

Det understreges, at prognosen er behæftet med usikkerhed. Det bemærkes, at der foretages eksport af naturgas. Som det fremgår af tabellen, forudses det, at Danmark kan være selvforsynende med naturgas i hele den analyserede periode.

Olie

PJ	2001	2006	2012
1. Indenlandsk forbrug ¹	369	366	374
2. Olieproduktion ²	769	958	407
2 - 1	400	592	33

Note: Energiindholdet i 1 m³ olie svarer til 36,3 GJ, 1 mio. GJ = 1 PJ

1. Energistyrelsens »Fremskrivning af Danmarks energiforbrug og CO₂-udledning«, marts 2001. For 2001 er angivet tal fra Energistyrelsens energistatistik korregeret for klima og nettoeksport af el.
2. Energistyrelsens prognose, januar 2002. For 2001 er angivet det faktiske tal.

Også denne prognose er behæftet med usikkerhed. Som det fremgår af tabellen, forudses der i hele perioden en større olieproduktion i Nordsøen, end det indenlandske forbrug.

Det bemærkes, at der alene haves prognoser for det indenlandske forbrug, der rækker frem til 2012. På baggrund af prognoserne vist i tabellerne, tyder det på, at Danmark ikke vil blive nettoimportør af olie og naturgas i den analyserede periode. Det skal dog understreges, at prognoserne for olie- og naturgasproduktionen er behæftet med usikkerhed.

Tages der udgangspunkt i den eksisterende oppumpningstakt, som kan forstås som den nuværende størrelse af produktionen og de pr. 1. januar 2002 opgjorte reserver, kan man beregne det såkaldte (R)reserve/ (P)produktionsforhold, som er et mål for, hvor mange år produktionen *beregningmæssigt* kan opretholdes på det nuværende niveau. R/P-forholdet er en beregningmæssig størrelse og prognoser, som angivet ovenfor, giver et mere realistisk bud på, hvorledes produktionen vil udvikle sig i fremtiden.

Med en olieproduktion i 2001 på 20,2 mio. m³ og oliereserver pr. 1. januar 2002 på 313 mio. m³ kan der beregnes et R/P_{olie} på 15, hvilket betyder, at olieproduktionen beregningmæssigt vil kunne opretholdes i de næste 15 år. Den danske gasproduktion (inkl. fuel og flare) var i 2001 på 8,2 mia. m³, og de danske gasreserver pr. 1. janu-

ar 2002 var 141 mia. m³, hvilket giver et R/P_{gas} på 17, hvilket betyder, at gasproduktionen beregningmæssigt vil kunne opretholdes i de næste 17 år.

Spm. nr. S 636

Til økonomi- og erhvervsministeren (12/11 02) af:

Keld Albrechtsen (EL):

»Vil ministeren udarbejde en prognose for DUC-selskabernes indhentede produktionsværdi for 2002 og 2003, resultat før og efter skat for 2002 og 2003, samt et skøn for de statslige indtægter i 2002 og 2003?«

Svar (25/11-02)

Økonomi- og erhvervsministeren (Bendt

Bendtsen):

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen, som har udtalt følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

»På baggrund af oliepriser på 25 USD pr. tønde i 2002 og 26 USD pr. tønde i 2003; dollarkurser på 7,9 kr. i 2002 og 7,6 kr. i 2003, samt Energistyrelsens seneste prognose for produktion, skønnes DUC-selskabernes produktionsværdi at blive ca. 27 mia. kr. i 2002 og ca. 29 mia. kr. i 2003. Dette skøn er særdeles følsomt overfor de valgte forudsætninger.

En prognose for de regnskabsmæssige resultater før og efter skat for 2002 og 2003 kræver oplysninger om selskabernes fremtidige dispositioner, som ikke er tilgængelige. Det vil derfor ikke være muligt på forsvarlig vis at beregne DUC-selskabernes resultat før og efter skat i 2002 og 2003.

For så vidt angår statens indtægter er spørgsmålet forelagt Skatteministerens, som har oplyst følgende:

»Statens samlede indtægter fra kulbrintevirksomhed for 2002 og 2003 er skønnet på baggrund af oliepriser på 25 USD pr. tønde i 2002 og 26 USD pr. tønde i 2003, samt dollarkurser på 7,9 kr. i 2002 og 7,6 kr. i 2003. Desuden er Energistyrelsens seneste prognose for produktion, efter forsknings-, investerings-, drifts- og transportomkostninger lagt til grund: