

nordsøfonden



Årsrapport 2013

Nordsøfonden

Indholdsfortegnelse

Oplysninger om Nordsøfonden	3
Nordsøfondens hovedtal	5
Ledelsesberetning	7
Regnskabspraksis	21
Regnskab	27
Resultatopgørelse	29
Balance	30
Pengestrømsopgørelse	32
Noter til årsregnskabet	33
Påtegning og erklæringer	40
Licensoversigt	47
Dansk licensområde, se omslag bagerst	



Oplysninger om Nordsøfonden

Nordsøfonden
Amaliegade 45, 1. sal
1256 København K

Telefon: 72 26 57 50
Telefax: 72 26 57 51
Hjemmeside: www.nordsoefonden.dk
CVR-nr: 29 43 50 65

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2013 - 31. december 2013, 8. regnskabsår

Direktion: Peter Helmer Steen

Revision: Rigsrevisionen (ekstern revisor) og PricewaterhouseCoopers,
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab (intern revisor)

Fotos: *Colourbox, Nordsøfonden og fotograf Claus Løgstrup*

Nordsøfondens hovedtal

mio. kr.	2013	2012 ^{*)}	2011	2010	2009
Olieproduktion i tønder pr. dag, i gennemsnit (afrundet)	31.200	32.000	-	-	-
Gasproduktion i millioner m ³ pr. dag (afrundet)	2,1	2,3	-	-	-
Gennemsnitlig oliepris for året (Brent) kr.	610	661	598	450	330
Nettoomsætning	9.016	4.540	-	-	-
Resultat før finansielle poster	3.606	2.195	-128	-23	-16
Resultat af finansielle poster	-200	-140	-13	-12	-8
Efterforskningsaktiviteter	232	187	128	23	45
Årets resultat	1.277	716	-31	-9	-10
Investering i materielle anlægsaktiver	426	201	-	-	-
Egenkapital	6.898	8.921	-69	-39	-24
Balancesum	22.750	27.950	525	389	220
Betalte skatter	3.553	1.497	-	-	-
Overført til staten	3.300	550	-	-	-

**) Nordsøfonden indtrådte i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) pr. 9. juli 2012*





Ledelsesberetning

Ledelsesberetning

Nordsøfonden 2013

”Fortsat olie- og gasindvinding i Nordsøen er ikke i modstrid med en ambitiøs klimapolitik. Det skyldes, at den globale klimapolitik ikke sætter begrænsninger på energiproduktionen. Meget af reguleringen på klimaområdet handler derimod om at begrænse udledninger fra forbruget af energi. En øget olie- og gasindvinding i Nordsøen påvirker dermed ikke regeringens målsætninger om at reducere brugen af fossile brændsler til fordel for vedvarende energi.”

Vækstplan for energi og klima, efteråret 2013

Den danske olie- og gasindustri har i rapporten ”Potentialet i Nordsøen – Tre vækstmotorer til realisering” fra oktober 2013 anslået, at Danmark fortsat har 1,4 milliarder tønder olie eller en mængde svarende til 40 % af den samlede produktion af olie og gas fra 1972 frem til i dag liggende i Nordsøen som en ekstra ressource.

Efterforskning og indvinding af Danmarks olie og gas skaber mange arbejdspladser og bidrager til at opretholde vores levestandard. Produktionen af olie og gas er samtidig en sikker kilde til energi, og netop sikker energiforsyning er en international politisk udfordring.

Nordsøfondens strategiske indsatsområder har været omdrejningspunktet for Nordsøfondens licensdelta-gelse og aktiviteter i faglige fora i 2013. Disse indsatsområder kan bidrage til at fastholde en væsentlig olie- og gasproduktion i mange år endnu. Udfordringen er at ”gøre kagen større” enten gennem øget indvinding fra kendte ressourcer eller via forøgelse af olie- og gasressourcerne som resultat af efterforskning.

Vision



At arbejde for en langsigtet, idérig og økonomisk bevidst efterforsknings- og produktionsindsats i Danmark.

Mission

At skabe mulighed for et højt økonomisk udbytte for staten af Nordsøfondens deltagelse i efterforskning og produktion af olie og gas i Danmark.

At sikre, at fonden er en aktiv og kompetent samarbejdspartner, der fremmer en sammenhængende og omkostningsbevidst efterforskning og produktion.

Om Nordsøfonden

Nordsøfonden deltager på statens vegne som ikke-operativ partner med 20 % i alle nyere danske licenser samt i Dansk Undergrunds Consortium.

Fonden vil også blive 20 % partner i kommende licenser, f.eks. i forbindelse med 7. runde. Fonden er som den eneste deltager med i alle disse licenser og spiller derfor en central rolle i forhold til at fastholde viden i Danmark samt sikre videndeling på tværs af de mange licensgruppers aktiviteter.

Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden. Nordsøenheden er med til at træffe tekniske, økonomiske, juridiske og kommercielle beslutninger, der er af stor betydning for fondens investeringer og indtægter – både for de involverede olie- og gasselskaber og for det danske samfund som helhed.

Miljø, sikkerhed og samfundsansvar

Nordsøfonden øver indflydelse i licensernes styrende organer, hvor Nordsøfonden aktivt påvirker operatørerne til at fokusere på sikkerheds-, miljø- og energiforhold. Olieindvindingen fra felter på dansk område skal ske med anvendelse af løsninger, der er ”best practise”, så miljøbelastningen minimeres og uheld elimineres.

Nordsøenheden finder, at det er af væsentlig betydning, at der arbejdes med udvikling af forbedrede indvindingsmetoder, og at forskning i indvinding fra tætte kalklag prioriteres. Fonden støtter derfor aktivt sådanne initiativer.

Nordsøenheden bestræber sig på at drive sin virksomhed på en forsvarlig måde og leve op til lovgivningen inden for de områder, der udøves virksomhed i.

Nordsøfonden er alene med i aktiviteter i Danmark, hvor der er etableret lovgivning for blandt andet sikkerhed og miljø, menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder og anti-korruption.

De licenser, Nordsøfonden deltager i, er alle underlagt dansk lovgivning. Nordsøfonden er ikke operatør i nogen af licenserne og forestår dermed ikke den daglige drift.

Lovpligtig redegørelse for samfundsansvar, jf. årsregnskabsloven § 99a

Nordsøfondens redegørelse for samfundsansvar (CSR rapport) for 2013 giver yderligere oplysninger.

Rapporten er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den danske årsregnskabslov om rapportering af virksomheders samfundsansvar.

Redegørelsen indeholder Nordsøfondens politikker for samfundsansvar, hvordan disse omsættes til handling samt vurdering af opnåede resultater.

Rapporten kan ses på: www.nordsoefonden.dk/csr-politik.

Nordsøfondens indsatsområder

Nordsøfonden fokuserer i sit arbejde på fire indsatsområder:

- mere olie ud af den danske kalk
- ny viden og nye indvindingsteknologier
- potentialet uden for kalken
- optimal udnyttelse af infrastrukturen

Mere olie ud af den danske kalk

Efter næsten 50 års aktivitet er kun godt en femtedel af den oprindeligt tilstedeværende olie i den danske kalk blevet produceret, se boks om olieressourcer.

Den samlede forventede indvindingsgrad fra de danske kalkfelter er ca. 25 % af den tilstedeværende olie i undergrunden (produceret olie og reserver). En forøgelse af indvindingen fra DUC's kalkfelter med bare ét procentpoint (ressourcer) svarer til, at der kan produceres omkring 100 mio. tønder olie mere – eller omtrent to års produktion på nuværende niveau.

Olieproduktion fra kalkfelter er teknisk vanskeligt på grund af kalkens egenskaber, og indvindingsgraden for kalkfelter er derfor lav sammenlignet med andre typer af felter f.eks. sandstensfelter.

Når felter modnes, bliver det også vanskeligere at producere den resterende olie. Nye og mere effektive produktions- og injektionsboringer er nødvendige for at sikre en hensigtsmæssig udnyttelse af oliefeltene. Det har dog vist sig vanskeligt at skaffe borerigge til den danske sektor, som opfylder de nye danske myndighedskrav.

Fremover vil det derfor være essentielt at reducere boreomkostningerne til såvel produktions- som

efterforskningsboringer for at sikre en optimal udnyttelse af ressourcerne. Det kan ske ved hjælp af nye teknologier, højere effektivitet og stærkt fokus på hvert eneste element i boreprocessen.

Ny viden og nye indvindingsteknologier

Beslutningen om at oprette et forskningscenter vurderer Nordsøfonden som et stort skridt i den rigtige retning. Der er identificeret en række temaer for forskningsindsatsen, som skal understøtte muligheden for at producere mere olie og gas til lavere enhedsomkostninger, se boks om nyt forskningscenter.

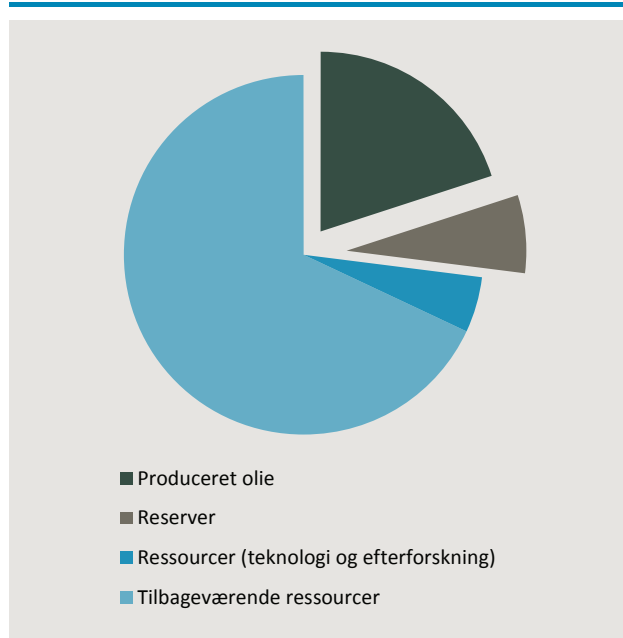
Nordsøfonden forventer at være aktiv i arbejdet i forskningscenteret igennem deltagelsen i de tekniske fora.

Nordsøfonden støtter også op om olieindustriens fælles kalkforskningsprojekt ”Joint Chalk Research” (JCR). Dette er et eksempel på et konstruktivt samarbejde på tværs af selskaber, hvor der skabes nye resultater ved at udnytte det enkelte selskabs tekniske ekspertiser. Nordsøfonden varetager sekretariatsfunktionen for JCR.

Nyt forskningscenter

Den 25. februar 2013 blev det besluttet at etablere et dansk forskningscenter finansieret af partnerne i DUC, A.P. Møller – Mærsk, Shell, Chevron og Nordsøfonden. Den intensiverede forskningsindsats er møntet på at forbedre dansk olie- og gasproduktion. Oprettelsen af forskningscentret indgår som en del af Fælleserklæringen fra regeringen og DUC som følge af eftersynet af vilkårene for kulbrinteindvinding.

Danske olieressourcer



Ved udgangen af 2013 var der i JCR igangsat 17 projekter med et samlet budget på over 70 mio. kr. Et af de mange spændende projekter har til formål at udføre indledende test af en ny metode til at stimulere olieindvindingen fra produktionsboringer. Hvis resultatet af testene er en succes, kan metoden på sigt blive et billigere alternativ til hydraulisk trykstimulering i kalkbjergarter.

Nordsøfonden tog sammen med De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland (GEUS) initiativ til, at der er i 2011 blev etableret et projekt om "Det Jurassiske Petroleums System" i den danske del af Centralgraven. Ni internationale olieselskaber har i 2013 deltaget i projektet.

Intentionen har været gennem øget viden og forståelse blandt de deltagende selskaber at fastholde interes-

sen for efterforskning i disse dybe aflejringer samt at skabe et samlet overblik over værdien af de data, som er til rådighed.

En lang række forskellige datatyper og analysemetoder er med stor succes blevet bearbejdet og integreret for at kortlægge et samlet billede af de geologiske egenskaber. Det samlede materiale og tolkninger har gennem hele projektforløbet været tilgængelige for de deltagende selskaber gennem en web-portal og er blevet præsenteret på workshops.

Projektet bidrager til øget interesse for de dybere-liggende forekomster af olie og gas i Danmark forud for en kommende 7. udbudsrunde. Projektet er færdiggjort i første kvartal af 2014.

Nye potentialer uden for kalken

På baggrund af de seneste års mange nye olie- og gasfund i den danske del af Nordsøen og med det nuværende olieprisniveau er der fortsat stor interesse for yderligere efterforskning.

Et interessant aspekt ved de kommende efterforskningsboringer er den store spændvidde i efterforsknings- og vurderingsmål. Målene for efterforskning varierer lige fra ca. 500 millioner år gamle skifre til få millioner år gamle sandsten og derved ikke udelukkende de traditionelle kalklag, som hidtil har været ophav til de fleste danske olie- og gasfelter.

De jurassiske kildebjergarter til de danske oliefelter i Centralgraven vurderes at indeholde betydelige mængder olie (Farsund Tight Oil). Der er store udfordringer og investeringer forbundet med at afklare potentialet. Et af de centrale spørgsmål er, om olien kan strømme hurtigt nok hen til brøndene til, at der kan skabes kommercielle produktionsrater.

Kommerciel udnyttelse vil kræve, at det nuværende omkostningsniveau til produktionsboringer og platforme reduceres væsentligt.

Som et led i efterforskningen efter nye typer reservoirer i Danmark planlægges en ca. 4.000 meter dyb boring i Nordjylland.

Formålet med boringen er at undersøge, om den ca. 500 millioner år gamle Alunskifer, der er kortlagt i en del af det danske landområde, indeholder naturgas. Skiferen kendes blandt andet fra Bornholm, hvor den kan ses i overfladen, samt i Sydsverige og fra dybe boringer på Sjælland og i Kattegat.

Boringen forventes påbegyndt i slutningen af 2014 og i løbet af 2015 udføres i tilfælde af positive resultater en omfattende analyse og et tolkningsprogram for at vurdere potentialet for produktion af gas fra dette reservoir. Nordsøfonden ser frem til at få resultaterne fra denne nye reservoirtype.

Udnyttelse af infrastruktur

Væsentlige dele af DUC's produktionsanlæg og rørledninger har været i operation i mange år. Der er derfor behov for en øget vedligeholdelse og fornyelse af infrastrukturen.

DUC har derfor igangsat et større analysearbejde, der skal munde ud i en række anbefalinger vedrørende fornyelse og rationaliseringer af den eksisterende infrastruktur. I den forbindelse undersøges det også, om visse dele af operationen, og dermed anlæggene, med fordel kan flyttes i land.

Nordsøfonden har en særlig interesse i at sikre, at de fremtidige beslutninger omkring DUC's infrastruktur

i størst muligt omfang tilgodeser muligheden for at tilkoble nye fund til den eksisterende infrastruktur. Det gælder såvel fund i og uden for DUC.

Et mere udbredt samarbejde omkring udnyttelse af infrastrukturen er en forudsætning for den bedst mulige udnyttelse af de samlede olie- og gasressourcer i den danske del af Nordsøen.

Arbejdet med at optimere udnyttelsen og adgangen til den danske infrastruktur vurderes at være en af de væsentligste, strategiske opgaver i de kommende år.

Ifølge Fælleserklæringen samt regeringens vækstplan for energi og klima fra oktober 2013 skal der udarbejdes en langsigtet strategi for optimering af indvindingen af olie og gas fra felterne i Nordsøen. Infrastrukturen er et væsentligt tema i den nationale strategi, som klima-, energi- og bygningsministeren har taget initiativ til i foråret 2014, og hvor Nordsøfonden forventer at få lejlighed til at bidrage, se boks side 18 om statsdeltagelse.

Styrkelse af statsdeltagelsen

Nordsøenheden og Nordsøfonden har siden Nordsøfondens indtræden i DUC fået en voksende forretningsmæssig opgave, og det er derfor fundet nødvendigt at justere og styrke de nuværende rammer for at sikre, at statens langsigtede interesser vedrørende olie- og gasaktiviteterne i Danmark understøttes bedst muligt.

Der er i marts 2014 fremsat et lovforslag om ændring af Nordsøenhedens og Nordsøfondens rammer. Lovforslaget indebærer, at Nordsøenheden omdannes til en selvstændig offentlig virksomhed (SOV) med egen bestyrelse.

Med denne omlægning vil staten sende et klart signal til Nordsøfondens samarbejdspartnere og olie- og gasindustrien om, at Nordsøenheden varetager en statslig opgave baseret på forretningsmæssige principper, og at enheden ikke varetager myndighedsopgaver.

Den nye bestyrelse vil få til opgave at understøtte Nordsøenhedens forretningsmæssige, tekniske, organisatoriske og økonomiske beslutninger, og dermed får bestyrelsen reelt det overordnede forretningsmæssige ansvar, mens erhvervs- og vækstministeren fortsat har det politiske ansvar.

Nordsøfonden får med lovforslaget blandt andet også mulighed for at erhverve andele i nabolicenser. Denne mulighed kan bidrage til, at samfundsværdi ikke går tabt, da det kan lette samordningen mellem licenserne.

Aktiviteter i 2013

Efterforskning

Ved udgangen af 2013 havde Nordsøfonden en 20% andel i 17 licenser, som ligger i såvel Nordsøen, de indre danske farvande og på land, se licenskort side 15.

I 2013 blev der udført et stort forberedende arbejde med vurdering af nye efterforskningsprospekter samt med lokaliseringen og planlægningen af en række kommende efterforskningsboringer.

Derudover blev der afsluttet tre efterforskningsboringer, Bo-4X, Spurv-1 og Hibonite-1.

Bo-4X (DUC-eneretsbevillingen)

Mærsk Olie og Gas gennemførte i efteråret 2013 efterforskningsboringen Bo-4X i den vestlige del af Nordsøen. Brønden blev boret som en lodret boring,

hvor målet var Hydra kalk i Øvre Kridt. Boringen sluttede i Nedre Kridt lersten i en dybde af 2.337 meter under havets overflade. Der blev taget borekerner og foretaget omfattende målinger. Der blev ikke fundet olie eller gas i boringen, og boringen er lukket permanent.

Spurv (Licens 4/06A)

Wintershall gennemførte i foråret 2013 efterforskningsboringen Spurv-1. Den lodrette boring sluttede i lag af kalksten af Sen Kridt alder i en dybde af 3.500 meter under havets overflade. Der blev taget borekerner og gennemført et logprogram.

Der blev ikke fundet olie eller gas. Boringen blev lukket permanent, og licensen er tilbageleveret.

Seismisk dataindsamling

For at opnå en bedre geologisk kortlægning af undergrunden blev der hen over årsskiftet 2012/2013 indsamlet 3D seismiske data i et 75 km² område i licens 1/09 i den centrale del af Jylland. Endvidere blev der indsamlet 2D landseismiske data i årets begyndelse i licens 1/08.

Licensændringer

Efter skuffende resultater blev fem licenser, 2/05, 1/11, 8/06A, 4/06A og 9/06 samt Elly-området af eneretsbevillingen (DUC) tilbageleveret. Der er tildelt én ny licens, 1/13.

Vurderingsaktiviteter

De væsentligste aktiviteter i 2013 var det videre arbejde med modning af kulbrintefundene Ravn, Broder Tuck og Lille John samt Solsort forud for en eventuel kommerzialitetserklæring. Bl.a. er vurderingsboringen Solsort-2 udført.

Ravn fundet (Licens 5/06)

Arbejdet med at afklare det forretningsmæssige grundlag for en udbygning af Ravn oliefundet fortsatte i 2013. Ravn fundet vurderes ikke at have en størrelse, som kan bære en selvstændig udbygningsløsning. En af de væsentligste analyser er derfor at afklare mulighederne for at anvende eksisterende infrastruktur i nærheden af fundet.

Desuden arbejder partnerne på at afklare det samlede potentiale i licensen, hvor særligt resultatet af efterforskningsboringen Hibonite-1 har bidraget positivt. Partnerne har i foråret 2014 indsendt en udbygningsplan for Ravn oliefundet.

Bayerngas og EWE besluttede i 2013 at forlade licensen. Wintershall og Nordsøfonden valgte at fortsætte aktiviteterne, og i den forbindelse øgede Nordsøfonden sin andel i licensen fra 20 til 36,36%. Nordsøfonden vurderer, at der er store tilstedeværende oliemængder i Ravn-Hibonite området og finder det derfor væsentligt, at arbejdet med Ravn fundet videreføres, så en udbygning og produktion af fundet kan gennemføres.

Solsort fundet (Licens 3/09 og 4/98)

I august 2013 blev vurderingsboringen Solsort-2 påbegyndt som en afbøjet boring på en lokalitet beliggende ca. 2,5 km sydvest for Solsort-1-boringen. Boringen sluttede i kalklag i en dybde af 3.157 meter lodret under havets overflade og fandt tidlig Tertiære (Palæocæn) sandstenslag med indhold af olie og gas.

Der blev udført to sideboringer for nærmere at vurdere udstrækningen og kvaliteten af oliefundet samt det yderligere efterforskningspotentiale i området. Disse sideboringer fandt imidlertid ikke olie eller gas.

Et omfattende dataindsamlingsprogram, herunder udtagning af kerneprøver i to af sporene, blev gennemført. Desuden blev der udført en lovende prøveproduktion.

Partnerne fortsætter vurderingerne af resultaterne fra Solsort-boringerne, så beslutningen om en kommerciel udnyttelse af oliefundet kan træffes på det bedst mulige grundlag. Samtidig har partnerne undersøgt mulige tekniske udbygningsløsninger, og der har været en dialog med ejerne af den eksisterende infrastruktur i nærheden af fundet for at undersøge mulighederne for opkobling. Dette arbejde vil fortsætte i 2014.

Broder Tuck og Lille John fundene (Licens 12/06)

I december 2013 meddelte PA Resources og Dana Petroleum, at de havde indgået en aftale om, at en andel af licensen samt operatørskabet overdrages til Dana. Aftalen er endnu ikke effektueret. Overførslen af andelen er godkendt af myndighederne i marts 2014.

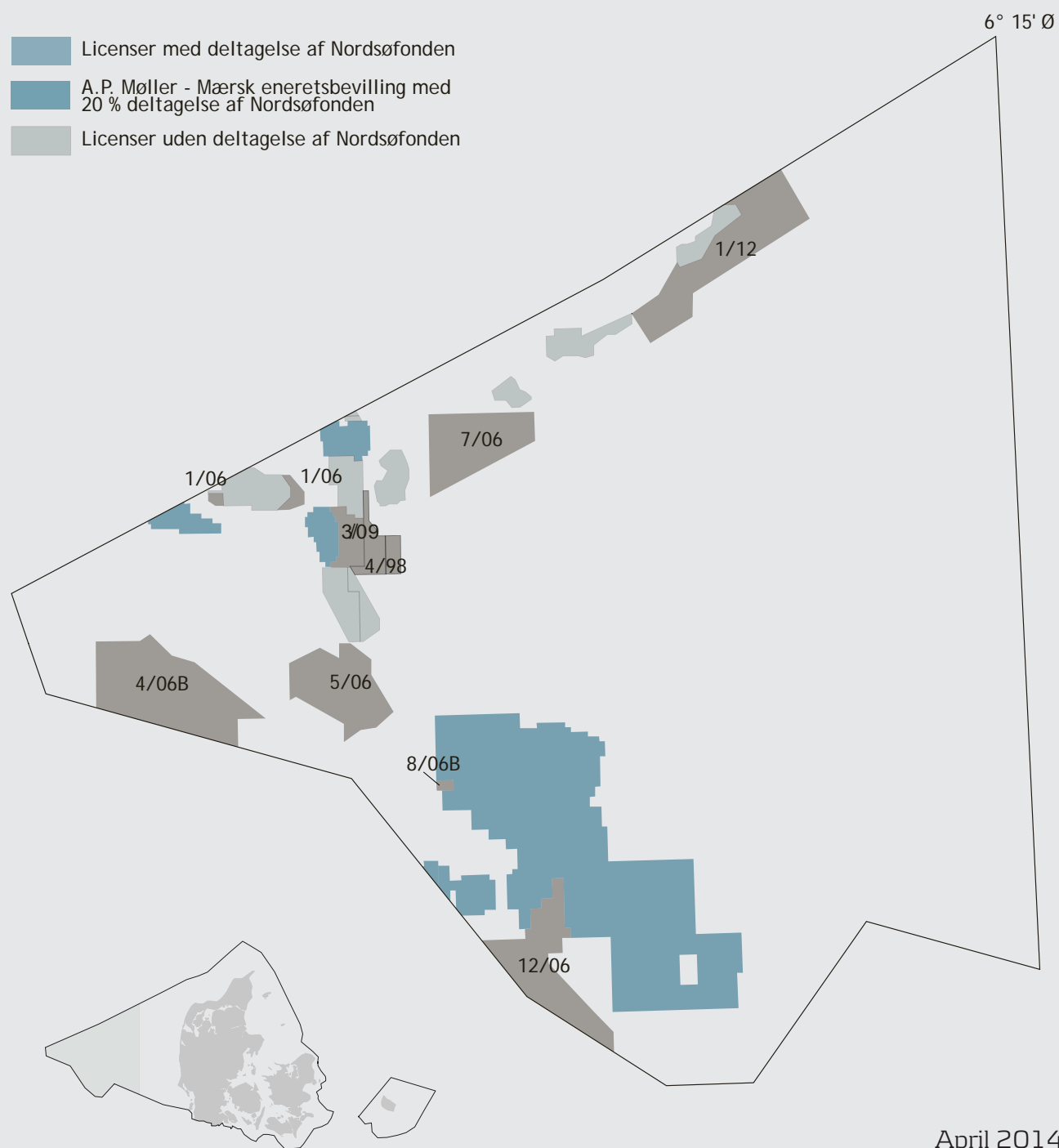
Der pågår afsluttende vurderingsarbejder, der skal afgøre, om fundene i licensen kan udnyttes kommercielt.

Udbygningsaktiviteter

Udbygningen af Tyra Sydøst feltet i DUC-området fortsatte i 2013. Udbygningen omfatter 12 nye brønde samt en ny ubemandet produktionsplatform med plads til i alt 16 brønde.

Udbygningen forventes at medføre en produktion på omkring 50 mio. tønder olieækvivalenter. De samlede investeringer er anslået til ca. 5 mia. kr., og produktionen fra de nye faciliteter forventes at starte i første halvdel af 2015.

Licenser i Nordsoen



Der har været udført en række reparations- og vedligeholdelsesaktiviteter på felterne Dan, Gorm, Tyra og Halfdan. Ældre brønde er blevet lukket på felterne Dan og Gorm, og tilslutninger til brøndhovederne kan efterfølgende anvendes til nye brønde. Der er boret to nye produktionsbrønde på felterne Halfdan og Gorm i 2013.

Produktionsaktiviteter

Nordsøfonden prioriterer aktiv deltagelse i DUC-samarbejdet højt. Der sker et naturligt fald i produktionen fra eksisterende felter, og i DUC har Nordsøfonden arbejdet for et fortsat højt aktivitetsniveau med optimal udnyttelse af alle partneres tekniske kompetencer, alt sammen for at optimere olieindvindingen fra eneretsbevillingens område.

Nordsøfonden har arbejdet for et øget fokus på indvindingsforbedrende metoder som vandinjektion og generel optimering af udnyttelsen af reservoirerne. Det er væsentligt at opnå størst mulig produktion fra eksisterende brønde ved anvendelse af ”best in class”-metoder for at sikre en maksimal, samlet indvinding fra felterne.

I 2013 er der fortsat blevet arbejdet med vedligehold og optimering af brønde, procesanlæg, rørledninger og platforme. Vedligeholdelsesarbejderne har betydet en reduceret produktion i perioder.

Salgsaktiviteter

Nordsøfonden har i 2013 solgt sin andel af olieproduktionen på en kontrakt med Shell baseret på verdensmarkedsprisen på olie. Hovedparten af denne olie leveres til Shells raffinaderi i Fredericia.

Nordsøfondens gas sælges til to forskellige selskaber.

Nordsøfonden overtog i forbindelse med indtræden i DUC en langtidskontrakt med DONG, som derved modtager størstedelen af Nordsøfondens gas. Derudover sælges en vis del af gassen på kortere kontrakter, og i 2013 solgte Nordsøfonden denne del af gassen til HMN Naturgas. Nordsøfonden har ikke foretaget finansielle afdækninger af olie- og gaspriserne.

Regnskabsberetning

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC i 2013 udgjorde 11,4 mio. tønder olie svarende til 31.200 tønder pr. dag. Denne produktion svarer til niveauet for andet halvår 2012.

Gasproduktionen i 2013 var samlet 786 mio. m³ gas, hvilket ligger lidt under niveauet for gasproduktionen i andet halvår 2012. Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2013 på USD 111 pr. tønde blev Nordsøfondens samlede omsætning på 9,0 mia. kr.

Nordsøfondens andel af DUC's produktionsomkostninger udgjorde 1,2 mia. kr., og andelen af investeringer i produktionsboringer mm. beløb sig til 425 mio. kr. Der er i årets løb afsluttet to produktionsboringer i DUC.

Nordsøfonden har endvidere anvendt 115 mio. kr. på vurderingsaktiviteter og 118 mio. kr. på efterforskningsaktiviteter. Der blev i 2013 gennemført fire efterforsknings- og vurderingsboringer i licenser, som Nordsøfonden deltager i.

I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatter med 3,6 mia. kr. Der er desuden overført 3,3 mia. kr. i udbytte til staten, hvilket samlet betyder en pengestrøm på 6,9 mia. kr. til staten.

Forventninger til 2014

Nordsøfonden vil forsat bruge sin unikke status som deltager i alle nyere licenser i Danmark samt partner i DUC til at fremme koordinering og optimering af aktiviteter på tværs af de enkelte licenser og arbejde for en økonomisk effektiv og innovativ efterforskningsindsats.

På baggrund af de seneste års nye olie- og gasfund i den danske del af Nordsøen og med det nuværende olieprisniveau er der fortsat stor interesse for yderligere efterforskning. Aktivitetsniveauet forventes derfor at være højt i 2014 bl.a. med gennemførelse af fire til fem efterforsknings- og vurderingsboringer, hvoraf én boring, Nena-1 i licens 1/12, er udført i januar 2014 med et skuffende resultat.

Nordsøfonden deltager i efterforsknings- og vurderingsaktiviteter i 2014, der i alt forventes at beløbe sig til mere end 1 mia. kr., hvoraf Nordsøfondens andel er 200 mio. kr.

Energistyrelsen forventes at annoncere 7. udbudsrunde i indeværende år. Med de fund, der er gjort i licenser tildelt i 6. udbudsrunde, er potentialet i den danske del af Nordsøen dokumenteret, og Nordsøfonden ser frem til at deltage i arbejdet i de licenser, som tildeles i den kommende runde.

I DUC forventes en olieproduktion i 2014 noget under niveauet i 2013 som følge af felternes naturlige produktionsfald. Gasproduktionen i 2014 forventes tilsvarende noget lavere end i 2013.

Investeringerne i DUC forventes at stige væsentligt, bl.a. som følge af den igangværende videre udbygning af Tyra Sydøst feltet. Derudover forventes fortsat stigende omkostninger til brøndvedligehold og produktionsoptimering.

Alt i alt forventer Nordsøfonden ved nuværende oliepriser et resultat på 1,0 - 1,5 mia. kr. for 2014.

Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker årsrapporten for 2013.

Aktiv statsdeltagelse

Olie og naturgas udgør en værdifuld ressource, der skal udnyttes til størst mulig gavn for det danske samfund og samfundsøkonomien.

Og potentialet er heldigvis fortsat stort!

Den danske olie- og gasbranche har i oktober 2013 anslået, at Danmark fortsat har 1,4 mia. tønder olie liggende i Nordsøen som en ekstra ressource. Dette er en mængde svarende til 40 % af den samlede produktion af olie og gas fra 1972 frem til i dag. Hvis denne ekstra ressource kan realiseres, kan det give statskassen en øget indtægt på op mod 190 mia. kr.

Der har siden 1980'erne været bred politisk opbakning til, at statens andel af olie- og gasressourcerne skal sikres ved en kombination af beskatning og statsdeltagelse i licenserne.

Statsdeltagelsen blev oprindeligt varetaget af DONG. Som følge af beslutningen om en delvis privatisering af DONG, måtte der findes et alternativ, da staten ikke længere kunne anvende DONG til at varetage statsdeltagelsen i nye kulbrintelicenser. Det er baggrunden for, at Nordsøfonden og den tilknyttede administrationsenhed, Nordsøenheden, blev etableret i 2005.

Organiseringen af statsdeltagelsen blev skabt efter norsk forbillede, hvor man på samme vis har et selskab Petoro (svarende til Nordsøenheden) til at administrere licensandelene.

Aktiv statsdeltagelse sker gennem Nordsøfondens mulighed for at spille en unik rolle i forhold til de tværgående aktiviteter, der finder sted i den danske olie- og gassektor og bidrager dermed til at sætte fokus på vækstpotentialet i branchen.

Regeringen vil ifølge Fælleserklæringen i samarbejde med branchen udarbejde en national strategi for optimering af indvindingen af olie- og gasressourcerne i Nordsøen.

Strategiens temaer omfatter realisering af potentialet i den danske del af Nordsøen, koordinering af fornyelse og reovering af den eksisterende infrastruktur, sikring af højtuddannet arbejdskraft samt rammer for fremtidig efterforskning.

Nordsøfonden deltager i alle nyere licenser samt i DUC, og fonden er derved i en unik position til at bidrage til dette arbejde. Nordsøenheden forventer både at bidrage aktivt til arbejdet med en national strategi i DUC-regi og i det arbejde, der igangsættes af regeringen.

Strategiarbejdet kan desuden drage nytte af, at parterne i DUC opretter et nyt dansk forskningscenter, som skal samarbejde med danske og udenlandske forskningsmiljøer. Som partner i DUC vil Nordsøfonden bidrage økonomisk til forskningscenterets aktiviteter.







Regnskabspraksis

Regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2013 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C og anerkendte regnskabsprincipper for branchen.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere år.

Opstillingsform, klassifikation og benævnelser i resultatopgørelse (funktionsopdelt) og balance er tilpasset Nordsøfondens særlige karakter.

Indgangsværdier for DUC-indtræden i 2012 er baseret på nutidsværdiberegningen, som herefter er kostprisen pr. 9. juli 2012.

Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden.

Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af afdrag og tillæg/fradrag af den akkumulerede afskrivning af forskellen mellem kostprisen og det nominelle beløb. Herved fordeles kurstab og -gevinst over løbetiden.

Som målevaluta benyttes danske kroner. Alle andre valutaer anses som fremmed valuta.

Joint ventures

Joint ventures omfatter fællesopererede licenser inden for efterforskning og produktion af olie og gas.

Joint ventures indregnes ved prorata konsolidering af de fælles kontrollerede aktiver og forpligtelser, klassificeret efter aktivernes og forpligtelsernes art samt andel af de omkostninger, som er afholdt af den fælles kontrollerede aktivitet.

Regnskabsmæssig behandling af efterforskning og produktion

Nordsøfonden anvender ”successful efforts-metoden” ved indregning af efterforskningsomkostninger. Erhvervede andele i efterforsknings- og vurderingslicenser aktiveres som udgangspunkt licens for licens.

Efterforskningsomkostninger, som ikke direkte kan henføres til individuelle efterforskningsbrønde, samt efterforskningsbrønde, der vurderes at være resultatløse (tørre), omkostningsføres ved afholdelsen. Omkostninger til øvrige efterforskningsbrønde aktiveres licens for licens under efterforskningsaktiver og afskrives ikke.

Resultatet af efterfølgende vurderingsaktiviteter vurderes på grundlag af hver enkelt licens. Vurderingsbrønde omkostningsføres sammen med de tilhørende aktiverede efterforskningsomkostninger ved færdiggørelsen af en brønd, medmindre resultaterne indikerer, at det er rimeligt sandsynligt, at der er reserver, som kan udnyttes kommercielt. Såfremt der efterfølgende ikke gennemføres vurderingsaktiviteter, nedskrives de aktiverede efterforskningsomkostninger.

Når der er taget beslutning om en udbygnings- og driftsplan for en licens, og denne er godkendt af de relevante myndigheder, overføres efterforsknings- og vurderingsomkostningerne til materielle anlæg under udførelse.

Når feltet er klar til at påbegynde kommerciel produktion, overføres disse aktiverede omkostninger samt øvrige investeringer i produktionsanlæg i balancen til produktionsanlæg.

Kostpris for produktionsanlæg omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til felter, der vurderes kommercielle.

Afskrivninger påbegyndes, når feltet går i produktion. Produktionsanlæg afskrives over den økonomiske levetid, der vurderes på basis af produktionsforventningerne for det individuelle felt/procescenter.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til kursen på transaktionsdagen. Gevinster og tab, der opstår på grund af forskelle mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens kurs. Forskelle mellem balancedagens kurs og transaktionsdagens kurs indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætningen omfatter værdien af selskabets andel af olie- og gasproduktion. I det omfang der sælges mere end andelen af den producerede olie (overløft), reserveres herfor til opnået salgspris i balancen under periodeafgrænsningsposter (passiv).

I posten produktionsomkostninger indgår omkostninger til produktion og transport af olie og gas frem til leveringspunktet. I det omfang der sælges mindre end andelen af den producerede olie (underløft), indregnes dette til kostpris under periodeafgrænsningsposter (aktiv).

Efterforskningsomkostninger omfatter væsentligst omkostninger til geologiske og geofysiske analyser samt resultatløse efterforskningsboringer.

Administrationsomkostninger omfatter væsentligst omkostninger til forsikring og rådgivning mv.

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer, tidsværdien af reetableringsforpligtelser samt rentetillæg og godtgørelse under a conto skatteordningen.

Skat af årets resultat omfatter det beløb, der forventes betalt for året tillige med regulering vedrørende tidligere år samt regulering af udskudt skat. I beløbet indgår de særlige skatter, der betales i forbindelse med indvinding og produktion af kulbrinter.

Udskudt skat hensættes på basis af forskel mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og passiver. Der indregnes ikke udskudt skat på midlertidige forskelle, der på transaktionstidspunktet ikke har effekt på hverken regnskabsmæssigt resultat eller skattepligtig indkomst. Udskudt skatteaktiv indregnes alene i den udstrækning, det er sandsynligt, at skatteaktivet vil kunne udnyttes gennem fremtidige skattepligtige indtægter.

Balancen

Licensgebyrer afskrives lineært over licensens forventede levetid.

Aktiverede efterforskningsomkostninger omfatter væsentligst brønde, hvor der er gjort fund, men endnu ikke er taget stilling til fundets kommercialitet og deraf følgende feltudbygning.

Materielle anlægsaktiver værdiansættes til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostpris for produktionsanlæg mv. omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til vurderings- og produktionsbrønde samt produktionsudstyr mv. for felter, der vurderes kommercielle. Kostpris inkluderer nutidsværdi af skønnede omkostninger til nedtagning og bortskaffelse af aktivet samt reetablering. Afskrivning på produktionsanlæg mv. foretages inden for den forventede produktionsperiode/økonomiske levetid, der fastlægges individuelt for det enkelte felt/procescenter.

Afskrivningsperioder og restværdier for immaterielle og materielle anlægsaktiver revurderes årligt.

Råvarer og hjælpematerialer samt råolielager måles til gennemsnitlig kostpris eller nettorealiseringsværdi, hvis denne er lavere, og indregnes under lageret.

Tilgodehavender indregnes i balancen til amortiseret kostpris, hvilket i al væsentlighed svarer til pålydende værdi. Der nedskrives efter en konkret vurdering af de enkelte tilgodehavender til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter forudbetalte omkostninger og underløft.

Likvide beholdninger omfatter indestående i såvel pengeinstitutter som Statens Koncern Bank.

Under forpligtelser indregnes hensættelse til reetablering. Hensatte forpligtelser indregnes på basis af et konkret skøn og til nutidsværdi. Forudsætninger for hensættelsen revurderes årligt.

En betydelig del af forpligtelsen udløses først om 20-30 år, hvorfor der er stor usikkerhed knyttet til opgørelsen af forpligtelsen, herunder de anvendte forudsætninger - navnlig felternes økonomiske levetid, der afhænger af den fremtidige oliepris.

Periodeafgrænsningsposter indregnet under forpligtelser omfatter overløft til salgspris.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Udskudte skatteaktiver og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Aktuelle skattetilgodehavender og -forpligtelser indregnes i balancen med det beløb, der kan beregnes

på grundlag af årets forventede skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster. Skattetilgodehavender og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Langfristede gældsforpligtelser vedrører gæld til staten og måles til amortiseret kostpris.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser Nordsøfondens pengestrømme for året opdelt på pengestrøm fra driften, pengestrøm vedrørende investeringer og pengestrøm vedrørende finansiering.

Likvide beholdninger mv. omfatter likvide beholdninger samt indestående i Statens Koncern Bank.





Regnskab



Resultatopgørelse

Note	mio. kr.	2013	2012
1	Nettoomsætning	9.015,7	4.540,6
	Produktionsomkostninger	-1.421,9	-490,9
7	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-3.906,2	-1.670,4
	Øvrige indtægter	38,4	34,4
	Bruttoresultat	3.726,0	2.413,7
	Efterforskningsomkostninger	-117,6	-131,8
6	Nedskrivning af efterforskningsaktiver	0,0	-83,7
2	Administrationsomkostninger	-2,6	-3,2
	Resultat før finansielle poster	3.605,8	2.195,0
3	Finansielle indtægter	24,3	2,7
4	Finansielle omkostninger	-224,5	-142,9
	Resultat før skat	3.405,6	2.054,8
5	Skat af årets resultat	-2.128,4	-1.338,4
	Årets resultat	1.277,2	716,4
	Forslag til resultatdisponering:		
	Overført resultat	1.277,2	716,4

Balance 31. december

Aktiver

Note	mio. kr.	2013	2012
6	Immaterielle anlægsaktiver		
	Licensgebyrer	0,0	0,0
	Efterforskningsaktiver	358,9	243,5
		358,9	243,5
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	20.226,0	23.381,1
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	690,0	480,5
		20.916,0	23.861,6
	Anlægsaktiver i alt	21.274,9	24.105,1
	Lager, råolie og reservedele	316,7	235,0
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	683,6	951,9
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	26,5	18,2
	Periodeafgrænsningsposter	44,1	579,7
		1.070,9	1.784,8
	Likvide beholdninger	404,1	292,4
	Omsætningsaktiver i alt	1.475,0	2.077,2
	Aktiver i alt	22.749,9	26.182,3

Balance 31. december

Passiver

Note	mio. kr.	2013	2012
8	Egenkapital	6.898,6	8.921,4
	Egenkapital i alt	6.898,6	8.921,4
9	Hensættelse til reetablering	4.936,4	4.212,6
5	Udskudt skat	9.487,1	11.436,9
	Hensatte forpligtelser i alt	14.423,5	15.649,5
	Gæld til operatører	206,2	281,7
5	Skyldig skat	1.197,0	671,8
	Anden gæld	6,2	82,5
	Periodeafgrænsningsposter	18,4	575,4
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	1.427,8	1.611,4
	Gældsforpligtelser i alt	1.427,8	1.611,4
	Passiver i alt	22.749,9	26.182,3

10 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

11 Nærtstående parter og ejerforhold

Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2013	2012
	Resultat før finansielle poster	3.605,8	2.195,0
	Af- og nedskrivninger	3.906,2	1.754,0
	Ændring i driftskapital mv.	-21,2	-760,2
5	Betalte skatter	-3.553,0	-1.497,3
	Renteindbetalinger	24,3	2,7
	Renteudbetalinger	-0,9	-20,9
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	3.961,2	1.673,3
	Investering i immaterielle anlægsaktiver	-115,4	-55,0
	Investering i materielle anlægsaktiver	-425,6	-200,8
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-541,0	-255,8
	Optagelse af statslige genudlån	0,0	108,0
	Tilbagebetaling af statslige genudlån	0,0	-464,6
	Overført til staten	-3.300,0	-550,0
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	-3.300,0	-906,6
	Netto pengestrømme	120,2	-510,9
	Likvider 1. januar	292,4	-222,1
	Kursregulering vedrørende likvider	-8,5	3,6
	Likvide beholdninger 31. december	404,1	292,4

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2013	2012
1	Nettoomsætning		
	Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor		
	Salg af olie	7.028,1	3.669,4
	Salg af gas	2.002,5	887,0
	Køb af substitutionsgas	-14,9	-15,8
	Nettoomsætning	9.015,7	4.540,6
2	Administrationsomkostninger		
	Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden, som finansieres af bevillinger på finansloven. Administrationsomkostninger omfatter derfor kun udgifter, der ikke er dækket herved. Nordsøenhedens omkostninger før finansielle poster vedrørende administrationen af Nordsøfonden androg 22,7 mio. kr. i 2013 og 20,3 mio. kr. i 2012.		
	Nordsøfonden har ingen ansatte. Nordsøenheden forvalter Nordsøfondens aktiviteter og er en styrelse under Erhvervs- og Vækstministeriet, se endvidere boks side 9.		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
3	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter i bank	24,0	2,2
	Renteindtægter i joint ventures	0,3	0,5
	Total	24,3	2,7

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2013	2012
4	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger til bank og statslige genudlån	-	19,8
	Indtægtsføring af amortisationsomkostninger	-	-7,8
	Rentelement vedrørende reetableringsforpligtigelser	189,0	93,0
	Renteudgifter i joint ventures	0,9	0,5
	Andre finansielle omkostninger	0,0	3,2
	Valutakursreguleringer mv.	34,6	34,2
	Total	224,5	142,9
5	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	4.166,9	2.344,6
	Årets udskudte skatteaktiv regulering, jf. nedenfor	-242,8	-11,2
	Årets udskudte skattepassiv regulering, jf. nedenfor	-1.707,0	-995,0
	Regulering af tidligere års skat	-88,7	-
	Årets skat i alt	2.128,4	1.338,4

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2013	2012
5	Der specificeres således:		
	Beregnet kulbrinteselskabsskat	1.668,6	921,1
	Beregnet kulbrinteskatt	2.498,3	1.423,5
	Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat	-784,2	-305,9
	Regulering af udskudt kulbrinteskatt	-1.165,6	-700,3
	Regulering af tidligere års skatt	-88,7	-
	I alt	2.128,4	1.338,4

	2013	Årets regulering	2012
Udskudt skatt			
Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser			
Kulbrinteselskabsskat	775,7	-98,0	677,7
Kulbrinteskatt	1.235,2	-144,8	1.090,4
I alt aktiv	2.010,9	-242,8	1.768,1
Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver			
Kulbrinteselskabsskat	4.601,9	-686,2	5.288,1
Kulbrinteskatt	6.896,1	-1.020,8	7.916,9
I alt passiv	11.498,0	-1.707,0	13.205,0
Årets bevægelse udskudt skatt	9.487,1	-1.949,8	11.436,9

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2013	2012
5	Skyldig skat		
	Saldo pr. 1. januar	671,8	0,0
	Skat af årets resultat	4.166,9	2.169,1
	Betalt skat	-3.553,0	-1.497,3
	Regulering af tidligere års skat	-88,7	
	Skyldig skat pr. 31. december	1.197,0	671,8

	Efter- forsknings- aktiver	Licens- gebyrer	I alt	
6	Immaterielle anlægsaktiver			
	Kostpris 1. januar 2013	398,4	0,3	398,7
	Tilgang i årets løb	115,4	0,0	115,4
	Afgang i årets løb	-	-	-
	Kostpris 31. december 2013	513,8	0,3	514,1
	Af- og nedskrivninger 1. januar 2013	154,9	0,3	155,2
	Periodens af- og nedskrivninger	-	-	-
	Af- og nedskrivninger på afgang	-	-	-
	Af- og nedskrivninger 31. december 2013	154,9	0,3	155,2
	Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	358,9	0,0	358,9

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Produktions- anlæg mv. under udførelse	Produktions- anlæg mv.	I alt
7	Materielle anlægsaktiver			
	Kostpris 1. januar 2013	480,5	25.051,5	25.532,0
	Tilgang i årets løb	416,4	544,2	960,6
	Afgang i årets løb	-	-	-
	Overførsel	-206,9	206,9	-
	Kostpris 31. december 2013	690,0	25.802,6	26.492,6
	Afskrivninger 1. januar 2013	-	1.670,4	1.670,4
	Periodens afskrivninger	-	3.906,2	3.906,2
	Afskrivninger på afgang	-	-	-
	Afskrivninger 31. december 2013	-	5.576,6	5.576,6
	Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	690,0	20.226,0	20.916,0

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2013	2012
8	Egenkapital		
	Saldo 1. januar	8.921,4	-69,3
	Årets resultat	1.277,2	716,4
	Indtræden i DUC	-	8.824,3
	Overført til staten	-3.300,0	-550,0
	Egenkapital pr. 31. december	6.898,6	8.921,4
9	Hensættelse til reetablering		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	4.212,6	5,6
	Årets ændring i nutidsværdi	189,0	93,0
	Regulering af forpligtelse*)	534,8	4.114,0
	Reetableringsforpligtelse 31. december	4.936,4	4.212,6

*) Regulering i 2013 som følge af ændret skøn over omkostninger til reetablering.
Regulering i 2012 væsentligst indregning af forpligtelse ved indtræden i DUC.

Noter til årsregnskabet

Note

10 Eventual forpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Der påhviler Nordsøfonden arbejdsforpligtelser i henhold til licenser til efterforskning og indvinding af kulbrinter udstedt af klima-, energi- og bygningsministeren. Nordsøfonden hæfter solidarisk med de øvrige rettighedshavere for eventuelle erstatningskrav og for opfyldelsen af forpligtelser over for staten i henhold til licenser til efterforskning og indvinding.

Nordsøfonden hæfter solidarisk med de øvrige partnere i Dansk Undergrunds Consortium og andre licenser overfor operatøren for kontrakter om feltudbygning, indchartering af borerigge mv. under aftaler indgået af operatøren.

Nordsøfonden sælger gas på langtidskontrakter. Det er muligt under disse at kræve genforhandling af priserne. Der er fra en modpart stillet krav om ændrede priser på en sådan langsigtet gassalgsaftale. Modparten har tillige indledt en voldgiftssag mod Nordsøfonden for en del af dette krav. Nordsøfonden forventer ikke, at sagen vil ende med en negativ regulering af tidligere omsætning. Modpartens samlede krav i forhold til Nordsøfonden udgør maksimalt 38 mio. EURO.

11 Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøfonden er en offentlig fond til varetagelse af statens deltagelse i kulbrintelicenser. Nordsøfondens nærtstående parter er hermed andre statslige enheder.

Aflønning af direktion og andre ansatte, lokaleomkostninger mv. afholdes af Nordsøenheden og indgår derfor ikke i regnskabet for Nordsøfonden.



Ledelsespåtegning

Som direktør for Nordsøenheden, der er ansvarlig for administrationen af Nordsøfonden, har jeg dags dato godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2013 for Nordsøfonden.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Jeg anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Årsregnskabet giver efter min opfattelse et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2013 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for 2013.

Ledelsesberetningen indeholder efter min opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nord-

søfondens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Det er ligeledes min opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst mulige omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med love, andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig min opfattelse, at forvaltningen i 2013 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til erhvervs- og vækstministerens godkendelse.

København, den 25. april 2014

Nordsøfonden



Peter Helmer Steen
Direktør

Revisionserklæringer

Den interne revisors erklæringer

Til erhvervs- og vækstministeren

Påtegning på årsregnskabet

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for perioden 1. januar til 31. december 2013, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet er udarbejdet efter årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m.

Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i årsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for Nordsøfondens udarbejdelse af et årsregnskab, der giver et retvisende billede.

Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af årsregnskabet.

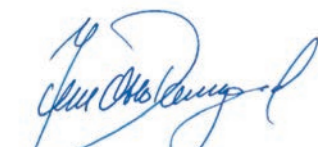
Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2013 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.




Jens Otto Damgaard
statsautoriseret revisor

Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den udførte revision af årsregnskabet. Det er på denne baggrund vores opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet.

København, den 25. april 2014
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Kim Danstrup
statsautoriseret revisor

Den uafhængige revisors erklæring

Til erhvervs- og vækstministeren

Vi har revideret årsrapporten for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013 omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2013 som afsluttet. Rigsrevisionen kan dog tage spørgsmål vedrørende dette og tidligere regnskabsår op til yderligere undersøgelser. I den forbindelse kan der fremkomme nye oplysninger, som kan give anledning til, at konkrete forhold, der er behandlet ved denne påtegning, bliver vurderet på ny.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen.

Ledelsen har endvidere ansvaret for at udforme, implementere og opretholde interne kontroller, der er relevante for at udarbejde en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt for valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning, god offentlig revisionskik, jf. rigsrevisorloven.

Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation. God offentlig revisionskik er baseret på de grundlæggende revisionsprincipper i rigsrevisorernes internationale standarder (ISSAI 100-999).

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl.

Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for Nordsøfondens udarbejdelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol.

En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, og om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige, samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.



Lone Strøm
Rigsrevisor

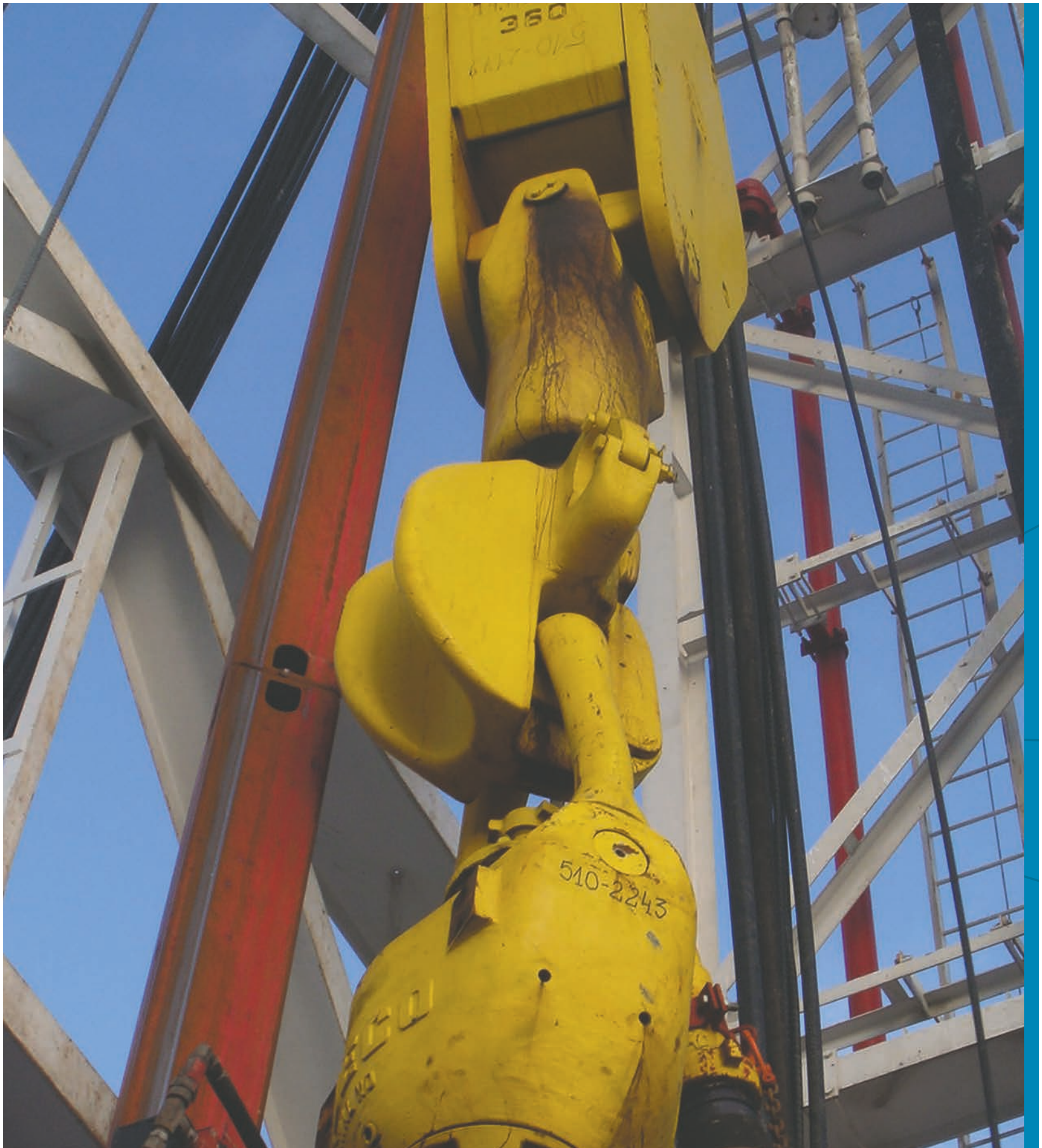
Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2013 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

København, den 25. april 2014
Rigsrevisionen



Morten Henrichsen
Kontorchef





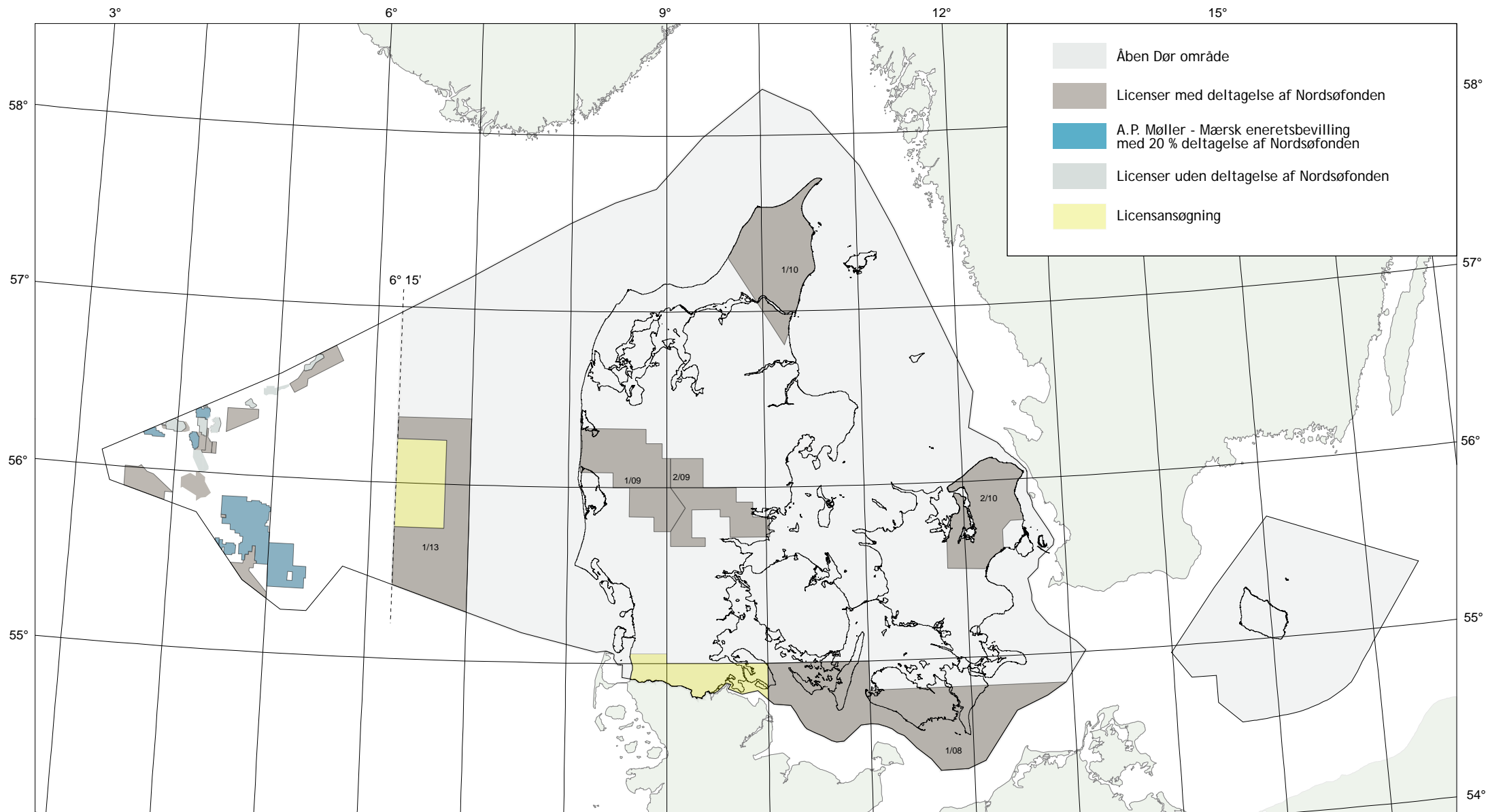
Licensoversigt

Licenser med deltagelse af Nordsøfonden pr. april 2014

Nordsøfonden deltager med 20 % i alle licenser undtagen i licens 5/06, hvor andelen er 36,36 %.

Licens		Tildelingsår	Operatør
1/62	Eneretsbevillingen (DUC)	1962/2012	Mærsk Olie og Gas A/S
1/06		2006	DONG E&P A/S
4/06b		2006	Wintershall Noordzee B.V.
5/06	Ravn, Hibonite	2006	Wintershall Noordzee B.V.
7/06	Rau	2006	DONG E&P A/S
8/06b		2006	Mærsk Olie og Gas A/S
12/06	Broder Tuck, Lille John	2006	PA Resources UK Ltd
1/08		2008	New World Resources Operations ApS
1/09		2009	New World Operations ApS
2/09		2009	New World Operations ApS
3/09	Solsort	2009	DONG E&P A/S
4/98	Solsort	1998	DONG E&P A/S
1/10		2010	Total E & P Denmark B.V.
2/10		2010	Total E & P Denmark B.V.
1/12		2012	DONG E&P A/S
1/13		2013	ESP Oil & Gas ApS

Nordsøfondens licensdeltagelse





Amaliegade 45, 1. sal
1256 København K
Tlf.: +45 7226 5750

nordsoefonden.dk