.
- I efteråret 2001 gennemførtes en efterforskningsboring i den licens ved Færøerne, som DONG deltager i sammen med Amerada Hess, BG International og Atlantic Petroleum. Boringen påviste kulbrinter, og fundet vurderes nu af parterne.
 - I maj 2001 blev DONG tildelt andel i tre licenser i den britiske del af området vest for Shetlandsøerne. Amerada Hess vil være operatør i alle tre licenser, og de første borer forventes gennemført i 2002.
 - I december 2001 købte DONG det norske olieselskab Pelican for ca. 380 mill.kr., der vil blive videreført i datterselskabet DONG Norge. Pelican var et mindre selskab med 20 ansatte og med andele i fire producerende licenser og to efterforskningslicenser på norsk sokkel. Med købet af Pelican har DONG skabt en solid base for selskabets norske aktiviteter, der også omfatter andele i to licenser i områder, der grænser op til Danmark. Desuden forventer DONG i 2002 at byde på en række licensandele, der udbydes til salg af den norske stat.

Vedvarende energi

I 2001 blev det besluttet, at DONG skulle deltage med en andel på 30 pct. i den kommende Nysted Havvindmøllepark ved Rødsand. De øvrige deltagere i konsortiet er Energi E2 og svenske Sydkraft. Energi E2 er operatør og indgik i oktober 2001 kontrakt om levering af i alt 72 vindmøller.

I februar 2001 fik Hovedstadsområdets Geotermiske Samarbejde, hvori DONG deltager med en andel på 28 pct., licens til efterforskning og indvinding af geotermisk energi i det storkøbenhavnske område samt Roskilde og Hillerød. Efterfølgende blev der gennemført seismiske undersøgelser med lovende resultater. Partnerne i samarbejdet har besluttet at gennemføre en efterforskningsboring på Margretheholm ved Amagerværket i løbet af foråret 2002.

Finansiering af investeringerne

DONG har i redegørelsen til Folketinget redegjort for, at den konkrete disponering af lånebehovet sker med udgangspunkt i vurderinger af udviklingen på kapitalmarkederne. Koncernens samlede lån ved udgangen af 2000 udgjorde 9,6 mia.kr., hvoraf 6,6 mia.kr. vedrører overtagelsen af Naturgas Syd og Naturgas Sjælland. Koncer-

nens egenkapital udgjorde 11,8 mia.kr. og likviditetsbeholdningen 6 mia.kr. Den forholdsvise høje likviditet skal til dels ses i lyset af, at selskabets indtægter kan svinge betydeligt fra år til år som følge af ændringer i oliepriser og dollarkurs. Det vurderes løbende, om der er kommercielt grundlag for at sikre sig mod udsving i oliepris og dollarkurs gennem prissikring på de finansielle markeder.

Som nævnt forventer DONG at foretage betydelige investeringer i de kommende år. Disse investeringer såvel som afdragene på den eksisterende låneportefølje kan i betydeligt omfang finansieres ud af selskabets nuværende likviditet og løbende pengestrømme fra driften. Afhængigt af omfanget af realiserede investeringer og tidspunktet for disse kan der dog opstå behov for låntagning. Denne vil ske på kommercielle vilkår på de finansielle markeder baseret på koncernens egen kreditværdighed.

5. ANDRE FORHOLD

Selskabsmæssig unbundling og ny selskabsstruktur
For at øge gennemsigtigheden på det danske gasmarked blev der med den ændrede naturgasforsyningslov indført krav om selskabsmæssig unbundling af naturgasselskaberne. Det indebærer for DONG, at aktiviteterne inden for gastransmission, -distribution og lager skal udskilles i separate selskaber. Gennemførelsen af den selskabsmæssige unbundling kræver bl.a. udvikling af nye EDB-systemer for at sikre, at selskabernes kan leve op til kravene i årsregnskabsloven. Unbundlingen kan derfor først ske pr. 1. januar 2003.

DONG har imidlertid valgt at gennemføre en større organisationsændring i starten af 2002, der blandt andet har til formål at tilpasse koncernens struktur til den selskabsmæssige adskillelse. Således samles de kommercielle aktiviteter – naturgashandel, efterforskning og produktion og aktiviteterne inden for vedvarende energi – i en selskabsgruppe. Ligeledes samles de regulerede infrastrukturaktiviteter – gastransmission, -distribution, -lager og olierøret fra Nordsøen til Fredericia – i en anden selskabsgruppe under navnet DONG Energi-Service. Samtidig forenkles bestyrelsesstrukturen, så antallet af bestyrelser med eksterne medlemmer reduceres fra fire til to. Bestyrelsen for DONG A/S vil som hidtil have det overordnede ansvar for alle koncernens aktiviteter, men vil samtidig få det direkte

ansvar for de kommercielle aktiviteter, der i dag til dels ligger hos bestyrelserne for DONG Naturgas og DONG E&P. Bestyrelsen for DONG Energi-Service vil få det direkte ansvar for de regulerede infrastrukturaktiviteter, herunder dem der i dag ligger under bestyrelsen for DONG Olierør.

Regeringen ser positivt på denne ændring af DONG's organisation og bestyrelsesstruktur, idet den vil skabe en klarere ansvarsfordeling for selskabets aktiviteter.

Naturgaspriser

DONG har i overensstemmelse med lov om naturgasforsyning anmeldt priser og betingelser for sin transmissions-, distributions-, lager og forsyningspligtige virksomhed til Energitilsynet. Energitilsynet er blandt andet i gang med en vurdering af DONG's transmissionstariffer. Ved ændringen af naturgasforsyningsloven blev det præciseret, hvad transmissionsselskaber, og dermed DONG, kan indregne i deres tariffer. Der er dermed også skabt større klarhed over, hvad Energitilsynet skal lægge til grund for deres vurdering af tariffernes rimelighed.

DONG arbejder løbende med udvikling af nye pristilbud for sine produkter. DONG har i lyset af de store udsving i priserne de sidste par år tilbudt sine kunder at tegne fastpriskontrakter og dermed fjerne en del af usikkerheden om den fremtidige gaspris. Endvidere vil DONG forenkle tarifstrukturen for de større kunder, så der fremover kun bliver én tarif, hvor der nu er tre tariffer afhængig af formålet med gassens anvendelse.

DONG indgik den 29. august 2001 en aftale med Dansk Erhvervsgartnerforening og Foreningen Danske Kraftvarmeværker om en særlig præferencetarif for de gartnerier, DONG forsyner. Aftalen er indgået på forretningsmæssige vilkår. Præferencetariffen indebærer, at de mindre gartneriers gaspris sænkes, og prisstrukturen dermed kommer til at ligne den prisstruktur, der gælder for gartnerier i Holland. Gartneriernes konkurrenceevne forbedres således, hvorved DONG's risiko for at miste gartnerierne som kunder mindskes. DONG's præferencetarif har været behandlet i Energitilsynet, der har meddelt, at tilsynet ikke kan godkende tariffen med tilbagevirkende kraft for perioden den 1. januar 2001 til 28. august 2001. DONG har anket afgørelsen.

Forholdet til de regionale selskaber

Europa-Kommissionen rejste i 2001 tvivl om, hvorvidt visse elementer i den gasleveringsaftale, der var indgået mellem DONG og HNG/Naturgas Midt-Nord, var i overensstemmelse med konkurrenceretten. Derfor har parterne indledt forhandlinger om en ny aftale, der bringer disse forhold i orden.

Ligeledes har der været ført drøftelser med Naturgas Fyn om en ny gasleveringsaftale, uden at dette endnu har ført til et resultat. Sideløbende har DONG Naturgas A/S indledt en voldgiftssag mod Naturgas Fyn med påstand om, at den såkaldte 4. juni-aftale fra 1987 mellem de to selskaber bortfaldt pr. 1. juli 2000 i forbindelse med åbningen af det danske naturgasmarked.

6. FREMTIDIGE REDEGØRELSE OM DONG

Siden vedtagelsen af loven om DONG er DONG's årsberetning og regnskab løbende blevet udbygget i indhold og omfang. I dag er årsberetningen således på niveau med årsberetningerne fra andre større danske virksomheder. Formålet med den redegørelse, som DONG i henhold til loven skal afgive til Folketinget, kan dermed fuldt ud opfyldes af årsberetningen.

Det er derfor blevet aftalt med DONG – i forståelse med formanden for DONG's repræsentantskab – at DONG's årlige redegørelse til Folketinget fremover vil udgøres af årsberetningen. Denne vil sammen med repræsentantskabets udtalelse blive oversendt til Folketinget, når årsberetningen offentliggøres, typisk i maj. I tilknytning hertil vil finansministeren afgive sin redegørelse om DONG til Folketinget.

Ved denne procedure vil aktualiteten af redegørelserne stige, da forsinkelsen i forhold til de seneste regnskabstal mindskes betydeligt. Endvidere undgås mange overlap mellem DONG's årlige redegørelse og årsberetningen, hvorfor processen bliver mere effektiv.

På den baggrund forventes de årlige redegørelser til Folketinget næste gang udarbejdet i foråret 2003.

Hermed slutter redegørelsen.

25. møde

Tirsdag den 5. februar 2002 kl. 13.00

Dagsorden

Spørgsmål til ministrene. (Spørgetimen).

2) Anden behandling af lovforslag nr. L 7:

Forslag til lov om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund, lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat og lov om visse havanlæg. (Grænseoverskridende felter m.v.).

Af økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen).

(Fremsat 5/12 2001. Første behandling 13/12 2001. Betænkning 30/1 2002).

3) Anden behandling af lovforslag nr. L 29:

Forslag til lov om ændring af lov om almene boliger samt støttede private andelsboliger m.v. og realkreditloven. (Nedsættelse af den kommunale grundkapital).

Af økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen).

(Fremsat 12/12 2001. Første behandling 15/1 2002. Betænkning 31/1 2002).

4) Første behandling af lovforslag nr. L 50:

Forslag til lov om tillægsbevilling for finansåret 2001.

Af finansministeren (Thor Pedersen).

(Fremsat 23/1 2002).

5) Første behandling af lovforslag nr. L 56:

Forslag til lov om maritime uddannelser.

Af økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen).

(Fremsat 23/1 2002).

6) Første behandling af lovforslag nr. L 57:

Forslag til lov om ændring af lov om banker og sparekasser m.v., lov om forsikringsvirksomhed og realkreditloven. (Afskaffelse af offentlige repræsentanter i den finansielle sektor).

Af økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen).

(Fremsat 23/1 2002).

7) Første behandling af lovforslag nr. L 51:

Forslag til lov om Jordbrugerfonden.

Af Kristen Touborg (SF) m.fl.

(Fremsat 11/1 2002).

8) Første behandling af beslutningsforslag nr. B 51:

Forslag til folketingsbeslutning om opretholdelse af Rådet for Bedre Madkvalitet.

Af Ritt Bjerregaard (S) m.fl.

(Fremsat 15/1 2002).

9) Første behandling af beslutningsforslag nr. B 52:

Forslag til folketingsbeslutning om opretholdelse af børnekostpuljen.

Af Ritt Bjerregaard (S) m.fl.

(Fremsat 15/1 2002).

10) Første behandling af beslutningsforslag nr. B 53:

Forslag til folketingsbeslutning om opretholdelse af Måltidets Hus.

Af Ritt Bjerregaard (S) m.fl.

(Fremsat 15/1 2002).

Meddelelser fra formanden

Formanden:

Fra medlem af Folketinget Ulla Tørnæs, der har orlov, har jeg modtaget meddelelse om, at hun fra og med den 7. februar 2002 atter kan give møde i Tinget.

Christian Lund Jepsens hverv som midlertidigt medlem af Folketinget ophører herefter fra nævnte dato at regne.

Medlemmer af Folketinget Ole M. Nielsen (KRF), Bodil Kornbek (KRF), Jann Sjørnsen (KRF) og Tove Videbæk (KRF) har meddelt mig, at de ønsker at stille følgende forespørgsel til miljøministeren:

»Hvordan vil regeringen – set i lyset af de planlagte besparelser på miljøområdet, herunder på vedvarende energi – sikre, at Danmark fremover