

bets kompetencer meddelt, at DONG vil være kvalificeret som operatør på norsk sokkel.

DONG E&P's vedtægter rummer i dag mulighed for efterforsknings- og produktionslicenser i Danmark, Grønland og Færøerne samt i grænseområder hertil. Selskabet har således 40 licenser i Danmark, 2 i Grønland, en ved Færøerne, 2 i Norge, 3 i Storbritannien, samt 1 i hhv. Tyskland og Holland.

De nuværende rammer lægger en geografisk begrænsning, der ikke er geologisk begrundet og låser selskabet til områder med forholdsvis høj efterforskningsrisiko. Ved at sprede investeringsrisikoen over et større geografisk område, der omfatter alle Nordsølandene, vil selskabet få bedre muligheder for at sikre reservetilvæksten - bl.a. ved at købe sig ind i eksisterende produktion - og dermed opretholde produktions- og indtjeningsniveauet. I modsat fald er der risiko for, at forrentningen af den kapital, der er investeret i selskabet bliver ringe, idet den forventede produktion fra de nuværende fund falder i de nærmeste år. Derved opnås ikke det mulige udbytte af den opbyggede kompetence og den investerede kapital, hvorfor de værdier, som staten over en lang årrække har opbygget i DONG på efterforskningsområdet, kan gå tabt, ligesom det økonomiske grundlag for fortsat deltagelse i dansk efterforskning vil svækkes.

En udvidelse af det geografiske område vil give selskabet mulighed for at opnå en mere stabil økonomisk udvikling. Samtidig vil DONGs mulighed for adgang til egne gasreserver øges, hvilket vil styrke concernens konkurrencesituation på selskabets markeder i Danmark, Sverige og Tyskland, samt øge forsyningssikkerheden på det danske gasmarked i fremtiden til gavn for danske forbrugere.

Engagementet i efterforskning og produktion i det udvidede geografiske område vil ske i samarbejde med store internationale olieselskaber på samme måde som DONGs hidtidige aktiviteter uden for Danmark, hvor DONG har licenser sammen med Shell, Texaco, Amerada Hess, Statoil, Phillips m.fl. Investeringerne vil ske både ved deltagelse i efterforskning og ved køb af andele af licenser, hvor der allerede er gjort fund af kulbrinter og evt. en igangværende produktion.

I vedlagte bilag er DONGs kompetencer i Nordsøområdet nærmere beskrevet. I hele området kan der være prospekter eller felter, hvor

DONG vil have en konkurrencefordel i kraft af den viden selskabet har opbygget om undergrunden i regionen i forbindelse med de danske aktiviteter. DONG har endvidere etableret et netværk og kontakter til myndigheder og olieselskaber i andre Nordsølande og selskabet får regelmæssigt henvendelser fra olieselskaber, der ønsker DONG som partner i forbindelse med nye udbudsrunder eller omlægninger af licensporteføljer.

## Bilag 1

### DONG's kompetencer i forhold til Nordsøen

Hovedparten af de kulbrinter, der produceres i Nordsøen stammer fra felter i et Centralt søkningsområde benævnt Centralgraven og Viking Graven. Andre vigtige områder er Det Sydlige Gasbassin, Moray-Firth-Området og Færø-Vest Shetland Bassinet - se vedlagte kort. De produktive bassiner, der har mange geologiske lighedstræk er grænseoverskridende mellem Holland, Tyskland, Danmark, Storbritannien og Norge.

Olieselskaberne, der efterforsker og producerer olie og gas fra Nordsøen er for et flertals vedkommende aktive i hele Nordsø-regionen på tværs af nationale grænser.

DONG har opbygget og udviklet en betydelig viden indenfor efterforskning af olie og gas, både hvad angår operationer på landjorden og i den danske del af Nordsøen. Der er således opbygget et betydeligt regionalt kendskab til de geologiske provinser indenfor og udenfor Danmarks grænser. Efterforskning indenfor en enkelt licens er altid betinget af et regionalt kendskab til en større og mere udbredt geologisk provins. Der er kun ubetydelige forskelle i efterforskningen og beskrivelsen af de prospektmuligheder, der findes i den danske del af Nordsøen og de muligheder, der findes i såvel den norske som den engelske del af Nordsøen. Efterforskningen og produktionen af olie og gas indenfor forskellige geologiske lag i Nordsø-området bygger i udstrakt grad på den samme geologiske model og produktionsforholdene adskiller sig ikke væsentligt fra forholdene på dansk sokkel.

Udenfor det centrale strøg har den mest succesfulde efterforskning i Danmark koncentreret sig om områder med geologiske forhold, der først resulterede i Siri-fundet, og senere i de suc-