



Årsrapport 2012



Vi er vokst opp i nord,
vi skal leve i nord
og vi skal utvikle verdiene
i nord



Innhold

Administrerende direktør har ordet	side 4	Ressursstatus	side 24
Verdier, mål og strategi	side 6	Styret i North Energy	side 26
Nøkkeltall	side 7	Investorinformasjon	side 28
Viktige hendelser	side 8	Styrets årsberetning	side 30
Historiske milepæler	side 9	Eierstyring og selskapsledelse	side 36
Vår arktiske tilhørighet	side 10	Årsregnskap med noter	
Aktivitet og ringvirkninger i nord	side 12	North Energy Konsern	side 40
Introduksjon av ny teknologi		Årsregnskap med noter	
på norsk sokkel	side 15	North Energy ASA	side 68
Samfunnsansvar	side 16	Erklæring fra styret og administrerende	
HMS	side 18	direktør	side 81
Ledelsen i North Energy ASA	side 20	Revisors beretning	side 82
Leteaktivitet og portefølje	side 22		

ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET

North Energy gjennom 2012

Mens 2011 ble beskrevet som krevende for North Energy, kan en etter fire brønner med skuffende resultater i 2012 slå fast at det har vært et nytt utfordrende år for selskapet. Markedet har reagert og det reflekteres i en børskurs til langt under kontantbeholdning. Børskursen preges også av spekulasjoner blant analytikere og i finansavisene om snarlig kapitalinnhenting på rabatterte kurs. 2012 ble et tøft år for eiere, styre, ledelse og ansatte i North Energy.

Det er imidlertid administrasjonens ansvar å se bak resultatene uten å søke unnskyldninger. Det lille utvalget av North Energys brønnresultater stemmer rimelig godt med funnstatistikk fra hele norsk sokkel de senere årene. Ni letebrønner har gitt fire funn. Dette inkluderer to kommersielle gassfunn og to gassfunn i reservoar som antas for tette for kommersiell drift. Alle gassprospektene har gitt funn, men så langt ingen av oljeprospektene. De to

kommersielle funnene er begge gjort i nord, mens forsøkene i Nordsjøen ikke har gitt avkastning så langt.

Det synes altså som om man har lyktes med hovedstrategien i nord. Data og kompetanse på nordområdene er på plass, kun Statoil har mottatt flere lisenser i nord siden oppstart, man har funnet mer hydrokarboner pr. brønn i nord enn de aller fleste andre selskap og North Energy har etablert seg som det nordnorske selskapet. Dette druknet imidlertid fullstendig i mangelen på salgbare oljefunn i 2012, som kan finansiere aktiviteten inntil verdiene i nord blir synlige for markedet.

Ledende posisjon i Barentshavet

Det fremkommer foreløpig ikke tydelig for omverdenen, men investeringen i den 22. lisensrunden i Barentshavet utgjør den største og mest lovende satsingen for North Energy siden oppstarten, og bringer målet om

en ledende posisjon i nord enda nærmere. På sommeren i 2012 besluttet selskapet å satse betydelige ressurser i lisensrunden i nord der man har sett at North Energy har lyktes.

I arbeidet med å forberede søknaden ble det tidlig klart at det var ønskelig for North Energy å påta seg et betydelig arbeidsprogram som krevde kapitalisering ut over selskapets daværende ressursbase.

Utfordringen gitt av selskapets styre kan summeres opp som følger:

- Selskapets finansielle stilling skal ikke bli til hinder for gode tildelinger i 22. konsesjonsrunde
- En finansiell styrking av selskapet skal skje på basis av selskapets reelle verdier og ikke dagens børskurs

Fra administrasjonens side påtok vi oss disse utfordringene, og vi la til en ekstra: selskapet skal styrkes finansielt samtidig

som vi finner samarbeidspartnere som kan styrke selskapet på det aller mest fundamentale, nemlig det å finne olje.

Hvordan finne olje?

Skuffende boreresultater i sørlige del av Nordsjøen viser at leting etter olje og gass er et modningsfag selv innenfor kjente oljeprovinser. Grunnarbeid og regional forståelse av bassenger i forkant av kjøp av lisenser og TFO runder er av avgjørende betydning.

Etter tre tørre brønnene i 2011 satte selskapet i gang en prosess for å høyne kvaliteten på oljeprospektene før beslutning om boring. Gjentatte tilbakemeldinger på våre lisenssøknader fra Oljedirektoratet tydet på at det geologiske arbeidet i North Energy er av aller høyeste kvalitet. Selskapets størrelse utfordrer imidlertid den totale anvendelsen av alle tilgjengelige geofysiske verktøy brukt på et tilstrekkelig volum av seismiske data. Skal en sammenlikne seg med

Vi som leder selskapet har blikket rettet fremover. North Energy er godt posisjonert i nord, dit oljevirksomheten er på vei. Vi har en kompetent organisasjon. Vi har gode samarbeidspartnere og en lovende 22. runde søknad. To lovende brønner står for tur. Finansieringen er tilfredsstillende. Vi er forventningsfulle og optimistiske.



Foto: North Energy

selskapene som finner mest olje på norsk sokkel ser en at bruken av det aller siste av geofysisk teknologi på mye seismikk av beste kvalitet er et kjennetegn på suksess. Slik ble for eksempel Sverdrup-feltet funnet. Dette er krevende, men langt fra umulig, selv for et mindre selskap.

I perioden frem mot utlysningen av den 22. lisensrunden testet det geofysiske miljøet i North Energy en ny teknologi som handler om å detektere olje i seismiske data. Teknologien som ble ansett som mest lovende har sitt utspring ved universitetet i Lund og er gitt navnet Virtual Drilling (VD). Rex Oil & Gas Limited (Rex), som eier teknologien, har kommersialisert flere liknende teknologiske verktøy, og har vært involvert innenfor olje og gass i Norge siden tidlig på 80-tallet. I den senere tiden har Rex satset mer mot Midt-Østen og USA der de står foran boring av 40 brønner i 2013 basert på VD-teknologien.

Resultatene fra en etterprøvbar blindtest på åtte brønner var oppsiktsvekkende. Ikke bare ville Rex ha besluttet å bore kun de tre kommersielle brønnene som var inkludert i testen (én brønn ville blitt flyttet), men de forutsa også den store mengden med ubevegelig olje, hvilke brønner som hadde spor av olje og hvilke som var helt tørre. Det skal bemerkes at dette oppsiktsvekkende resultatet er utført på et lite utvalg og kan inneholde mange tilfeldigheter. Det tyder likevel på at North Energy ville ha påtruffet olje oftere med Rex på laget gjennom bruk av både den geologiske kunnskapen som finnes i North Energy og mere bruk av alle andre tilgjengelige geofysiske verktøy.

I posisjon for 2013

Etter erfaringene med VD i 2012 ble nylig en fire års teknologiavtale undertegnet med Rex. Rex er nå i rask global vekst. Deres økende prosesseringskapasitet muliggjør et større utvalg av oljeprospekter basert

på større volum med seismikk og mer restriktive valg av brønner. Et økt behov for seismikk peker i tillegg i retning av å finne en geofysikkpartner som kan bli en del av en industriell kapitalløsning. Dersom dette i tillegg medfører lavere investeringer i seismikk burde kombinasjonen fremstå som interessant for alle parter. TGS Nopec (TGS) er den klart markedsledende seismikkleverandøren i North Energys største satsingsområde, Barentshavet. Forslaget om et partnerskap i Barentshavet ble tatt godt imot hos TGS.

I et godt partnerskap skal alle ha interesse av at de andre i partnerskapet har suksess. Dette var utgangspunktet for forretningsmodellen som er lagt frem for Rex og TGS. De får omsatt sine tjenester som er North Energys viktigste innsatsfaktorer i prosessen før boring, og dette dekkes gjennom at North Energys tilbys konvertible lån. Disse lånene skal kunne konverteres til

kurser som reflekterer de underliggende verdiene i North Energy.

I dag er avtalene med TGS og Rex signert. Disse gir en forbedret likviditet som tilsvarer et egenkapitalinnskudd på opp mot 200 millioner kroner uten å utstede nye aksjer.

Det er bare å brette opp armene og gå løs på resten av 2013.

Verdier, mål og strategi

Våre verdier

North Energy har fire kjerneverdier som kjennetegner vår virksomhet:

- **Lede an** – innovative, alternative, nye ideer, løsninger og teknologier, være den første til å vise vei
- **Kompetent** – kunnskap basert på «state of the art», referanse for andre i hva vi sier og hva vi gjør, gå foran som et godt eksempel
- **Brobygger** – bringe mennesker sammen, peke ut hovedlinjer, en foretrukket partner, fokus og tilrettelegger
- **Uredd stemme i nord** – våge å si hva vi mener er riktig og snakke for det nordnorske samfunnet

Mål og strategier

North Energys målsetting er å skape verdier for aksjonærene og bidra til positive ringvirkninger på land ved å delta i lete-, utviklings- og produksjonsaktiviteter utenfor kysten av Midt- og Nord-Norge.

Selskapets kjerneaktivitet innebærer utvikling av lønnsomme og bærekraftige petroleumsoperasjoner i Nord-Norge, hvor det å legge til rette for lokal virksomhet og ringvirkninger i regionen står sentralt.

North Energys hovedstrategier

- Å etablere og utvikle et lønnsomt olje- og gasselskap gjennom oppkjøp og tildeling av de beste lisenser i den nordlige delen av Norskehavet, Nordsjøen og Barentshavet
- Sikre en tilstrekkelig kapitalbase for å bære selskapet gjennom hele verdikjeden
- Sikker tilgang til lønnsomme investeringsmuligheter ved å være en attraktiv partner for myndigheter og ledende oljeselskaper
- Være en troverdig samarbeidspartner for viktige aktører som leverandører, fiskerinæringen og miljøverngrupper

Olje- og gassaktiviteter i disse nordlige områdene medfører strenge krav til oljevernberedskapen langs kysten, og krever en tett dialog med representanter fra de kystnære samfunnene. North Energy har i samarbeid med en rekke aktører bidratt til utviklingen av et eget beredskapskonsept for disse områdene.

North Energy har valgt å fokusere systematisk på innovative løsninger. Tett kontakt med leverandørindustrien og teknologiske miljøer bidrar til at selskapet kan optimalisere muligheter og planer for videre forskning og utvikling. Selskapet utvikler ferdigheter som kreves for å

ta beslutninger langs hele den verdikjeden som karakteriserer petroleumsindustrien, innenfor et langsiktig og miljømessig perspektiv.

Den nordnorske forankringen gjør oss til et annerledes selskap. Det er en styrke at North Energy, gjennom sin forankring, har kunnskap om hvordan ulike tema oppfattes blant befolkningen langs kysten i nord. Selskapet ønsker derfor å være en diskusjonspartner for olje- og gassbasert verdiskapning i nord. En felles forståelse av holdninger og synspunkter gir en god basis for konstruktiv dialog om spesifikke aktiviteter, interesser og utfordringer.

Nøkkeltall

		2012	2011	2010
Letekostnader	Mill. NOK	-540,143	-340,154	-179,049
Lønnskostnader	Mill. NOK	-56,774	-70,949	-62,149
Årsresultat etter skatt	Mill. NOK	-111,519	-110,556	-62,916
Total balanse	Mill. NOK	873,336	1 061,167	638,056
Arbeidskapital	Mill. NOK	230,819	172,211	397,437
Egenkapitalandel		47 %	35 %	75 %
Kontantstrøm før finansiering	Mill. NOK	-264,684	-349,819	-246,137
Aksjer		40 813 448	25 224 393	25 149 736
Pålydende per aksje	NOK	1	1	1
Aksjekurs	NOK	3,3	8,4	22,8
Børsverdi	Mill. NOK	135,5	212,1	573,4
Antall ansatte		39	51	43
Lisenser (operatørskap)		24 (2)	23 (2)	21 (2)

Viktige hendelser i 2012

og per mars 2013

Lisenser

- To prioriterte lisenser ble tildelt selskapet i TFO 2011 i januar 2012. Dette er PL 616 i Nordsjøen og PL 656 i Norskehavet utenfor Nordland.
- I TFO 2012 ble selskapet tildelt én lisens, PL 693 i nordlige del av Norskehavet. Dette var den eneste lisensen selskapet søkte om i denne TFO-runden.
- Selskapet solgte i februar 2012 sin 12 prosent andel i gass/kondensatfunnet Fogelberg i PL 433 til lisensens operatør Centrica Resources (Norge). Salgssum inkludert renter ble på 73 millioner kroner, som gav en regnskapsmessig gevinst på 47 millioner kroner.
- I mai inngikk selskapet en avtale med Lime Petroleum Plc om salg av andeler i fire lisenser mot en kompensasjon på 31,8 millioner kroner. Av dette ble 27,5 millioner kroner utbetalt som et minimumsbeløp uavhengig av utfallet av Limes prekvalifiseringsprosess som da ble igangsatt. Lime er nå godkjent som

lisensinnehaver på norsk sokkel og endelig økonomisk oppgjør og lisensoverdragelser forventes ferdigstilt i løpet av første kvartal 2013.

- I september meldte selskapet om bytte av 20 prosent av andelen på 35 prosent i PL 385 Jette til DONG Energy der North Energy overtar 20 prosent av DONG Energys andel i PL 299 Frode, et oljeprojekt i Nordsjøen hvor det planlegges oppstart boring i andre kvartal 2013
- Med økonomisk virkning fra 31.12.2012 overtok North Energy eierandelene i lisensene PL 498, PL 503 og PL 503B fra heleid datterselskap 4sea energy AS, for en salgssum på 37 millioner kroner.

Boringer

- North Energy har i 2012 vært partner i fire leteboringer på norsk sokkel. Dette gjelder boringer i PL 450 Storebjørnprospektet, PL 370 Kakelborgprospektet, og PL 498 Skagenprospektet i Nordsjøen, samt i PL 385 Jetteprospektet i

Norskehavet. Det ble påvist gass i PL 385 Jetteprospektet, men det kommersielle potensialet er fremdeles uavklart. De øvrige tre letebrønnene er konstatert tørre.

Teknologisamarbeid

- North Energy inngikk i februar 2013 et samarbeid med teknologiselskapet Rex Oil & Gas Limited (Rex) om bruk av deres leteteknologi (Virtual Drilling) for identifikasjon og lokalisering av oljeprospekter. Teknologien har ikke tidligere vært benyttet på norsk sokkel, og vil være et verdifullt supplement til de eksisterende leteverktøyene selskapet benytter i dag for analyse av prospekter.

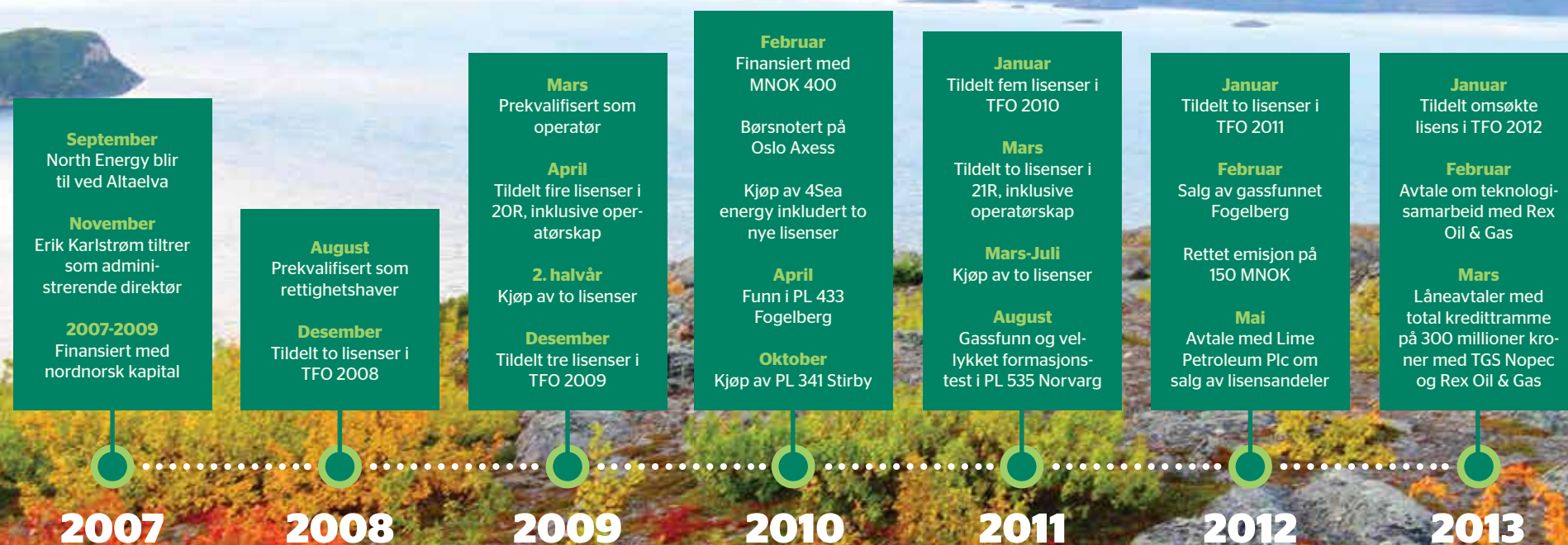
Kapital og finansiering

- Det ble i februar 2012 gjennomført en emisjon av 15 millioner nye aksjer til pris tilsvarende 10 kroner pr. aksje. Emisjonen var rettet mot nye aksjonærer samt større eksisterende aksjonærer og ble overtegnet til tegningskurs. Emisjonen ble fulgt opp

med en reparasjonsemisjon av 0,59 millioner aksjer til pris 10 kroner, rettet mot selskapets mindre aksjonærer.

- Selskapet inngikk i desember 2012 ny låneavtale med DNB og SEB med en ramme på 950 millioner kroner. Avtalen har en varighet på 3 år og North Energy bærer gjennom denne avtalen statens andel av letekostnadene inntil den refunderes.
- Låneavtaler med TGS Nopec og Rex Oil & Gas med kredittrammer på henholdsvis 200 og 100 millioner kroner ble godkjent av ekstraordinær generalforsamling 22 mars 2013. Kreditten kan kun benyttes til kjøp av data, analyser og tjenester av lånegiver. Låneavtalene har en varighet på fire år og gir lånegiver rett, men ingen plikt til å konvertere gjeld til aksjer på forhåndsavtale tidspunkt og til konverteringskurs 8 kroner. Avtalen medfører ingen kjøpsforpliktelser, og eventuell gjeld kan nedbetales ved avtalens slutt eller tidligere, om ønskelig.

Historiske milepæler





Vår arktiske tilhørighet

Av selskapets brønner så langt er fire boret i nord (Barentshavet og Norskehavet) og det er gjort funn i to av dem. Det gir selskapet en funnrate på 50 prosent og plasserer oss på topp seks (volum/brønn) blant de 40 selskaper som har boret letebrønner nord for 62 breddegrad.

Barentshavet har helt siden vi ble etablert i 2007 vært vårt primærområde.

Som en industriell aktør med utspring og base i nord ser North Energy på nærhet til og forståelse for landsdelen som viktige verdier når oljeindustrien vokser fram i nord. North Energy er idag en tydelig industriell, nordnorsk stemme i denne utviklingen og vil også være det framover. Gjennom våre aktiviteter skal vi bidra til regional industri- og næringsutvikling

i nord, i nær dialog med lokal kompetanse og virksomhet. Tilgang til ressursene i nord krever legitimitet i den nordnorske befolkning.

Nordområdene stiller langt større krav til beredskapsløsninger enn hva som er gjeldende for områder lenger sør på norsk sokkel. Bakgrunn for dette er blant annet større avstander,

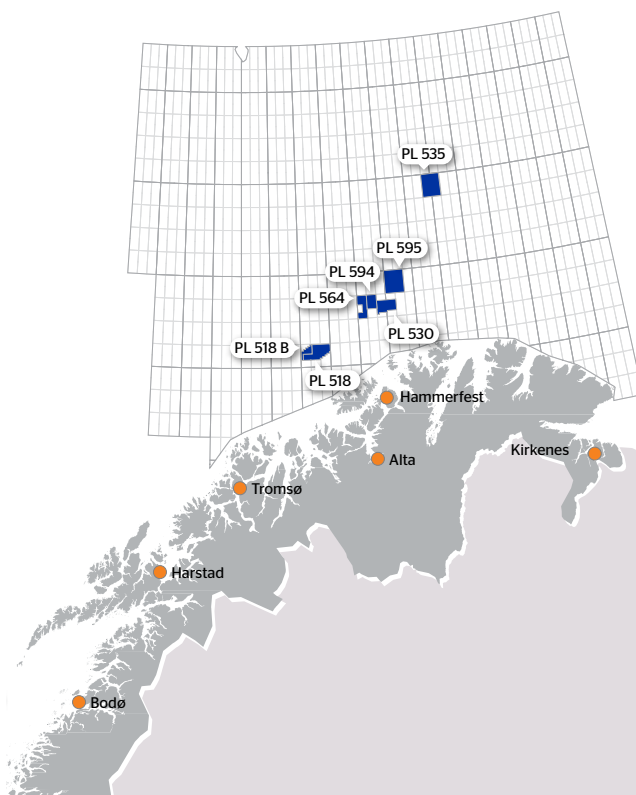
kaldere klima og sårbare natur- og dyrelivforekomster, eksempelvis nær den polare iskanten. For å øke kunnskapen på dette området deltar North Energy sammen med Norut Narvik og flere næringslivsparter i forskning knyttet til kaldt klimateknologi.

North Energys HMS-strategi involverer lokalsamfunn og lokale aktører i nord. Gjennom involvering av lokale ressurser innen oljevernberedskap drar industrien nytte av lokal kunnskap om blant annet værforhold og klimatiske utfordringer.

Barentshavet er fortsatt et relativt uutforsket havområde, samtidig som de geologiske strukturene har et stort potensial.

North Energy har et langsiktig perspektiv og vårt arbeid med søknader til den 22. konsesjonsrunden har i all hovedsak vært rettet mot Barentshavet.

I den forbindelse har North Energy inngått samarbeid med Russlands største privateide oljeselskap Lukoil om konsesjoner i Barentshavet, og ser på det inngåtte samarbeidet som svært spennende. Bruk av spisskompetanse på russisk side av Barentshavet gir oss et fortrinn i arbeidet med å sikre økt geologisk forståelse.



North Energys lete-direktør Erik Henriksen mener oljefremtiden ligger i Barentshavet og har stor tro på å utnytte mulighetene som ligger i samarbeidet mellom bransjen og akademia - og i samarbeid med vår nabo Russland.



Henriksen er utdannet geolog ved Universitetet i Tromsø. I dag er han leteledende i North Energy. Han underviser i tillegg petroleumsgologi ved UiT. - Gjennom tiden har vi opparbeidet oss god kjennskap til boring i Barentshavet, men det er fortsatt et uutforsket område, sier Henriksen.

- Det gjelder å finne trender i geologien, og forstå dynamikken i stor skala. Kun slik vil vi forstå utviklingen og øke sannsynligheten for å oppdage nye våte felt. Vi har blant annet lagt ned mye ressurser i å forstå heving og erosjon i Barentshavet, sier Henriksen.

Erik Henriksen har 10 års erfaring som letesjef for de tidligere Sovjet-statene og Russland, og tror kunnskapsdeling med Russland er avgjørende for utsiktene på norsk sokkel.

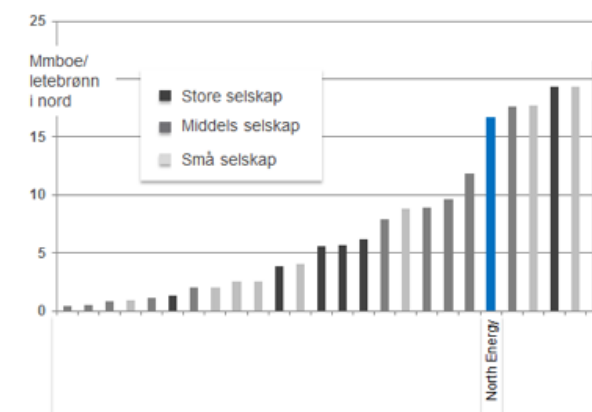
- Vi samarbeider både med Universitetet i St. Petersburg og Universitetet i Tromsø for å sikre geologisk forståelse. Samarbeidet er en vinn-vinn situasjon for både industrien og akademia.

Aktører i Barentshavet

I dag opererer 28 ulike selskaper i Barentshavet, hvorav 13 av disse er operatørselskaper.

Plass til små selskaper som faktisk finner olje og gass, også i nord

Etter 22. runde-tildelingene ventes en økning av operatører og lisenspartnere. Dette mangfold av oljeselskaper skaper store muligheter for norsk og nordnorsk leverandør- og kompetanseindustri.



- 40 selskaper har boret letebrønner nord for 62. breddegrad
- 14 selskaper har ikke gjort funn. (4 store, 7 middels og 3 små)
- North Energy første nordnorske selskap med funn i nord
- Topp seks sammen med tre andre små selskaper



Aktivitet og ringvirkninger i nord

Foto: Agnieszka Langvann

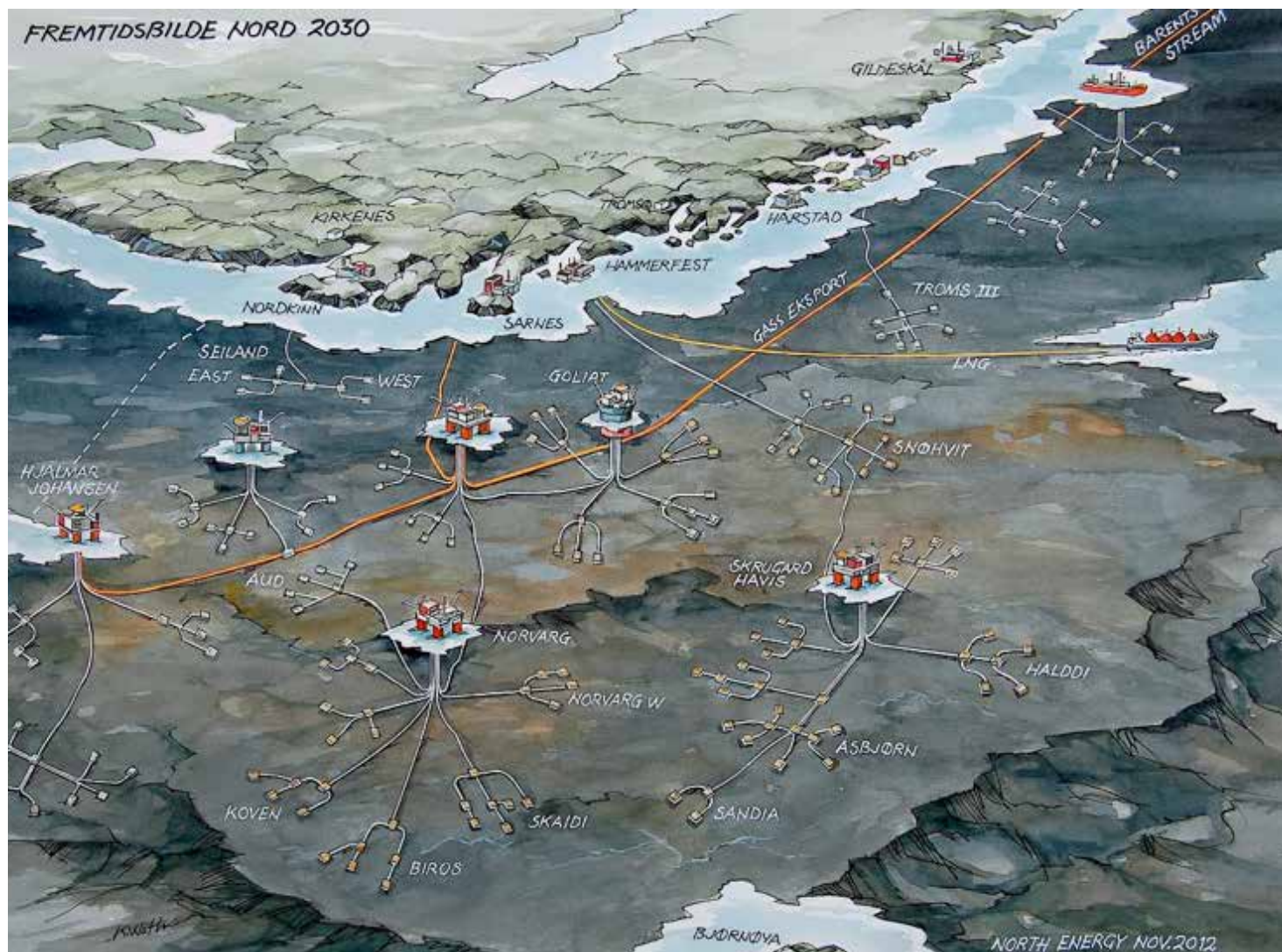
Det er et fremtidsbilde med mange rigger, funn og tilgang til infrastruktur som nå trekker flere og nye selskap til Barentshavet.

En sentral premiss for ringvirkninger fra olje- og gassaktiviteten ligger i tilgjengelig infrastruktur. I avveiningene knyttet til framtidig infrastruktur i Barentshavet skal også de nordnorske interessene vektlegges. Den viktigste premissen vil være å sikre

en høy og vedvarende leteaktivitet og et utbyggingskonsept som gjør at selv mindre gassfelt langs hele sokkelen blir satt i produksjon. Det er denne forutsigbarheten som må til for å oppnå den samme sysselsettingseffekten i nord som i sør.

Gassco fortsetter sitt arbeid med å utrede en samlet gasstransportløsning for Barentshavet basert på en rørledning fra Norskehavet og videre nordover med en kapasitet langt over dagens transportløsning. Arbeidet er planlagt ferdig 2015 - 2016,

og vil være et viktig bidrag til grunnlaget for valg av transportløsning.



Fremtidsbilde Nord 2030

North Energy har de siste årene arbeidet med utviklings-scenarier for Barentshavet, senest i vårt prosjekt «Fremtidsbilde Nord 2030».

For raskere å gi lønnsomhet og drift for eksisterende og framtidige gassfunn trengs det en eksportløsning for gassen i Barentshavet med stor kapasitet og som kan dekke

sokkelen fra delelinjen mot Russland til opp mot Svalbard.

«Fremtidsbilde Nord 2030» viser, sammen med påviste funn, et bilde av hva industrien tror om fremtiden i Barentshavet Sør basert på forventet prospektivitet før 22. runde. Hoveddelen av nye funn vil sannsynligvis bli utviklet subsea, men på grunn av lange transportavstander og krav til sikkerhet og miljø-bekjempelse blir det behov for flere knutepunkter offshore representert ved flytende installasjoner.

Fremtidsbildet viser at olje og gass transporteres til flere mottaksanlegg på land for prosessering og videre transport, enten på kjøll (olje) eller i rør (gass). En slik eksportløsning, i debatten omkring mulige utbyggingsløsninger kalt Barents Stream, vil således betjene hele Barentshavet sør inkludert tidligere omstridt område.

Arbeidsplasser i vår næring gir livskraftige samfunn i nord

Premissene for ringvirkninger fra olje- og gassaktiviteten ligger i oljeselskapenes aktivitet i landsdelen, at det gjøres funn og kanskje det viktigste; tilgjengelig kompetanse. En sentral oppgave er derfor å øke landsdelens kompetansenivå og sikre rekruttering.

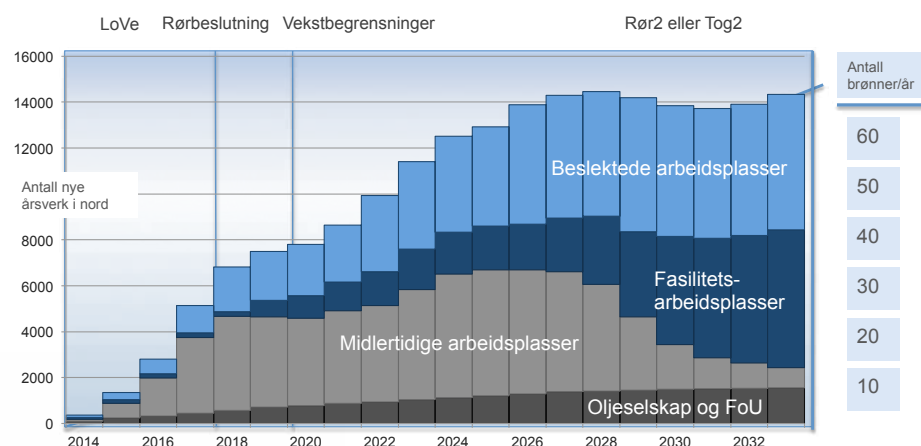
De færreste nye arbeidsplasser vil imidlertid komme i oljeselskaper, men på arbeidsplasser som på ulike måter er relatert til økt oljevirkksomhet. North Energys analyser viser at det, gitt at premissene for ringvirkninger er til stede, ikke er urealistisk å forvente opp mot 15000 nye arbeidsplasser i nord.

I følge forskningsinstituttet Norut vil så mange som 6000 oljerelaterte arbeidsplasser kunne komme innen leverandørindustrien og innenfor ulike leveranser til leverandørindustrien. I en senere fase vil såkalte fasilitetsarbeidsplasser kunne utgjøre over 4000 arbeidsplasser; dette inkluderer

landanlegg, flytende anretninger, rigger, supplybåter og oljevernberedskap som skal bemannes med faste arbeidsplasser. Dette er en svært spesialisert kompetanse innen for eksempel vedlikehold og modifikasjon.

Vi vil også trenge en offentlig sektor som er god på planlegging, infrastruktur, helsetjenester, boligplanlegging og utdanning. Innenfor disse fagområdene vil nord-norsk ungdom også i framtiden finne interessante og utfordrende jobber.

Den økte aktiviteten vil også gi nye arbeidsplasser innen såkalte tilknyttede næringer. Typiske eksempler er logistikk, servicenæringer og kulturarbeidsplasser. For hver arbeidsplass i olje og gass indikerer følgeforskning fra Norut og Møreforskning en stigende andel tilknyttede arbeidsplasser, i Finnmark med en faktor på 0,3- 0,4. Beregningene viser at økt aktivitet i landsdelen vil gi grunnlag for opp til 5000 arbeidsplasser innen det som defineres som tilknyttede næringer.



For hver arbeidsplass i olje og gass indikerer følgeforskning fra Norut og Møreforskning en stigende andel med tilknyttede arbeidsplasser, nemlig 0,3- 0,4 i Finnmark mot 0,6 på Møre

Etablering av hele verdikjeden i oljenæringa vil kunne gjøre Nord-Norge til en langt viktigere landsdel for Norge.

Astrid Tugwell

– direktør for utvikling og HMS

Hun dro fra Øksfjord i Loppa kommune i Finnmark til Skottland for å bli petroleumsingeniør. Etter å ha jobbet flere år for Shell, både internasjonalt og i Norge, var tiden inne for å komme tilbake til Nord-Norge. Astrid Tugwell er den meget erfarne petroleumsingeniøren som endelig har kommet hjem til nord. Nå er hun direktør for utvikling og HMS i North Energy.



Astrid Tugwell har vært reservoaringeniør og undergrunnsleder på et bredt spekter av olje- og gassfelt i Europa. Hun var delaktig i arbeidet med å avgrense funnet og velge utbyggingsløsning på Ormen Lange utenfor Mørekylen. Tugwell har også jobbet med planlegging og økonomi, før hun ble Development Leader for Draugen-feltet. I North Energy har hun vært med på å bygge opp et nytt selskap som nå er tildelt lisenser i både Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet, og som har to operatørskap i Norskehavet.

Som direktør for utvikling og HMS i North Energy vil hun bidra sterkt til at oljeutvinning i Nord-Norge respekterer det lokale miljøet og sysselsetter lokalbefolkningen.

- North Energy er et nordnorsk selskap, og når aktiviteten nå skjer utenfor vår stuedør skal vi være et oljeselskap som gjør tingene på en trygg og troverdig måte, understreker Tugwell.

Introduksjon av ny teknologi på norsk sokkel

Gjennom en samarbeidsavtale med Rex Oil & Gas Ltd. introduserer North Energy bruk av leteteknologi som tidligere ikke har vært benyttet på norsk sokkel. Samarbeidet omhandler bruk av Rex Oil & Gas Ltd's leteteknologi (Virtual Drilling) for identifikasjon og lokalisering av oljeprospekter.

Virtual Drilling er en innovativ teknologi der ulike væsker/fluidier viser resonans i ulike frekvenser på seismiske data, og på denne måten skiller mellom vannvåte reservoarer og olje. North Energy har

gjennom 2012 gjennomført en rekke blindtester på historiske borer med svært godt resultater.

Virtual Drilling vil være et verdifullt supplement til de eksisterende leteverktøyene selskapet benytter i dag for analyse av prospekter. Teknologien erstatter ikke noen av de verktøy som brukes i dag, men bidrar til å utvikle flere oljeprospekter enn med dagens leteverktøy. Resonansteknologien vil utgjøre et siste filter for å velge ut de mest lovende prospektene fra et større utvalg enn i dag.

Virtual Drilling vil være et verdifullt supplement til de eksisterende leteverktøyene som i dag benyttes for analyse av prospekter.

Fra mestring i barnehage til master på universitetet

North Energys langsiktighet preger vår satsing på landsdelens utdanningssteder.

Hovedmålet er kompetanseheving og økt rekruttering til realfagsyrker og relevante yrkesfag. Kompetansebygging innen olje- og gassrelaterte fagfelt bidrar til å styrke det nordorske eierskapet til den utvikling landsdelen står over for.

North Energys bidrag har en direkte involvering i utdanningsprosjekter fra barneskole til universitet, med både gjesteforelesninger og direkte utvikling av læreprogram innen realfag og teknologi.

I 2012 har vi har bidratt faglig og økonomisk til:

- Realfagsprosjektet Realt arbeid i Finnmark, i regi av Alta videregående skole
- Newtonrommet i Alta kommune
- Lego League-konkurransen
- Energicamp for videregående elever fra hele Finnmark i samarbeid med Ungt Entreprenørskap Finnmark
- Energistipend for mastergrads-studenter fra Nord-Norge i energirelaterte fag
- Akademisk samarbeid med Universitetet i Tromsø og Universitetet i St.Petersburg
- Veiledning av studenter i forbindelse med masteroppgaver ved Universitetet i Nordland og Universitetet i Tromsø



Foto: Julie Berg



Foto: Ungt Entreprenørskap Finnmark



Foto: BHK



Foto: Bernt Nilsen



Foto: North Energy

Å skape bolyst i praksis

North Energy vil være en partner med andre i landsdelen og jobber for å skape bolyst i regionen og slik bidra til at Nord-Norge blir en aktør å regne med.

Bodø Handballklubb er en slik partner. Klubben er en seriøs og positiv ambassadør for håndballsporten, ikke bare regionalt men på nasjonalt nivå. Ambisjoner er store og spillerne viser gode holdninger og profesjonalitet i alle ledd. Det er entusiasme og stort engasjement rundt klubben og vi er derfor stolte av å spille på lag med eliteserieklubben fra Bodø.

Nordnorsk mesterskap på ski 2013

Sandnes IL og Kirkenes omegn skiklubb arrangerte NNM ski i 2013 og North Energy var en av flere støttespillere. Mer enn 1000 unge og voksne fra Nord-Norge var samlet i vinterfylket Finnmark til et stortilt ski-arrangement. North Energy er stolt over å bidra til at små og store skitalenter samles og at idrettsgleden er med på å skape trivsel og samarbeid i Finnmark.

Finnmarksløpet

Finnmarksløpet er vinterens vakreste eventyr i Nord-Norge og North Energy gleder seg over engasjementet og anerkjenner de som bidrar til løpet; alle frivillige, alle atletene og alle hundene. Finnmarksløpet er et helproft arrangement og et bilde på gode arrangementer i Norge hvor frivillighet og engasjement står sentralt. Det skaper stolthet og identitet for oss i nord og North Energy er en stolt elitepartner for Finnmarksløpet på fjerde året.

A woman with blonde hair, wearing a light blue jacket, and a man with glasses, wearing a dark blue jacket, are sitting on the ground in a forest. They are looking at a small object, possibly a map or a small book, that the man is holding. The background shows trees and rocks.

HMS

I North Energy har vi et tett samarbeid med ansatte for å skape et godt arbeidsmiljø og en trygg og god arbeidsplass.

North Energys hovedkontor i Alta ble i 2012 Miljøfyrtårn-sertifisert.

Selskapet arbeider videre med å sikre god helse blant de ansatte, blant annet gjennom treningstilbud og tilbud om fysioterapi og ergonomisk kontortilrettelegging.

Den årlige og omfattende HMS planen er gjennomført og målsetningene er i stor grad oppfylt. For 2012 var det totale sykefraværet 1,3 prosent. Dette er lavere enn i 2011 (2,9 prosent), og langt under landsgjennomsnittet.

I forbindelse med forberedelsene til et aktivt operatørskap for North Energy, har selskapet i 2012 utarbeidet en ny beredskapsplan. For å sikre implementering av denne planen, samt god forståelse av metodikk og roller i beredskapsorganisasjonen, har selskapet gjennomført trening på beredskapshåndtering for ledende personell.

North Energys virksomhet i 2012 forurensar det ytre miljø i begrenset grad. Den største faktor i så måte er gjennom flyreiser. Selskapet benytter i stor grad moderne video / tale konferanseoverføring mellom

kontorene, blant annet for å begrense reisevirksomhet.

Selskapet har i 2012 vært partner og deltatt i fire leteboring uten alvorlige skader på personell og utstyr og uten ikke-planlagte utslipp til ytre miljø. Som partner er North Energy medansvarlig for at boreoperasjoner gjennomføres på en trygg og miljøvennlig måte, og at den etablerte oljevernberedskapen er av en kvalitet som tilfredsstiller dagens regelverk. Påse-aktiviteten skal påse at risikovurderinger har blitt gjort innen brønnkontroll, miljø og beredskap, samt at alle planlagte tiltak gjennomføres under boreoperasjonene. North Energy har utført sin "påse-plikt" aktivt. Den økte olje- og gassrelaterte aktiviteten i nord har ført til et større fokus og en helt nødvendig debatt om kvaliteten og kapasiteten innen oljevernberedskapen i nordområdene. North Energy jobber aktivt for å styrke den kystnære oljevernberedskapen i nord. Etableringen av kystnær oljevernberedskap er et svært samfunnsnyttig steg som gir tydelige lokale ringvirkninger.

NyLense-prosjektet

I 2008 startet NorLense en forstudie med tanke på å utvikle neste generasjons oljelenser, kalt NyLense 2008. Kravet til den nye oljelensen er at den skal kunne operere med vesentlig bedre resultat enn dagens utstyr under de strøm og værforhold man har i Norge i minst 80 prosent av tiden, gjennom hele året.

North Energy har bidratt til finansiering av prosjektet som ble avsluttet høsten 2012.

Prosjektet har hatt som mål å utvikle lenser som også fanger opp olje som blir slått opptil 1,5 meter ned i sjøen av brytende bølger, og har vakt betydelig internasjonal interesse. Hypotesen om bruk av koalesensteknikk til dette formålet er verifisert gjennom prosjektet, og resultatene har visst seg å være bedre enn målsetningen. Prosjektet planlegges videreført med operasjonelle tester i 2013 og 2014.

Cold Tech-prosjektet

North Energy har deltatt som en av hovedsponsorene for prosjektet ColdTech siden prosjektoppstart i 2008 og fortsetter frem til rapportering i 2015. Slik vil North Energy bidra til ny kunnskap om operasjoner i kaldt klima. Norges Forskningsråd står for hoveddelen av finansieringen av prosjektet.

Cold Tech-prosjektet er en del av Norges Forskningsråds «Forskningsløft Nord» som har til hensikt å bygge opp og styrke nordnorske forskningsmiljøer innen blant annet arktisk teknologi.

Gjennomføringen av prosjektet er forankret i et konsortium bestående av Norut Narvik, Høgskolen i Narvik, Energicampus Nord, Det Norske Veritas og Luleå Tekniske Universitet.



Ledelsen



Fra venstre; Kristin Ingebrigtsen, Marion Høgmo, Astrid Tugwell, Erik Karlstrøm, Knut Sæberg, Vigdis W. Jacobsen og Erik Henriksen. Foto: Egil Hansen

Erik Karlstrøm

CEO

(født 1956)

Erik Karlstrøm er administrerende direktør og var den første ansatte i selskapet. Karlstrøm kom fra den tyske RWE-gruppen, hvor han jobbet i 20 år - den siste perioden som viseadministrerende direktør for RWE Egypt, med ansvar for letevirsomhet. Som letesjef i Egypt var Karlstrøm direkte involvert i en rekke gassfunn i Nilen-deltaet. Før dette jobbet Karlstrøm seks år hos Mobil i USA og Stavanger. Karlstrøm har også ledet Letekomiteen til Oljeindustriens Landsforening (OLF). Karlstrøm er utdannet ingeniør innen geofysikk ved NTH i Trondheim, og kommer opprinnelig fra Talvik i Alta.

Knut Sæberg

CFO

(født 1959)

Knut Sæberg ble ansatt som CFO i mars 2009 og er ansvarlig for selskapets finansielle funksjoner, samt IKT. Sæberg kom fra stillingen som CFO i Optimera Gruppen, hvor hans fokusområder var restrukturering og oppkjøp. Sæberg har tidligere vært CFO i NMD ASA og var sentral i selskapets omstilling i forbindelse med de-reguleringen av det farmasøytiske markedet. Fra 1984 til 1995 hadde han ulike posisjoner i Shell, og jobbet der blant annet med etableringen av Troll-prosjektet, som til da var det største gassprosjektet på norsk sokkel. Sæberg er siviløkonom fra Kristiansand i 1984.

i North Energy ASA

Vigdis W. Jacobsen

direktør for forretnings-
utvikling og portefølje
(født 1950)

Vigdis Wiik Jacobsen er direktør for forretningsutvikling og portefølje i North Energy. Hun har jobbet med letevirsomhet i Norge og internasjonalt i mer enn 30 år. Fra 2001 deltok Jacobsen i etableringen av Gaz de France Norge, og hadde ansvar for lete-aktivitet på norsk sokkel. Fra 1983 til 2001 jobbet hun i hovedsak med letevirsomhet i Statoil, først som letesjef på norsk sokkel og senere som visepresident for leteaktivitet ved Kaspishavet. Jacobsen har videre vært leder for Letekomiteen til Oljeindustriens Landsforening (OLF). Jacobsen startet sin karriere i Oljedirektoratet og har en Master i geologi fra Universitetet i Oslo.

Erik Henriksen

lededirektør
(født 1960)

Erik Henriksen ble ansatt som lededirektør i selskapet i 2011. Han har bred leteerfaring fra norsk sokkel med spesiell vekt på Nordområdene. Henriksen er utdannet geolog ved universitetet i Tromsø hvor han også er tilsatt som 1. amanuensis og underviser i petroleumsgnologi. Henriksen startet sin karriere i Oljedirektoratet (2 år) og har senere 20 års fartstid i Statoil. Han har innehatt faglige posisjoner og ledet prosjekt over store deler av norsk sokkel. Henriksen var sektorsjef og ansvarlig i forbindelse med Statoils «borekampanje» 2000-2001 i Barentshavet som resulterte i tre funn. De siste 10 årene har Henriksen arbeidet med internasjonale problemstillinger og vært letesjef for alle de tidligere Sovjet-statene, med spesiell vekt på Russland, Kazakhstan og Azerbaijan.

Astrid M. Tugwell

direktør for utvikling
og HMS
(født 1963)

Astrid M. Tugwell kom til selskapet som direktør for utvikling i februar 2008. Tugwell har en solid bakgrunn innen reservoarutvikling og har i tillegg hatt stillinger innen økonomi og planlegging, ledelse av lisenser, samt prosjektledelse. Hun startet sin karriere i Oljedirektoratet før hun gikk over til Shell International og senere Norske Shell. Under denne perioden deltok hun i en rekke europeiske og norske prosjekter, fra boring til utvikling av modne felt, inkludert deltakelse i utviklingen av gassfeltet Ormen Lange. Hennes siste stilling hos Shell var som utviklingssjef for Draugen-feltet på Haltenbanken. Tugwell kommer fra Øksfjord i Loppa Kommune og er utdannet petroleumssingeniør fra Strathclyde University i Glasgow.

Marion Høgmo

direktør administrasjon
og HR
(født 1956)

Marion Høgmo har hatt stillingen som direktør for administrasjon siden april 2008, med særlig ansvar for HR og administrative prosesser. Hennes spesialfelt er organisasjon, økonomi, utvikling og ledelse. I perioden fra 2000 til 2008 jobbet hun som banksjef i Sparebank 1 Nord-Norge og i Nordea. Høgmo har studert økonomi, ledelse og pedagogikk ved Høgskolen i Finnmark, jus ved Universitetet i Oslo, samt en MBA i administrasjon og ledelse fra Høgskolen i Buskerud.

Kristin Ingebrigtsen

direktør for strategi og
samfunn
(født 1963)

Kristin Ingebrigtsen ble ansatt som direktør for avdelingen strategi og samfunn 1. juni 2011. Hun er tidligere styremedlem i selskapet. Kristin er tidligere fondsforvalter i Pronord AS og administrerende direktør i Såkorn Invest Nord AS. Hun har tatt økonomi- og markedsstudier og studert administrasjon og finans ved Høgskolen i Bodø og Norges Handelshøyskole. Ingebrigtsen har lang erfaring innen eksport og administrasjon fra Rapp Marine Gruppen. Hun har bred erfaring innen eksport, salg og ledelse etter 20 år i Rapp Marine-konsernet, blant annet som markedsansvarlig for det internasjonale fiskerimarkedet. Kristin har allsidig erfaring fra styreverv i ulike bedrifter.

Leteaktivitet og portefølje

North Energy har i 2012 vært partner i fire leteboringer på norsk sokkel. Dette gjelder boringer i PL 450 Storebjørnprospektet, PL 370 Kakelborgprospektet, og PL 498 Skagenprospektet i Nordsjøen, samt i PL 385 Jetteprospektet i Norskehavet. Det ble påvist gass i PL 385 Jetteprospektet, men det kommersielle potensialet er fremdeles uavklart. De øvrige tre letebrønnene er konstatert tørre.

I TFO 2011 som ble tildelt i januar 2012 ble North Energy tildelt to lisenser som partner. Dette er PL 616 sør i Nordsjøen og PL 656 i Norskehavet utenfor Nordland. Til begge lisensene er det knyttet drill eller drop beslutninger. I TFO 2012 ble selskapet tildelt én lisens, PL 693 i nordlige del av Norskehavet. Dette var den eneste lisensen selskapet søkte om i denne TFO-runden.

North Energy inngikk i februar 2013 et samarbeid med teknologiselskapet Rex Oil & Gas Limited (Rex) om bruk av deres leteteknologi (Virtual Drilling) for identifikasjon og lokalisering av oljeprospekter. Vi viser til nærmere beskrivelse av teknologien på side 15.

Barentshavet

Barentshavet har siden starten vært et kjerneområde for North Energy, og til tross for at selskapet ikke deltok i boreoperasjoner i Barentshavet i 2012 har vår aktivitet i området vært stor. Det ble investert i store mengder data i forbindelse med søknad til 22.konsesjonsrunde, med søknadsfrist i desember 2012. North Energy jobbet med flere områder og leverte en omfattende søknad.

I 2013 skal North Energy være med på avgrensning av Norvargfunnet som ble gjort i 2011. Oljedirektoratet har nylig oppjustert sine midlere ressurstall for funnet fra 176 til 279 millioner fat. En vellykket avgrensning kan øke ressurstallet ytterligere.

North Energy har i 2012 gjennomført et samarbeidsprosjekt med St. Petersburg universitet, hvor den petroleumsgeologiske utviklingen av sentrale deler av Barentshavet er studert. Prosjektet gir viktig og nyttig kunnskap i forbindelse med vurdering av områder til den 23. konsesjonsrunde. Nylig oppgraderte Oljedirektoratet gjenværende uoppdagede ressurser i

Barentshavet. Økningen representerer prospekter i grenseområdet mot Russland sør for 74 grader N.

Norskehavet

North Energy har ni lisenser i Norskehavet, hvorav to operatørskap. Den siste lisensen (PL 693) ble tildelt North Energy som partner i januar 2013 som resultat av TFO 2012.

North Energy sin andel av Fogelberg som ble funnet i 2010 ble i løpet av 2012 solgt til Centrica som er operatør for funnet. Dette er i tråd med North Energys strategi om å selge deler av porteføljen før utbygging for å kunne lete mer.

Boringen av Jetteprospektet i PL 385 møtte dessverre ikke selskapet sine forventninger om et kommersielt funn. I tiden framover vil det bli avgjort hva som skjer med dette funnet med hensyn på videre utvikling.

I løpet av 2012 har North Energy arbeidet med å etablere et nytt partnerskap på PL 510 og tidlig i 2013 ble det annonsert at Maersk Oil går inn som operatør samtidig som Edison blir

den tredje partner i lisensen. En fast brønn forventes å bli boret i 2014/2015. Det er fortsatt ikke tatt borebeslutninger på de to lisensene der North Energy er operatør (PL 526 og PL 590).

Nordsjøen

I Nordsjøen har North Energy åtte lisenser og av disse er syv ervervet ved kjøp.

North Energy gjennomførte i 2012 en transaksjon med DONG Energy der selskapet kjøpte 20 prosent i PL 299 mot en 20 prosent andel i PL 385. Frodeprospektet i PL 299 ligger i et område hvor det tidligere er gjort flere oljefunn og er planlagt boret i løpet av første halvår 2013.

I Nordsjøen har North Energy prospektet i leteporteføljen med størst potensial, Valbergetprospektet i PL 503. Prospektet representerer en ny letemodell og har med den bakgrunn en svært høy risiko. Resultatene fra brønn i nabolisensen PL 360, som skal bores på Lupinprospektet høyden av Statoil, blir avgjørende for vurderingen av risikobildet i PL 503.

Oversikt over lisenser

Lisens	Andel	Operatør	Brønn
Barentshavet			
PL 518	30 %	DONG Energy	2011
PL 518B	30 %	DONG Energy	A/A
PL 530	20 %	GdFSuez	2011
PL 535	20 %	Total	2013
PL 564	20 %	OMV	DoD
PL 594	20 %	Statoil	DoD
PL 595	40 %	Edison	DoD
Norskehavet			
PL 385	15 %	Statoil	2012
PL 510*	100 %	North Energy**	2014
PL 526	40 %	North Energy	DoD
PL 562	10 %	EON Ruhrgas	DoD
PL 587	40 %	Edison	DoD
PL 590	40 %	North Energy	DoD
PL 601	20 %	Wintershall	DoD
PL 656	10 %	EON Ruhrgas	DoD
PL 693	15 %	OMV	DoD
Nordsjøen			
PL 299	20 %	DONG Energy	2013
PL 370	10 %	Wintershall	2012
PL 370B	10 %	Wintershall	A/A
PL 450	15 %	Det Norske	2012
PL 498	25 %	Lotos	2012
PL 503	25 %	Lotos	DoD
PL 503B	25 %	Lotos	A/A
PL 616	20 %	Edison	DoD

DoD betyr at lisensen skal foreta en beslutning om boring eller tilbakelevering.
A/A betyr at boring er den samme som for lisensen over.

* Eierandel er redusert til 20 % i januar 2013

** Maersk Oil Norway operatør fra 01.01.2013

Geografisk fordeling av lisenser



Lisenskart

Ressursstatus

Reserver

North Energy har ved utgangen av 2012 ingen reserver å rapportere.

Betingede ressurser

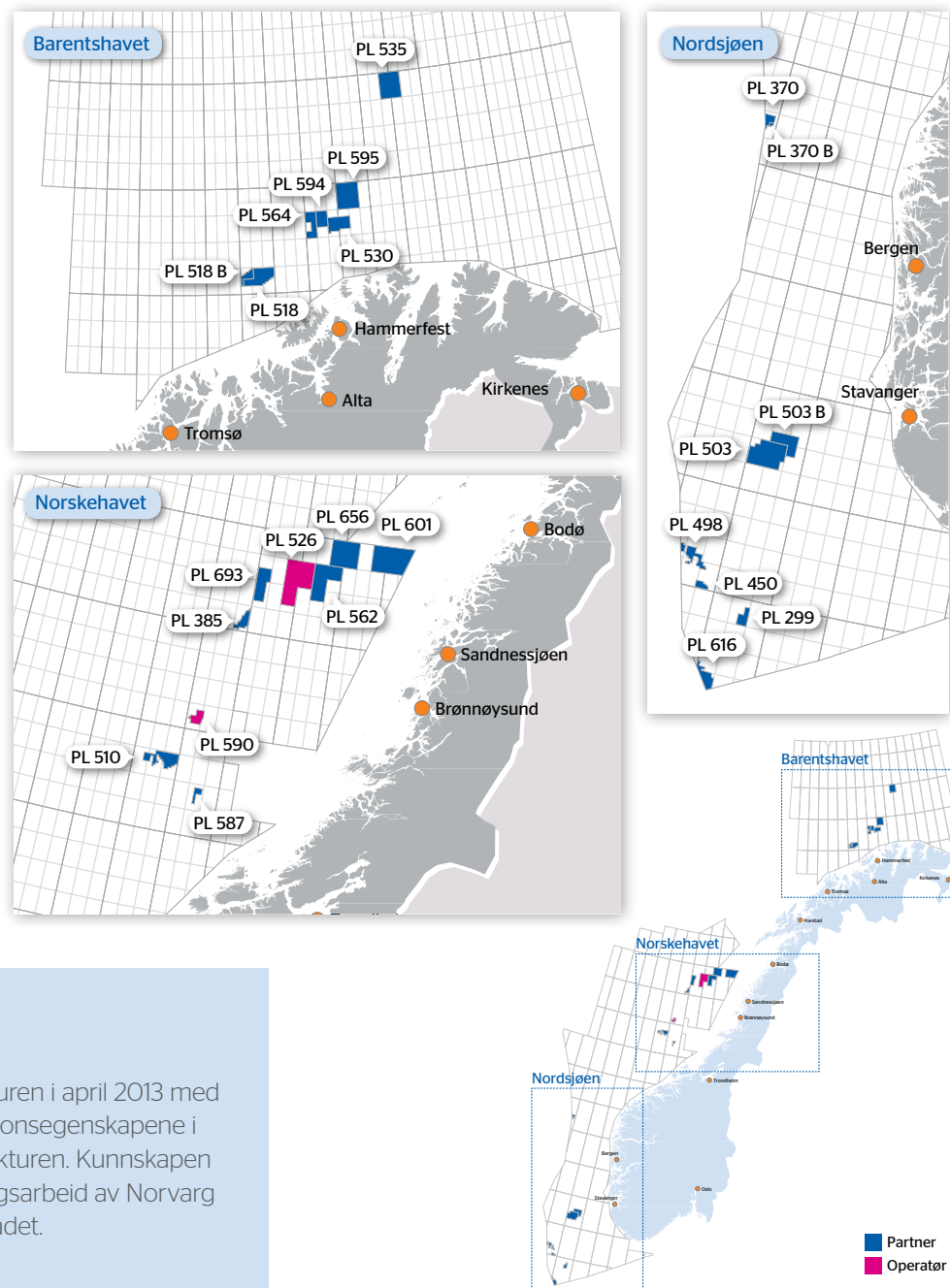
Selskapet har gjort to funn, Fogelberg i Norskehavet og Norvarg i Barentshavet. Fogelberg i PL 433 som ble funnet våren 2010 ble solgt til Centrica i 2012. Sommeren 2011 var North Energy med på Norvargfunnet. Dette er et stort gassfunn og North Energy har estimert funnet til å være 260 millioner fat oljeequivalenter (P50). North Energy har da med sin 20 prosent andel 52 millioner fat i betingede ressurser. Norvargfunnet blir avgrenset med en ny brønn våren 2013.

Uoppdagede ressurser

North Energy er et ungt leteselskap. Mesteparten av ressursene er uoppdaget og befinner seg i prospekter.

Norvarg

Det er stor spenning knyttet til den andre letebrønnen på Norvarg-strukturen i april 2013 med boreriggeren Leiv Eiriksson. Brønnen forventes å gi bedre svar på produksjonsegenskapene i reservoarene, samt grunnlag for et sikrere anslag av totale volumer i strukturen. Kunnskapen som her samles inn, bygger videre på et allerede omfattende modelleringsarbeid av Norvarg og flere studier gjort for å evaluere mulige feltutbyggingsløsninger i området.







Fra venstre; Leif Finsveen, Ane Rasmussen, Johan Petter Barlindhaug, Heidi M. Petersen, Harriet Hagan og Ola Krohn-Fagervoll. Foto: Egil Hansen

Styret i North Energy

Johan Petter Barlindhaug

styreleder (født 1940)

Johan Petter Barlindhaug har etablert Nord-Norges største konsultasjons-, utviklings- og ingeniørselskaper, samt flere mindre industriselskaper i landsdelen. I løpet av sin karriere har han vært leder for en rekke selskaper, offentlige organer og forskningsinstitusjoner. Han er nasjonal ekspert på de nordlige strøk, og er en toneangivende ekspert på den russisk olje- og gassindustrien i Norge. Barlindhaug står også bak flere konsekvensanalyser i skjæringspunktet mellom fisk, sjøtransport og olje og gass. I tillegg er Barlindhaug dekorert som Kommandør av Den Kongelige Norske St. Olavs Orden for sin innsats for samfunnet.

Harriet Hagan

styremedlem (født 1956)

Harriet Hagan er daglig leder i Origo Kapital AS og har tidligere hatt en rekke ledende stillinger i større og mindre selskaper. Hagan har gjennom sin stilling i Origo vært involvert i

ledelsen av North Energy allerede på et tidlig stadium. Hun startet i Origo i 2003 etter å ha vært administrerende direktør i selskapet Ishavskraft i 5 år. Harriet er utdannet siviløkonom fra NHH og har blant annet erfaring fra markedsavdelingen i Statoil. Hagan har bred styreefaring fra mange styreverv og har også erfaring som bedriftsrådgiver.

Leif Finsveen

styremedlem (født 1951)

Leif Finsveen er en av North Energys grunnleggere, og har gjort karriere i energisektoren. Han er konsernsjef i Salten Kraftsamband (SKS), og har tidligere vært administrerende direktør i Lofotkraft og Bodø Energi. Finsveen er utdannet bygningsingeniør med tilleggsutdanning fra Norges Tekniske Høgskole i Trondheim.

Heidi M. Petersen

styremedlem (født 1958)

Heidi M. Petersen er selvstendig næringsdrivende. Hun har en Master of Science fra Universitetet i Trondheim (nå NTNU). Fra 2000 til juli 2007 var

hun administrerende direktør i Future Engineering AS og Rambøll Olje & Gass AS (Future ble solgt til Rambøll Gruppen AS i 2004). Petersen var ansatt i Kværner Oil & Gas fra 1988, hvor hun arbeidet som ingeniør, prosjektleder, avdelingsleder på både offshore- og landbaserte industrioppgaver, før hun ble leder for Kværner Oil & Gas i Sandefjord i 1997. Her ledet hun et bedriftsinternt oppkjøp som førte til oppstarten av Future Engineering i 2000. Petersen har bred erfaring fra styrearbeid innen industri- og olje- og gassbasert drift samt fra energiforsynings- og finansselskaper. Hun er nå styreleder i Sandefjord Lufthavn og TS Group (oljebaserte tjenester), og er styremedlem i Arendal Fossekompani ASA, Eitzen Chemicals ASA, Calora Subsea AS og Glamox ASA.

Ola Krohn-Fagervoll

styremedlem (født 1962)

Ola Krohn-Fagervoll er siviløkonom og har erfaring fra blant annet Saga Petroleum, A.T. Kearney Management Consultants, Norwegian Air Shuttle, PetroAdvisor og Read Well Services.

Han har bred kjennskap og innsikt til olje- og gassbransjen. Krohn-Fagervoll er styreleder i READ ASA, READ Services AS, READ Well Research AS, Krohn Holding AS og er i dag nestleder i styret i Norwegian Air Shuttle.

Ane Rasmussen

ansattrepresentant (født 1969)

Ane Rasmussen har 8 års erfaring fra petroleumsvirksomhet. Hun er petroleumsgeolog og -geofysiker fra Universitetet i Oslo og har vært ansatt som seniorgeolog i North Energy siden 2008. Rasmussen har tidligere vært ansatt ved RES og AGR hvor hun har jobbet som geologisk konsulent for en rekke oljeselskaper og med særlig erfaring innen leting.

Investor- informasjon

North Energy har som målsetting å skape merverdier og gi god avkastning for sine aksjonærer over tid. Det legges vekt på åpenhet og tilgjengelighet i dialogen med investormarkedet

North Energy er listet på Oslo Axess under tickeren "NORTH". Aksjekursen falt i løpet av året fra NOK 8,41 til NOK 3,32 per aksje. Markedsverdien av selskapet falt fra NOK 212,1 millioner ved utgangen av 2011 til NOK 135,5 millioner i utgangen av 2012. Resultat for 2012 var NOK (2,94) per aksje. Den negative verdiutviklingen kan hovedsakelig forklares av skuffende boreresultater gjennom året.

Det var 40,813,448 aksjer i selskapet per 31.12.2012. Antall utestående aksjer i selskapet økte i løpet av året med 15,589,055 aksjer som følge av

gjennomføringen av en kapitalutvidelse i mars 2012. Kapitalutvidelsen ble gjennomført med sterk deltakelse fra eksisterende aksjonærer, og bidro med NOK 156 millioner i ny egenkapital.

Aksjen har én aksjeklasse, og hver aksje har én stemme under selskapets generalforsamling og det følger lik rett til utbytte. Selskapet har ikke tidligere betalt utbytte, og med bakgrunn i selskapets investeringsprogram, og finansieringen av dette, forventes det ikke utbetalt utbytte i de påfølgende år. Selskapet har som mål å gi aksjonærene en god avkastning over tid gjennom å skape verdier og derigjennom bidra til positiv kursutvikling i aksjen.

Eierne

North Energy hadde ved utgangen av året 913 aksjonærer, der de 20 største aksjonærene eide 60,5 prosent av alle aksjene. De største aksjonærene i selskapet var de samme som ved

utgangen av 2011; THS Partners, Elliott International LP, JPB AS, SKS Eiendom AS og Origo Kapital.

Det nord-norske eierskapet er fortsatt sterkt med 35 prosent av aksjene i selskapet.

Eierandelene fordelt etter geografi er som følger:

1. Nord-Norge	35 prosent
2. Storbritannia	30 prosent
3. Sør-Norge	28 prosent
4. Øvrige	7 prosent

Største aksjonærer i North Energy

Aksjonær	Land	Beholdning	Andel i %
1 DEUTSCHE BANK AG	Storbritannia	2 964 489	7,3 %
2 JPB AS	Norge	2 783 423	6,8 %
3 SKS EIENDOM AS	Norge	2 374 920	5,8 %
4 EUROCLEAR BANK	Belgia	2 361 900	5,8 %
5 ORIGO KAPITAL AS	Norge	1 343 569	3,3 %
6 BANK OF NEW YORK - ELLIOTT	Kypros	1 255 000	3,1 %
7 HSBC BANK	Storbritannia	1 100 000	2,7 %
8 DELPHI NORGE	Norge	1 034 000	2,5 %
9 THE NORTHERN TRUST	Storbritannia	1 031 270	2,5 %
10 IKM INDUSTRI-VEST	Norge	1 008 648	2,5 %
11 OM HOLDING AS	Norge	969 819	2,4 %
12 ONSHORE GROUP NORDLAND	Norge	933 340	2,3 %
13 HAMNINBERG HOLDING	Norge	815 605	2,0 %
14 CACEIS BANK	Frankrike	796 571	2,0 %
15 BANK OF NEW YORK - LIVERPOOL	Guernsey	780 000	1,9 %
16 KAPNORD FOND AS	Norge	727 895	1,8 %
17 STATE STREET BANK	USA	722 917	1,8 %
18 KLP AKSJE NORGE	Norge	686 080	1,7 %
19 NINERIK AS	Norge	629 543	1,5 %
20 KOMMUNAL LANDSPENSJON	Norge	510 500	1,3 %
20 største aksjonærer		24 829 489	60,8 %

Analytikerdekning

En rekke analytikere følger kontinuerlig selskapets aksje, og en oversikt med kontaktdetaljer er å finne på www.northenergy.no/investor.

- Swedbank First Securities
- Arctic Securities
- SB1 Markets
- Carnegie
- DNB Markets
- Pareto
- R.S. Platou
- Enskilda
- Nordea Markets

Styrets beretning

Virksomhet

North Energy ASA ble etablert 4. september 2007. Selskapet har som formål å bli en ledende aktør innen olje- og gassindustrien i Nord-Norge. Fokusområdet er Norskehavet og Barentshavet, men selskapet vil også engasjere seg i kommersielt interessante prospekter i Nordsjøen.

North Energy har sitt hovedkontor i Alta og avdelingskontor i Oslo. Det er også etablert mindre kontorer med regional spisskompetanse i Stavanger og Tromsø.

Vesentlige hendelser

North Energy har i løpet av 2012 gjennomført leteboring i lisensene PL 450 Storebjørn, PL 370 Kakelborg og PL 498 Skagen i Nordsjøen samt PL 385 Jette i Norskehavet. Av disse ble det konstatert gass i PL 385 Jette, men det kommersielle potensialet er fremdeles uavklart. De øvrige tre brønnene er konstatert tørre.

North Energy har vært aktiv i TFO-søknader. Gjennom TFO 2011, som ble tildelt i januar 2012, fikk selskapet tildelt to prioriterte lisenser. Dette er PL 616 i Nordsjøen og PL 656 i Norskehavet. Videre ble North Energy tildelt én lisens i TFO 2012. Dette var PL 693 i Norskehavet som var den eneste lisensen selskapet søkte om i denne tildelingen.

North Energy har utviklet sin forretningsdrift også gjennom kjøp og salg av lisensandeler. Det ble 2. mai 2012 inngått en avtale med Lime Petroleum Plc (Lime) om salg av andeler i fire lisenser mot en kompensasjon på 31,8 millioner kroner. Av dette ble 27,5 millioner kroner utbetalt som et minimumsbeløp uavhengig av utfallet av Limes prekvalifiseringsprosess som da ble påstartet. Lime er nå godkjent som lisensinnhaver på norsk sokkel og det endelige økonomiske oppgjøret i forbindelse med lisensoverdragelsen forventes ferdigstilt i løpet av 1. kvartal 2013.

I september 2012 meldte North Energy om bytte av 20 prosent av sin andel i PL 385 Jette mot 20 prosent i PL 299 Frode, som er et oljepropekt i Nordsjøen som vil bores i 2. kvartal 2013. North Energy har bidratt til et skifte av partnere i PL 526 Vågar, som er North Energy operert, ved å overta andelene til partnere som ønsket seg ut av lisensen. Videre har North Energy solgt andeler i PL 526 til Lime slik at lisensen nå andelsmessig er likt fordelt mellom North Energy, Lime og EoN. For PL 526 Vågar planlegges det borebeslutning i 2. kvartal 2013. Også innenfor lisens PL 510 har North Energy bidratt til partnerskifte og således en videreføring av lisensen der det planlegges boring i slutten av 2014.

I februar 2012 ble det meldt at North Energy har inngått avtale med Centrica Resources (Norge) om salg av North Energys 12 prosent andel i PL 433 Fogelberg der det ble gjort et gass/kondensat funn i 2010. Salgsummen var på 70 millioner

kroner. Transaksjonen ble godkjent av myndighetene 31. august og den endelige salgssummen, inkludert renter, ble på 73 millioner kroner som medførte en regnskapsmessig gevinst for North Energy på 47 millioner kroner.

North Energy deltar i PL 535 Norvarg med en 20 prosent-andel. Det ble her gjort et betydelig gassfunn i 2011. Lisensen besluttet i tredje kvartal 2012 å gjennomføre en avgrensning av funnet gjennom en boring som er planlagt til andre kvartal 2013.

Det ble i februar 2012 gjennomført en emisjon av 15 millioner nye aksjer til en pris tilsvarende 10 kroner per aksje. Emisjonen var rettet mot nye aksjonærer samt større eksisterende aksjonærer og ble overtegnet til tegningskurs. Emisjonen ble fulgt opp med en reparasjonsemisjon rettet mot selskapets mindre aksjonærer. Størrelsen på denne emisjonen var 0,59 millioner aksjer hver til en pris av 10 kroner. Emisjonene ble godkjent i

ekstraordinær generalforsamling
2. mars 2012.

Videre godkjente styret 28. februar 2013 låneavtaler med TGS Nopec og Rex Oil & Gas med kredittrammer på henholdsvis 200 millioner kroner og 100 millioner kroner. Kreditten kan kun benyttes til kjøp av data, analyser og tjenester av långiver. Låneavtalene har en varighet på fire år og gir långiver rett, men ingen plikt, til å konvertere gjeld til aksjer på tre forhåndsbestemte tidspunkt. Konverteringskursen er fastsatt til 8 kroner og renten på gjelden er 8 prosent. Avtalene medfører ingen kjøpsforpliktelse for North Energy og en eventuell gjeld kan nedbetales ved avtalens slutt eller tidligere, om ønskelig. Avtalene medfører en betydelig styrking av North Energys likviditet og setter selskapet i stand til å påta seg nye leteforpliktelser. Det er planlagt avholdt ekstraordinær generalforsamling i North Energy den 22. mars 2013 der långivers mulighet til å konvertere gjeld til aksjer søkes godkjent.

I desember 2012 undertegnet North Energy ny låneavtale med DNB og SEB med en ramme på 950 millioner kroner. Avtalen har en varighet på tre år og gjennom denne avtalen bærer North Energy statens andel av letekostnadene inntil den refunderes.

Salget av Fogelberg-funnet sammen med emisjonsprovenyet, letelånsrammen og avtalene med TGS og Rex, medfører at North Energy har en tilfredsstillende kapitalbase. Selskapet vil på dette grunnlaget arbeide for å styrke leteprogrammet for de neste to årene.

North Energy har en portefølje på 24 lisenser. Antallsmessig er disse jevnt fordelt mellom Barentshavet, Norskehavet og Nordsjøen, men ressursmessig utgjør Barentshavet den klart tyngste regionen for North Energy.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om

fortsatt drift er tilstede. Til grunn for antagelsen ligger selskapets finansielle situasjon, resultatprognoser for 2013 og selskapets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover.

Redegjørelse for årsregnskapet

Regnskapet er avlagt i tråd med reglene i Regnskapsloven og i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) som er vedtatt av EU. Regnskapet som er redegjort for reflekterer North Energy konsern bestående av North Energy ASA og 4sea energy AS.

Styret har ikke kjennskap til vesentlige forhold som påvirker vurderingen av konsernets stilling per 31.12.2012, eller resultatet for 2012, utover det som fremgår i årsberetningen og av regnskapet forøvrig.

Konsernet hadde en omsetning på 46,9 millioner kroner som følge av gevinst ved salg av PL 433 Fogelberg. Resultat før skatt for 2012 ble på (623,2) millioner kroner sammenlignet

med 2011-resultatet på (471,8) millioner kroner. Resultatutviklingen reflekterer utgiftsføring av fire brønner samt en betydelig satsing knyttet til 22. konsesjonsrunde. Lisens- og letekostnadene utgjør hoveddelen av resultatet. Disse har økt fra 340,2 millioner kroner i 2011 til 540,1 millioner kroner i 2012. Personalkostnadene var i 2012 56,8 millioner kroner sammenlignet med 70,9 millioner kroner i 2011. Reduksjonen reflekterer nedgang i antall ansatte. Resultatet etter skatt utgjør i 2012 (111,5) millioner kroner sammenlignet med (110,6) millioner kroner året før.

North Energy gjennomførte i 2012 en emisjon, inkludert reparasjonsemisjon, av 15,59 millioner nye aksjer hver til en pris på 10 kroner. Dette bidro til en egenkapital på 409,9 millioner kroner ved årsslutt. Med en total balansesum på 873,3 millioner kroner utgjør egenkapitalen en andel på 47 prosent. Av balansens eiendeler er skattefordringen fra refusjonsordningen

verdsatt til 505,0 millioner kroner. Dette er en reduksjon på 48,5 millioner kroner i forhold til 2011. North Energy gjorde i 2011 funn på PL 535 Norvarg. Borekostnadene for disse funnene er aktivert og utgjør hoveddelen av aktiverte lete og lisenskostnader på 268,8 millioner kroner. Det er per årsskiftet 28,5 millioner kroner i konsernets kontantbeholdning.

Det er ingen langsiktig rentebærende gjeld i selskapet, mens den kortsiktige gjelden utgjøres i hovedsak av trekket på letelånet som er på 215,6 millioner kroner.

Kontantstrømmen fra driftsaktivitetene i 2012 har vært positiv på 277,9 millioner kroner mot (30,8) millioner kroner året før. Investeringsaktivitetene har medført en negativ kontantstrøm på 264,7 millioner kroner noe som er en reduksjon på 85,1 millioner kroner sett i forhold til 2011. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene i 2012 er på (18,9) millioner kroner mot 328,2 millioner kroner i 2011. Styret anser North Energys finansielle stilling som tilfredsstillende.

Fremtidig utvikling

Styret ser positivt på de grunnleggende utsiktene for oppstrømsmarkedet i olje- og gassindustrien.

Hovedmålene for North Energy har siden oppstart i 2007 vært knyttet til

oppbygging av en sterk organisasjon, tildeling og kjøp av gode lisenser, gjennomføring av leteprogram og etterhvert investering i utbygging og produksjon.

Det er en målsetting for North Energy å bidra til økt regional verdiskapning etterhvert som oljevirkksomheten nå beveger seg nordover. Dette kan oppnås gjennom operatørskap i lisenser som er i en aktiv fase med hensyn til boring, utbygging og produksjon.

North Energys krevende målsettinger kan oppnås gjennom suksess i boringene som nå står for tur. Dette gjelder avgrensningsboring på PL 535 Norvarg og letebrønn på PL 299 Frode. I tillegg arbeides det med å bygge opp en ny og sterk letekampanje som selskapet nå har etablert et finansielt grunnlag for. North Energy har ambisjoner om gode tildelinger i 22. konsesjonsrunde og arbeider i tillegg aktivt med å kjøpe seg inn i lisenser. Det er videre styrets syn at samarbeidet med Rex Oil & Gas og TGS Nopec styrker North Energys posisjon i forhold til kommende lisenssøknader.

Det har de siste to årene vært gjort flere betydningsfulle funn av olje og gass i Barentshavet og dette har bidratt til økt interesse for lisenser i dette havområdet. Norvarg-funnet, der North Energy har en 20 prosent-andel, sammen med et betydelig antall lovende

lisenser i Barentshavet, gjør at North Energy er godt posisjonert i forhold til å spille en aktiv rolle i utviklingen av olje- og gassvirkksomheten i nord. North Energy vil derfor fortsette sin kompetanseoppbygging og posisjonering på dette området.

Fremtidsutsiktene reflekterer styrets nåværende syn på fremtidige forhold og er, naturlig nok, beheftet med usikkerhet da nye hendelser lett kan føre til vesentlige endringer.

Redegjørelse om foretaksstyring

North Energy legger Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) til grunn for konsernets virksomhetsstyring. Det er i årsrapporten tatt inn en egen statusrapport i forhold til denne anbefalingen. I denne statusrapporten er avvik fra anbefalingen angitt og begrunnet.

North Energys virksomhetsstyring bygger på norsk oljeindustri standarder for internkontroll og konsernet ble i 2008 kvalifisert som rettighetsinnehaver og i 2009 som operatør på norsk sokkel. Siden den tid er systemer for internkontroll vedlikeholdt og videreutviklet, ikke minst med tanke på at North Energy står foran en krevende fase som operatør for en boreoperasjon. North Energy ble børsnotert i februar 2010 og konsernet

bygget i forkant av dette opp systemer og rutiner for å håndtere de krav som stilles til børsnoterte selskaper med tanke på korrekt regnskapsmessig rapportering innenfor gitte tidsfrister.

Styret tar sikte på å hensynta alle relevante faktorer i det overordnede risikobildet for selskapet. På denne måten søker styret å sikre at den samlede operasjonelle og finansielle eksponeringen er på et tilfredsstillende nivå.

Det er i North Energys vedtekter ingen bestemmelser som helt eller delvis utvider eller begrenser bestemmelsene i allmennaksjelovens kapittel 5.

Det er i valg av styre lagt til grunn flere hensyn som samlet sikrer en god og bred sammensetning. Disse inkluderer relevant kjønnsmessig fordeling, god strategisk, petroleumsfaglig og økonomifaglig kompetanse, god fordeling mellom eierbaserte og uavhengige kandidater samt relevant representasjon fra ansatte i selskapet. Styret fungerer som Revisjonsutvalg. For øvrig er det ikke nedsatt noen underutvalg.

Det er utviklet og vedtatt instruks for både administrerende direktør, styret og valgkomiteen i selskapet. Styreinstruksen angir styrets hovedoppgaver og konsernsjefens plikter i forhold til styret samt

retningslinjer for saksgangen mellom styret og administrasjon. Instruksen for valgkomiteén angir komitéens mandat samt retningslinjer for sammensetning og arbeidsmåte.

Selskapets vedtekter gir ingen føringer på styrets sammensetning utover at styret skal bestå av 3 til 9 medlemmer. Vedtektene gir ikke styret fullmakt til å kjøpe egne aksjer i selskapet eller utstede aksjer. Generalforsamlingen besluttet i ordinært møte 24. mai 2012 å gi styret fullmakt til å forhøye aksjekapitalen med inntil 10 prosent. Denne er ubenyttet og utløper ved ordinær generalforsamling 2013.

Risikovurderinger

Overordnet om målsetting og strategi

North Energys finansielle risikostyring skal sikre at risiko av betydning for selskapets mål blir identifisert, analysert og håndtert på en systematisk og kostnadseffektiv måte. Selskapet er eksponert for finansiell risiko på ulike områder og særlig gjelder dette vekslingskurs mellom amerikanske dollar og norske kroner samt rentenivå. Valutarisikoen er imidlertid begrenset da låneopptak så langt ikke er gjort i utenlandsk valuta. Risikoeksponeringen følges kontinuerlig og behovet for bruke av finansielle instrumenter vurderes løpende.

Likviditetsrisiko

North Energys kjerneaktivitet er leting etter olje og gass på norsk sokkel. Hver boreoperasjon som selskapet tar del i er kostnadskrevende og det er knyttet betydelig risiko for ikke-funn for hver enkelt boring. Konsernets løpende finansieringsbehov blir prognostisert og aktivitetsnivået tilpasset den likviditet som er tilgjengelig. Selskapets aktivitet i denne fasen er finansiert av egenkapital. Selskapet har et lån på 27,5 millioner kroner fra Lime Petroleum Plc som vil bli gjort opp og erstattet av kjøpesummen for lisensandelene Lime vil motta etter at Lime nå er prekvalifisert som lisensinnehaver og myndighetene har godkjent lisensoverføringen. Utover dette har North Energy ikke tatt opp lån utover brofinansieringen som dekker statens leteutgifter inntil disse blir refundert gjennom skatteoppgjøret som kommer 12 – 24 måneder etter påløpt kostnad. North Energys likviditet ble betydelig styrket gjennom en emisjon på 150 millioner kroner som ble godkjent i ekstraordinær generalforsamling 2. mars 2012, samt gjennom salg av Fogelberg-funnet, som ble gjennomført i tredje kvartal 2012. Dette bidro med 73 millioner kroner inkludert renter. I tillegg representerer låneavtalene med TGS Nopec og Rex Oil & Gas en vesentlig styrking av North Energys finansielle grunnlag.

Valuta og markedsrisiko

North Energy er ikke deltager i

produserende felt og er således ikke direkte eksponert for store svingningene i oljeprisen. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter eller andre avtaler for å redusere selskapets valutarisiko og derigjennom den driftstilknyttede markedsrisiko.

Renterisiko

Selskapet er eksponert mot endringer i rentenivået, da selskapets gjeld har flytende rente. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene i fremtidige perioder.

Kredittrisiko

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav, da selskapet i denne fasen i all hovedsak har fordring mot den norske stat knyttet til skatteverdien av letekostnader.

Operasjonell risiko

North Energy er en virksomhet der den operasjonelle risiko er nær knyttet til selskapets kompetanse. Selskapets har derfor fokus på kompetanseutvikling, organisasjonsutvikling og styringssystemer. Videre vil North Energy som leteselskap være avhengig av politisk vilje til å utnytte ressurser i interessante områder.

HMS og det ytre miljø

Styret og administrasjonen i North Energy arbeider tett med de ansatte for

å skape en trygg og god arbeidsplass og godt arbeidsmiljø. Alle punktene i årets HMS plan er gjennomført og målsetningene er i stor grad oppfylt. For 2012 var det totale sykefraværet 1,3 prosent. Dette er lavere sammenlignet med 2011 (2,9 prosent), og langt under landsgjennomsnittet.

Selskapet arbeider videre med å sikre god helse blant de ansatte, blant annet gjennom treningstilbud og tilbud om fysioterapi og ergonomisk kontortilrettelegging. Forebygging av typiske belastningsskader i et miljø preget av vedvarende sitting foran dataskjermer har høyt fokus. Veiledning innen kosthold og mosjon har også vært prioritert i året som gikk. Selskapets arbeidsmiljøutvalg (AMU) har gjennomført fire møter i 2012. AMU har fulgt opp selskapets medarbeiderundersøkelse og administrasjonen har iverksatt hensiktsmessige tiltak. Samarbeidet med de tillitsvalgte har vært konstruktivt og bidratt positivt til driften av AMU. Styret oppfatter det psykososiale arbeidsmiljøet til å være tilfredsstillende. Neste medarbeiderundersøkelse skal gjennomføres i 2014.

I forbindelse med forberedelsene til et aktivt operatørskap for North Energy, har selskapet i 2012 utarbeidet en ny beredskapsplan. For å sikre implementering av denne planen, samt god forståelse av metodikk og

roller i beredskapsorganisasjonen, har selskapet gjennomført trening på beredskapshåndtering for ledende personell.

North Energys virksomhet i 2012 forurensar det ytre miljø i begrenset grad. Den største faktor i så måte er gjennom flyreiser. Selskapet benytter i stor grad moderne video/ tale konferanseoverføring mellom kontorene, blant annet for å begrense reisevirksomhet. Virksomheten benytter ikke miljøskadelige kjemikalier og genererer ikke støv eller støy. North Energys hovedkontor i Alta ble i 2012 Miljøfyrtårn-sertifisert. Kontoret er plassert i et nytt og moderne bygg, utstyrt med energibesparende ventilasjonsanlegg, nattsenkning av temperatur og tidsstyrt lys. Forutsetningene for et tilfredsstillende inneklima og energieffektiv kontordrift er gode. Sertifiseringen innebærer også at energiforbruk, kildesortering av avfall og utslipp av CO2 monitoreres jevnlig og at tiltak som kan forbedre disse faktorene implementeres hos de ansatte for å nå nye miljømål.

Selskapet har i 2012 deltatt i leteboring på PL 450 Storebjørn, PL 370 Kakelborg, PL 498 Skagen og på PL 385 Jette. Samtlige operasjoner har blitt gjennomført uten alvorlige skader på personell og utstyr og uten ikke-planlagte utslipp til ytre miljø. I operasjonen på PL 370 Kakelborg ble

det registrert en alvorlige hendelse da en gjenstand falt ned på boredekket. Ingen ble skadet, men hendelsen ble kategorisert som en nesten ulykke og rapportert inn til myndighetene. North Energy har utført sin "påse-plikt" aktivt og i henhold til regelverkets krav i alle lisenser hvor selskapet har deltatt i 2012.

Forskning og utvikling

Selskapets satsing på forskning og utvikling (FoU) skal understøtte selskapets virksomhet og bidra til at selskapet når sine operative og strategiske mål. North Energy er et ungt selskap der virksomheten primært er knyttet til leting, beredskap og oppbygging av kompetanse. Dette preger også vår FoU-satsing der vi gjennom 2012 blant annet har opprettet samarbeid med forsknings- og universitetsmiljø i Norge og St. Petersburg.

Personalressurser og likestilling

North Energy har ved utgangen av året 39 ansatte. I tillegg til de ansatte er det engasjert konsulenter for styrking av selskapets letevirksomhet.

North Energy har et flerkulturelt arbeidsmiljø og det er ansatte fra 8 nasjonaliteter representert i selskapet. Ved nyansettelser vil North Energy fortsette å legge til rette for mangfold i forhold til, men ikke begrenset til, kjønn, kulturell bakgrunn og erfaring. Godtgjørelse fastsettes i samsvar med

arbeidets innhold og den ansattes kvalifikasjoner. Ledelsens godtgjørelse er beskrevet i notene til regnskapet.

North Energy har som mål å være en arbeidsplass der det råder likestilling mellom kvinner og menn. Selskapet har som policy at det ikke skal forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn. Kvinneandelen i selskapet er 33 prosent. Ledergruppen består av 7 personer derav 4 kvinner, mens styret er sammensatt av 5 aksjonærvalgte representanter og 1 representant valgt blant de ansatte. I tillegg har styret 1 observatør fra de ansatte i selskapet. Av de aksjonærvalgte styremedlemmene er det 2 kvinner. Selskapet vil fortsatt ha fokus på likestilling mellom kvinner og menn og ønsker å opprettholde en høy andel kvinner i ledende stillinger.

Eierforhold

North Energy har per årsskiftet 913 aksjonærer. De to største aksjonærene er det britiske fondet Elliot, som eier 10,8 prosent, og THS Partners som eier 7,2 prosent av selskapet. De største norske eiere er JPB AS som eier 6,8 prosent av North Energy og SKS Eiendom AS som eier 5,8 prosent. Hovedtyngden av selskapets aksjonærer er i Nord-Norge og London, men det er også betydelige eiermiljø i Oslo og Stavanger.

Eierstyring og selskapsledelse

Eierstyring og selskapsledelse er styrets viktigste redskap for å påse at selskapets ressurser forvaltes på best mulig måte og bidrar til langsiktig verdiskapning for aksjonærene. Styret viser i denne forbindelse til en særskilt redegjørelse for selskapets eierstyring og selskapsledelse i Årsrapporten for 2012.

Årsresultat og dekning av underskudd

North Energy har ingen fri egenkapital ved årsskiftet. Styret foreslår at årets underskudd i North Energy ASA på 136,3 millioner kroner overføres udekket underskudd.

Alta, den 19. mars 2013



Johan Petter Barlindhaug
Styrets leder



Ola Krohn-Fagervoll
Styremedlem



Leif W. Finsveen
Styremedlem



Heidi M. Petersen
Styremedlem



Harriet Hagan
Styremedlem



Ane M. S. Rasmussen
Styremedlem



Erik Karlström
Adm. dir.

Eierstyring og selskapsledelse

I henhold til regnskapsloven § 3-3b er North Energy forpliktet til å ta med en beskrivelse av sine prinsipper for god eierstyring og selskapsledelse som del av styrets årsberetning i årsrapporten eller alternativt vise til hvor disse opplysningene kan finnes. Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) har utgitt Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse ("anbefalingen"). Anbefalingen finnes på www.nues.no. Etterlevelse av anbefalingen er basert på et "følg eller forklar"- prinsipp, som innebærer at selskapene må etterleve anbefalingens enkelte punkter eller forklare hvorfor selskapet har innrettet seg på en annen måte.

Oslo Børs krever at noterte selskaper årlig redegjør for selskapets politikk for eierstyring og selskapsledelse i samsvar

med gjeldende anbefaling. Løpende forpliktelser for selskaper som er notert på Oslo Børs finnes på www.oslobors.no.

Følgende redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse har samme struktur som anbefalingen og følger anbefalingens oppsett med 15 hovedtemaer.

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

North Energys beslutninger og handlinger skal være basert på selskapets verdigrunnlag:

- Lede an
- Kompetent
- Brobygger
- Uredd stemme i nord

Det er ledelsens oppgave å sikre at ansvarsområdene hver for seg og

samlet blir prioritert basert på North Energys verdigrunnlag og i samsvar med norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse. Selskapet har utarbeidet etiske retningslinjer samt retningslinjer for samfunnsansvar som er tilgjengelige på selskapets internettside www.northenergy.no.

2. Virksomhet

North Energy har som formål å drive leting, utbygging og produksjon av olje og gass på norsk sokkel og russisk side i Barentshavet samt kunne eie eller delta i selskap som driver tilsvarende virksomhet herunder gjennom datterselskap. Selskapets visjon er å utvikle et lønnsomt og ledende olje og gassselskap som aktivt bidrar til industriell verdiutvikling i nord. Dette skal oppnås gjennom følgende hovedstrategier:

- Kjøp og tildelinger av de beste lisenser i Norskehavet og Barentshavet.
- Sikre en tilstrekkelig kapitalbase til å finansiere selskapet gjennom leting, utbygging og inn i produksjon.
- Sikre tilgang til gode investeringsmuligheter gjennom å være en attraktiv samarbeidspartner for myndigheter og ledende oljeselskap.
- Være en troverdig og tillitvekkende samarbeidspartner for viktige stakeholdere. Dette kan være leverandører, fiskerinæringen og miljøinteresser.
- Etablere et grunnlag for langsiktig verdiutvikling og ringvirkninger i nord.

North Energy har i sine vedtekter klare rammer for sin virksomhet, mens visjoner, målsettinger og strategier er nedfelt i selskapets ledelsessystem.

Arbeidet med å forberede selskapet på operatøroppgaver på norsk sokkel, har vært videreført gjennom 2012 og det er i den forbindelse gjort oppdateringer av prosedyrer og prosessbeskrivelser.

Ytterligere opplysninger om selskapets vedtekter finnes på www.northenergy.no

3. Selskapskapital og utbytte

North Energy har siden oppstarten i 2007 vært et rendyrket leteselskap uten inntekter. Selskapets aktiviteter er finansiert gjennom egenkapital som er vesentlig styrket gjennom salg av selskapets andeler i gassfunnet Fogelberg, samt salg av andeler i letelisen og utstedelse av nye aksjer. Det ble i februar og mars 2012 gjennomført en kapitalutvidelse med påfølgende reparasjonsemisjon gjennom utstedelse av 15,6 millioner nye aksjer hver til en tegningspris på kr 10. Videre ble styret i ordinær generalforsamling 2012 gitt fullmakt til utstedelse av nye aksjer begrenset til 10 prosent av nåværende antall aksjer. Fullmakten har gyldighet til neste ordinære generalforsamling, men er ikke benyttet.

Selskapets egenkapital er per årsskiftet på 409,9 millioner kroner. Dette utgjør 47 prosent av totalkapitalen i selskapet. Den finansielle likviditeten vurderes å være tilfredsstillende sett i forhold til selskapets fremtidige forpliktelser.

Kontanter, kontantekvivalenter og avsatt skatterefusjon fratrullet rentebærende gjeld er pr 31.12.2012 259 millioner kroner. I tillegg har North Energy en trekkfasilitet på 950 millioner kroner der 187 millioner kroner er trukket opp per årsskiftet. North Energy har ikke betalt utbytte og forventes ikke å betale utbytte de nærmeste årene.

4. Likebehandling av aksje-eiere og transaksjoner med nærstående

Dersom North Energy er part i en transaksjon med nærstående til selskapet eller med selskaper der styre-medlemmer eller ledende ansatte eller nærstående til disse har en direkte eller indirekte vesentlig interesse, må de involverte parter straks underrette styret. Enhver slik transaksjon må godkjennes av administrerende direktør og styret, og hvor påkrevet, også rapporteres til markedet. North Energy har gjennom 2012 ikke foretatt investeringer i egen aksje.

5. Fri omsettelighet

Selskapets aksjer er notert på Oslo Axess. Alle aksjene er fritt omsettelige. Det finnes ingen vedtektsbestemte restriksjoner på omsetteligheten av aksjen.

6. Generalforsamling

Selskapets generalforsamlinger i 2012 ble avholdt i samsvar med Allmennaksjeloven.

Generalforsamlingen er North Energys øverste organ. Styret tilstreber at generalforsamlingen er et effektivt forum for kommunikasjon mellom styret og selskapets aksjeeiere. Det tilrettelegges derfor fra styrets side til best mulig deltagelse fra selskapets eiere på generalforsamlingene. Innkalling og saksdokumentasjon gjøres tilgjengelig på selskapets internettsider ikke senere enn 21 dager før generalforsamlingen. Videre blir det tilrettelagt for forhåndsstemming på selskapets generalforsamling. Valgene er organisert slik at det er mulig å stemme på hver enkelt av kandidatene til verv i selskapets organer. Aksjeiere som ikke kan være tilstede på generalforsamlingen gis anledning til å møte og stemme ved fullmektig. Det er utarbeidet fullmaktsskjema som muliggjør at det kan stemmes over hver enkelt sak og kandidat som skal velges.

Styret fastsetter agendaen på generalforsamlingen. De viktigste punktene på agendaen fremgår imidlertid av Allmennaksjeloven og av selskapets vedtekter. Protokollen fra møtene er gjort tilgjengelig på selskapets internettside senest dagen etter generalforsamlingsmøtene.

7. Valgkomité

Valgkomitéens oppgaver er å avgi begrunnet innstilling til generalforsamlingen om valg av aksjonærvalgte medlemmer til styret

samt foreslå styrets leder. Valgkomitéen skal videre fremlegge forslag til honorar for styrets medlemmer og foreslå medlemmer til valgkomitéen. Valgkomitéen er vedtektsfestet og arbeid til valgkomitéen er regulert av instruks fra generalforsamlingen. Valgkomitéens medlemmer er alle uavhengig av styret og selskapets ledende ansatte. Godtgjørelse til valgkomitéen er en fast sum som ikke er avhengig av resultater. Generalforsamlingen er besluttsende organ for alle innstillinger som fremmes av valgkomitéen.

8. Bedriftsforsamling og styre, sammensetning og uavhengighet

North Energy har valgt å ikke ha Bedriftsforsamling. Styret er organisert i samsvar med Allmennaksjeloven og som aksjonærvalgte medlemmer er styret sammensatt av to kvinner og tre menn, alle med bred erfaring. Av disse er to representanter valgt uavhengig av selskapets aksjeeiere. I tillegg er det ett styremedlem og en observatør valgt blant de ansatte i selskapet. Ingen av disse tilhører selskapets ledelse. Styremedlemmene representerer både industrispesifikk ekspertise og profesjonell ekspertise fra nasjonale og internasjonale selskaper. Mer informasjon om hvert enkelt styremedlem er tilgjengelig på www.northenergy.no. De aksjonærvalgte styremedlemmene

velges for to år av gangen. Valgene gjennomføres slik at det hvert år kan komme inn nye medlemmer i styret. Etter North Energys oppfatning er alle styremedlemmene uavhengig av selskapets ledelse og vesentlige forretningsforbindelser. For tiden eier fire av styremedlemmene aksjer i North Energy direkte eller indirekte. Ingen av styremedlemmene innehar opsjoner til kjøp av flere aksjer.

9. Styrets arbeid

Styrets arbeid er regulert av styreinstruks. I hovedsak består arbeidet i å forvalte North Energy, herunder å fastlegge selskapets strategi og overordnede målsettinger, vedta handlingsprogram og sørge for en forsvarlig organisering av virksomheten i tråd med selskapets vedtekter. Styret kan også fastsette retningslinjer for virksomheten og gi pålegg i enkeltsaker. Styret skal forvalte North Energys interesser som helhet og ikke opptre som enkeltaksjonærer.

Det er en klar ansvarsfordeling mellom styret og den daglige ledelsen. Administrerende direktør er ansvarlig for den operative ledelsen av selskapet og rapporterer regelmessig til styret.

Saksforberedelse til styremøtene foregår i administrasjonen. Styrets leder er ansvarlig for å sikre at styrets arbeid utføres på en effektiv og korrekt måte i samsvar med relevant lovgivning. Styret

fastsetter årlig en plan for sitt arbeid det kommende året, med særlig vekt på mål, strategi og gjennomføring. Styret sikrer at revisor fyller en tilfredsstillende og uavhengig kontrollfunksjon. Styret fremlegger revisors redegjørelse på generalforsamlingen som også godkjenner revisors godtgjørelse. Det ble i 2010 vedtatt at revisjonsutvalgets oppgaver ivaretas direkte i styret.

Styret gjennomfører årlig en evaluering av sitt arbeid, kompetanse og ytelse.

Det er i 2012 avholdt 13 styremøter, derav fem telefonmøter. Gjennomsnittlig fremmøte blant styrets medlemmer var på 88 prosent.

10. Risikostyring og intern kontroll

Det stilles store krav til internkontroll og styringssystem i olje- og gassnæringen. Arbeid med videreutvikling og forbedring av North Energys styringssystem er en kontinuerlig prosess, som har pågått i alle ledd i selskapet i 2012. Forbedring av prosesser og tilhørende dokumentasjon er et prioritert ledd i vår selskaps- og risikostyring. I løpet av året har selskapet jobbet systematisk med implementering av systemet i organisasjonen for å skape økt bevissthet på roller og ansvar blant våre ansatte. North Energys styringssystem er nå et godt verktøy for ledere og ansatte og reduserer risiko for feilskjær i våre prosesser. Systemet tilrettelegger for læring, men gir samtidig trygghet

og sikrer kontinuitet i utøvelsen av selskapets viktigste prosesser.

Selskapets ledelse følger daglig opp forhold der selskapet har en finansiell risiko og rapporterer dette til styret. Avvik følges systematisk opp og korrigerende tiltak blir iverksatt. Selskapet har implementert et system for registrering og oppfølging av slike tiltak.

I selskapets rapportering mot styret vektlegges både den løpende risiko i daglig drift og risiko knyttet til de investeringsmuligheter som blir fremlagt. I tillegg behandler styret minst to ganger i året en samlet risikovurdering hensyntatt alle selskapets aktiviteter og den eksponering disse medfører. Styret blir også jevnlig presentert for revisors vurderinger i forhold til finansiell risiko.

11. Godtgjørelse til styret

Valgkomiteén foreslår overfor Generalforsamlingen godtgjørelse for styrets medlemmer og tar hensyn til ansvar, kvalifikasjoner, tidsforbruk og kompleksitet. Godtgjørelsen til styret er ikke resultatavhengig. North Energy har ikke utstedt opsjoner til aksjonærvalgte styremedlemmer.

Ingen aksjonærvalgte styremedlemmer har påtatt seg særskilte oppgaver for North Energy utover det som fremgår av fremstillingen i dette dokumentet, og ingen slike styremedlemmer har mottatt

kompensasjon fra selskapet utover vanlig styrehonorar.

12. Godtgjørelse til ledende ansatte

Styret fastsetter lønn til administrerende direktør og tar hensyn til ansvar, kvalifikasjoner, kompleksitet og oppnådde resultater. Styret fastsetter videre prinsippene for avlønning av øvrige ledende ansatte i selskapet og det redegjøres for disse i generalforsamlingen. Alle ansatte har den samme ytelsesbaserte bonusordningen. Ytterligere informasjon fremgår av notene til årsregnskapet.

13. Informasjon og kommunikasjon

North Energy holder jevnlig aksjeeiere og investorer informert om kommersiell og finansiell status. Kravet til slik informasjon har økt gjennom selskapets børsnotering og utvidelse av aksjonærmasse. Styret er opptatt av å sikre at aktørene i aksjemarkedet mottar samme informasjon til samme tid og all finansiell og kommersiell informasjon blir derfor gjort tilgjengelig på selskapets internettsider. Børsmeldinger blir distribuert gjennom Thompson Reuters på www.newsweb.no.

North Energys årsregnskap blir gjort tilgjengelig på selskapets hjemmeside senest tre uker før generalforsamlingen. Kvartalsrapporter publiseres innen to måneder etter utløpet av kvartalet. Kvartalspresentasjoner overføres direkte over internett. North Energy

publiserer en årlig finanskalender som er tilgjengelig på Oslo Børs' nettsider.

Styret vektlegger åpenhet og likebehandling i forhold til alle aktører i markedet og etterstreber til enhver tid å gi et så korrekt bilde av selskapets finansielle stilling som mulig.

14. Selskapsovertakelse

North Energys vedtekter inneholder ingen begrensninger eller forsvarsmekanismer i forhold til

ervert av selskapets aksjer. Styret vil i samsvar med sitt generelle ansvar for forvaltningen av North Energy, handle til det beste for alle selskapets aksjeeiere i en slik situasjon. Styret vil ikke uten særlige grunner søke å forhindre oppkjøpstilbud av selskapets virksomhet eller aksjer. Dersom det fremsettes et tilbud på aksjene i North Energy, vil styret avgi en uttalelse med en anbefaling om aksjonærene bør akseptere eller ikke.

15. Revisor

Årsregnskapet er revidert. Styret mottar og behandler rapport fra revisor etter revisjon av årsregnskapet for det aktuelle året. Revisor fremlegger en årlig plan for gjennomføringen av revisjonsarbeidet, og deltar i styremøter der regnskapsmessig behandling krever revisors tilstedeværelse. I minst ett av disse møtene gir revisor en redegjørelse for styret uten administrasjonens tilstedeværelse. Revisor fremlegger

en erklæring om uavhengighet og objektivitet. Styret gjennomgår regelmessig forholdet til revisor for å sikre at revisor fyller en uavhengig og tilfredsstillende kontrollfunksjon. Styret redegjør for revisors godtgjørelse på generalforsamlingen for aksjeeiernes godkjenning.

Alta, den 19. mars 2013



Johan Petter Barlindhaug
Styrets leder



Lef W. Finsveen
Styremedlem



Harriet Hagan
Styremedlem



Heidi M. Petersen
Styremedlem



Ola Krohn-Fagervoll
Styremedlem



Ane M. S. Rasmussen
Styremedlem



Erik Karlstrøm
Adm. dir.

Årsregnskap med noter

North Energy Konsern

Konsolidert resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2012	2011
Gevinst ved salg av lisenser	22	46 931	0
Lønnskostnader	5	-56 774	-70 949
Avskrivninger	16	-10 183	-7 179
Lete- og lisenskostnader	17	-540 143	-340 154
Andre driftskostnader	6	-41 074	-40 004
Driftsresultat		-601 243	-458 286
Finansinntekter	18	18 735	18 602
Finanskostnader	18	-40 674	-32 095
Netto finansposter		-21 940	-13 494
Resultat før skatt		-623 183	-471 780
Skatteinntekt	15	511 664	361 223
Årsresultat		-111 519	-110 556
Resultat per aksje (NOK per aksje)			
- Basisresultat per aksje	13	-2,94	-4,39
- Utvannet resultat per aksje	13	-2,94	-4,39

Konsolidert utvidet resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2012	2011
Årsresultat		-111 519	-110 556
Utvidet resultat etter skatt			
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	21	1 836	82
Sum utvidet resultat etter skatt		1 836	82
Årets totalresultat		-109 684	-110 474

Konsolidert balanse

(NOK 1 000)	Note	31.12.12	31.12.11
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	16	15 754	22 072
Aktiverte lete- og lisenskostnader	17	268 839	376 719
Andre fordringer	7	19 599	19 765
Sum anleggsmidler		304 192	418 556
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer	8	35 637	54 854
Skattefordring fra refusjon			
skatteverdi letekostnader	15	489 881	553 550
Skattefordring fra skatteverdi			
sokkelunderskudd	15	15 130	0
Kontanter og kontantekvivalenter	9	28 496	34 206
Sum omløpsmidler		569 144	642 610
Sum eiendeler		873 336	1 061 167

(NOK 1 000)	Note	31.12.12	31.12.11
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	10	40 813	25 224
Overkursfond		740 387	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-400 843	-291 159
Sum egenkapital		409 928	369 777
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	21	13 254	18 766
Utsatt skatt	15	111 829	202 225
Sum langsiktig gjeld		125 083	220 991
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	11	215 552	348 348
Leverandørgjeld		44 070	66 108
Annen kortsiktig gjeld	12	78 703	55 943
Sum kortsiktig gjeld		338 325	470 399
Sum gjeld		463 408	691 390
Sum egenkapital og gjeld		873 336	1 061 167

Alta, den 19. mars 2013


 Johan Petter Barlindhaug
 Styrets leder


 Leif W. Finsveen
 Styremedlem


 Harriet Hagan
 Styremedlem


 Heidi M. Petersen
 Styremedlem


 Ola Krohn-Fagervoll
 Styremedlem


 Ane M. S. Rasmussen
 Styremedlem


 Erik Karlstrøm
 Adm. dir.

Konsolidert oppstilling av endringer i egenkapital

(NOK 1 000)	Note	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2011		25 150	606 141	29 570	-180 685	480 176
Transaksjoner med eierne:						
Emisjoner		75	0	0	0	75
Utvidet resultatregnskap:						
Totalresultat 2011		0	0	0	-110 474	-110 474
Egenkapital 31. desember 2011		25 224	606 141	29 570	-291 159	369 777
Egenkapital 01.01.2012		25 224	606 141	29 570	-291 159	369 776
Transaksjoner med eierne:						
Emisjoner		15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)			-6 056			-6 056
Utvidet resultatregnskap:						
Totalresultat 2012					-109 684	-109 684
Egenkapital 31. desember 2012		40 813	740 387	29 570	-400 843	409 928

Konsolidert kontant- strømoppstilling

(NOK 1 000)	Note	2012	2011
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Resultat før skatt		-623 183	-471 780
Justert for:			
Skatt refundert	15	553 523	341 251
Avskrivninger	16	10 183	7 179
Gevinst ved salg av lisenser	22	-46 931	0
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		0	-73
Nedskrivning aktiverte letekostnader	17	332 394	59 033
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger		-706	925
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	18	33 383	20 068
Endring i leverandørgjeld		-22 038	18 924
Endring i andre tidsavgrensninger		41 296	-6 363
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		277 921	-30 837
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler	16	-3 865	-13 212
Vederlag ved salg av lisenser	22	73 237	0
Vederlag ved salg av varige driftsmidler		0	202
Aktiverte lete- og lisenskostnader	15,17	-337 758	-337 440
Innbetaling andre langsiktige fordringer	7	3 703	631
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-264 684	-349 819
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptrekk kortsiktig lån	11	572 500	700 000
Nedbetaling kortsiktig lån	11	-700 091	-347 827
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	11,18	-38 837	-23 400
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer		147 480	75
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-18 948	328 848
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-5 710	-51 809
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	9	34 206	86 015
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember	9	28 496	34 206

Noter

North Energy Konsern

Note 1

Generell informasjon

Konsernregnskapet for North Energy er fastsatt av selskapets styre og administrerende direktør den 19. mars 2013.

North Energy ASA er et foretak registrert og hjemmehørende i Norge med hovedkontor i Alta.

Selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess den 5. februar 2010.

Konsernets eneste virksomhetssegment er leting etter olje og gass på norsk kontinentalsokkel.

Note 2

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av regnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med Internasjonale standarder for

finansiell rapportering (IFRS) som er vedtatt av EU samt i samsvar med de ytterligere norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven. Regnskapet er basert på historisk kost prinsippet.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet inkluderer North Energy ASA og dets datterselskap 4sea energy AS. Datterselskaper er selskaper der konsernet har makt til å

utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom eie av mer enn halvparten av stemmeberettiget kapital. Ved fastsettelse av om det foreligger kontroll tas også virkningen av potensielle stemmeretter som kan utøves eller konverteres på balansedagen med i vurderingen. Datterselskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det

tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres. Regnskapene til datterselskapene omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Kjøp av datterselskaper regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av alle eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Kjøpsutgifter kostnadsføres når de påløper. Overskytende vederlag utover virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres som goodwill. Hvert kjøp vurderes individuelt med hensyn til vurderinger om kjøpet er kjøp av virksomhet (virksomhetssammenslutning) eller kjøp av enkelteideler. Ved kjøp som anses å være kjøp av enkelteideler bokføres ikke utsatt skatt på initielle forskjeller mellom regnskapsmessig verdi og skattemessig verdi, og heller ingen goodwill på oppkjøps-tidspunktet.

2.3 Utenlandsk valuta

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta
Konsernets presentasjonsvaluta er NOK. Dette er også morselskapets og datterselskapets funksjonelle valuta.

Transaksjoner i utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta til gjeldende kurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner til gjeldende kurs på balansedagen. Valutagevinster og -tap som oppstår som resultat av slike transaksjoner og omregning av pengeposter i utenlandsk valuta, innregnes i resultatregnskapet.

2.4 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrasket akkumulerte avskrivninger og akkumulerte tap ved verdifall. Avskrivninger beregnes lineært over estimert utnyttbar levetid og justeres for eventuelle verdifallstap. Forventet utnyttbar levetid for eiendeler med lang levetid vurderes årlig, og i tilfeller der vurderinger avviker fra tidligere estimater, endres avskrivningsperiodene tilsvarende. Ordinære reparasjons- og vedlikeholds-kostnader innregnes i resultatregnskapet i den perioden de påløper.

Utgifter vedrørende større oppgradering- og ombyggingssprosjekter innregnes i den

relaterte eiendelens balanseførte verdi når slike utgifter kan forventes å gi foretaket fremtidige økonomiske fordeler. Fortjeneste og tap ved avhending fastsettes gjennom å sammenligne salgsbeløp ved avhenging med bokført verdi, og beløpet inkluderes i driftsresultatet. Når vesentlige enkeltdele av en enhet har ulik utnyttbar levetid, regnskapsføres de som separate komponenter. Hver komponent avskrives lineært over estimert utnyttbar levetid.

Varige driftsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikasjoner på at balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrasket salgsutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer). Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

2.5 Aktiverte lete- og lisenskostnader

Letekostnader for olje- og gassvirksomhet
Konsernet anvender

«Successful Efforts» metoden for regnskapsføring av lete-kostnader. Alle letekostnader med unntak av kostnader knyttet til erverv av lisenser og boring av letebrønner, blir kostnadsført løpende. Kostnader knyttet til boring av letebrønner blir midlertidig balanseført som immateriell eiendel i påvente av en evaluering av eventuelle funn av olje- og gassreserver. Dersom det ikke blir funnet reserver, eller funnene ikke blir ansett for å være kommersielt utvinnbare, blir borekostnader knyttet til letebrønner kostnadsført. Kostnader til erverv av lisenser aktiveres som immateriell eiendel.

Aktiverte kostnader knyttet til erverv av lisenser og boring av letebrønner testes for verdifall når fakta og omstendigheter tyder på at balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrasket salgsutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer). Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning.

Aktiverte lete- og lisens-kostnader vil eventuelt

bli avskrevet ved bruk av produksjonensmetoden (unit-of-production method) etter hvert som reserver produseres.

2.6 Farm in og Farm out i letefasen

Avtaler i forbindelse med kjøp/salg av eierandeler i lisenser (Farm in/Farm out avtaler) i letefasen, innebærer ofte en situasjon der eier av en lisensandel (selger) overfører deler av sin andel i en lisens til en annen part (kjøper) mot at kjøper skal yte en avtalt innsats i retur. Partene kan for eksempel avtale at kjøper skal dekke/bære borekostnader for selger begrenset oppad til et fast beløp, mot at selger overfører deler av sin eierandel i lisensen til kjøper.

Denne kostnadsbæringen regnskapsføres av kjøper etter hvert som kostnadene påløper og klassifiseres i regnskapet etter det prinsipp kjøper anvender for behandling av letekostnader (for North Energy "Successful Efforts" metoden). Selger regnskapsfører ikke noe gevinst/tap men behandler kostnadsbæringen som en kostnadsreduksjon etter hvert som kostnadene påløper.

En farm in/Farm out avtale bokføres når risiko og økonomisk fordel er overført, noe som normalt oppstår når nødvendige offentlige godkjenninger er gitt.

2.7 Eierandeler i felles kontrollert virksomhet (Joint Ventures)

Konsernets investeringer i felleskontrollert virksomhet, inkludert felleskontrollert drift (olje- og gasslisenser), regnskapsføres ved å regnskapsføre selskapets andel av den felleskontrollerte virksomhetens individuelle inntekter, kostnader, eiendeler, gjeld og kontantstrøm, under de respektive poster i regnskapet.

2.8 Leieavtaler (som leietaker)

Finansielle leieavtaler
Leieavtaler hvor konsernet overtar den vesentligste del av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen klassifiseres som finansielle leieavtaler. Konsernet har ingen slike avtaler.

Operasjonelle leieavtaler
Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap

av eiendelen ikke er overført til leietaker klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetalinger klassifiseres som driftskostnad og resultatføres lineært over kontraktperioden.

2.9 Fordringer

Fordringer balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av eventuelle transaksjonsutgifter. Ved senere perioder måles fordringene til amortisert kost ved bruk av effektiv-rente metoden. Tap ved verdifall innregnes dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet etter førstegangsinnregningen og denne tapshendelsen (eller hendelsene) påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig.

Størrelsen på tapet måles til differansen mellom balanseført verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapsbeløpet innregnes i resultatregnskapet. Dersom verdifall senere reduseres, og reduksjonen objektivt kan knyttes til en hendelse som

inntreffer etter at verdifallet ble innregnet blir det tidligere tapet reversert.

2.10 Kontanter og kontant-ekvivalenter

Kontanter og kontant-ekvivalenter inkluderer kontantbeholdning, bankinnskudd og andre kortsiktige høylikvide investeringer med opprinnelig forfall kortere enn tre måneder fra plasseringstidspunktet.

2.11 Kortsiktig lån

Lån førstegangsinnregnes til kost, dvs. virkelig verdi av mottatt beløp fratrukket direkte henførbare transaksjons/utstedelseskostnader. Etter førstegangsinnregning, måles rentebærende lån til amortisert kost ved bruk av effektiv-rente metoden, der eventuell forskjell mellom mottatt beløp fratrukket transaksjons/utstedelseskostnader og innløsningsverdi innregnes i resultatregnskaper over låneperioden.

2.12 Skatt

Skattekostnad/inntekt består av periodens betalbare skatt, tilgodehavende skatt fra refusjon skatteverdi av lete-kostnader og endring i utsatt skatt/skattefordel.

Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt beregnes på bakgrunn av midlertidige forskjeller på balansedagen mellom balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser i den finansielle rapporteringen og skattemessige verdier, samt skattemessige underskudd til fremføring på balansedagen. Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i skattesatser og skattelovgivning som forventes å gjelde for det året eiendelene realiseres eller forpliktelsene kommer til oppgjør, basert på skattesatser og skattelovgivning som er vedtatt eller i det vesentlige vedtatt på balansedagen. Eiendeler ved utsatt skatt balanseføres i den utstrekning det er sannsynlig at den kan utnyttes mot fremtidig skattepliktig inntekt. Eiendeler ved utsatt skatt revurderes på hver balansedag, og reduseres i den utstrekning det ikke lenger er sannsynlig at skattefordelen

vil bli realisert. Utsatt skatt måles på udiskontert basis. Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt motregnes dersom det foreligger en lovhjemlet rettighet til å motregne periodens eiendeler og forpliktelser ved skatt, og dersom eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt gjelder inntektsskatt som ilegges av samme skattemyndighet på samme skattepliktige enhet.

2.13 Pensjonsordninger

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskaper, fastsatt basert på periodiske aktuarberegninger. Konsernet har ytelsesbasert pensjonsordning. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn.

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med renten på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsen vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i aktuarmessige forutsetninger blir regnskapsført mot egenkapitalen i oppstillingen over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet, med mindre rettighetene etter den nye pensjonsplanen er betinget av at arbeidstakeren blir værende i tjeneste i en spesifisert tidsperiode (opptjeningsperioden). I dette tilfellet amortiseres kostnaden knyttet til endret ytelse lineært over opptjeningsperioden.

2.14 Aksjebasert avlønning

Konsernet har aksjebasert avlønning bestående av bonusaksjer som en del av konsernets generelle bonusordning for ansatte. Virkelig verdi av bonusaksjer kostnadsføres som lønns-kostnad. Konsernet innregner en tilsvarende økning i egenkapitalen som klassifiseres som annen innskutt egenkapital.

2.15 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Avsetninger vurderes ved hver balanse-dato og justeres for å reflektere oppdatert beste estimat. Dersom tidsverdien er betydningsfull, måles avsetninger til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

Konsernet regnskapsfører en avsetning og en kostnad knyttet til sluttvederlag/etterlønn når det foreligger kontraktmessige forpliktelser til å gi sluttvederlag/etterlønn.

Konsernet regnskapsfører en avsetning og en kostnad knyttet til bonus for ansatte der det foreligger kontraktmessige forpliktelser eller der det foreligger en tidligere praksis som skaper en selvpålagt forpliktelse. Den delen av bonusen som er egenkapitalbasert aksjebasert betaling i form av bonusaksjer, regnskapsføres som kostnad med tilsvarende økning i egenkapitalen.

2.16 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente metoden.

2.17 Betingede forpliktelser

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser, med unntak av svært usannsynlige betingede forpliktelser.

2.18 Resultat per aksje

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dividere resultat henførbart til ordinære aksjer med veid gjennomsnittlig antall ordinære utestående aksjer i løpet av perioden, etter fradrag av gjennomsnittlig antall egne aksjer i perioden.

Beregningen av utvannet resultat per aksje samsvarer med beregningen av basisresultat per aksje, men gir samtidig virkning for alle potensielle aksjer som kan medføre utvanning, ved at resultatet og veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer justeres for virkningene av alle utvannende potensielle ordinære aksjer, dvs.:

- Resultatet henførbart til ordinære aksjer justeres for eventuelle endringer i resultat som ville følge av konvertering av de utvannede potensielle ordinære aksjene.
- Veid gjennomsnittlig antall ordinære utestående aksjer økes med veid gjennomsnittlig antall ekstra ordinære utestående aksjer som ville vært utestående under forutsetning av konvertering av alle utvannede potensielle aksjer.

2.19 Segmentrapportering

Konsernets eneste virksomhetssegment er leting etter olje og gass på norsk kontinentalsokkel. Med bakgrunn i dette utarbeides det ikke segment note og dette er i samsvar med ledelsens rapportering.

2.20 Kostnader ved egenkapitaltransaksjoner

Transaksjonskostnader direkte knyttet til en egenkapitaltransaksjon blir regnskapsført direkte mot egenkapitalen etter fradrag for skatt.

2.21 Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode.

2.22 Hendelser etter balansedagen

Hendelser etter balansedagen som gir kunnskap om forhold som eksisterte på balansedagen er tatt hensyn til i regnskapet. Hendelser etter balansedagen som vedrører forhold som oppsto etter balansedagen er ikke tatt hensyn til i regnskapet, men det er opplyst om dette dersom det er vesentlig.

2.23 Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

(a) Nye og endrede standarder og fortolkninger

Endringer i standarder og fortolkninger gjeldende for regnskapsår som starter 1. januar 2012 har ikke hatt noen innvirkning på konsernets regnskap.

(b) Standarder og fortolkninger som ennå ikke har blitt tatt i bruk av konsernet

Følgende nye standarder og endring i standarder er vedtatt av IASB og er pliktig anvendt for konsernet for regnskapsår som starter 1. januar 2013 eller senere. Konsernet har ikke valgt tidlig anvendelse av disse. (IASBs engelske benevnelse er benyttet der offisiell norsk oversettelse ikke foreligger.)

Basert på de vurderinger som er gjort så langt, forventes disse standardene og fortolkningsuttalelsene ikke å få vesentlig effekt for rapporterte tall.

IAS 1 Presentasjon av finansregnskap – Presentasjon av poster under andre inntekter og kostnader (Other Comprehensive Income) (Endring)

Endringen i IAS 1 medfører krav om å gruppere postene under andre inntekter og kostnader (Other Comprehensive Income (OCI)) basert på om postene i senere perioder kan reklassifiseres over resultatet eller ikke. Endringen vil bare ha effekt på presentasjon. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. juli 2012 eller senere.

IAS 19 Ytelser til ansatte (Endring)

Det er betydelige endringer i IAS 19. Endringene innebærer blant annet at korridormetoden (utsatt innregning av endringer i pensjonsforpliktelser og eiendeler) ikke lenger er et tillatt alternativ. Endringene medfører videre en begrensning i endringene i netto pensjons-eiendeler forpliktelser) innregnet over resultatet til netto renteinntekt (kostnad) og periodens pensjonsopptjening, samt at forventet avkastning på pensjonsmidlene skal beregnes ved bruk av diskonteringsrenten som benyttes

ved beregning av brutto pensjonsforpliktelse. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2013 eller senere.

IAS 27 Separate Financial Statements (som revidert i 2011)

Som en følge av utgivelsen av IFRS 10 og 12 (se nedenfor) har IASB måttet foreta endringer i IAS 27. IAS 27 omfatter nå kun selskapsregnskapet. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures (som revidert i 2011)

Som en følge av utgivelsen av IFRS 10 og 12 har IASB måttet foreta endringer i IAS 28. Regnskapsføring av investering i «joint ventures» skal regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden, og IAS 28 omfatter nå både regnskapsføring av investering i tilknyttet selskap og «joint ventures» (felles virksomhet). Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IAS 32 - Amendment: Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities.

Endringen skal tydeliggjøre betydningen av «for inneværende har en juridisk håndhevbar rett til å motregne», samt klargjøre øvrige motregningskriterier. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere.

IFRS 7 Financial Instruments: Amendment, New disclosure requirements - Offsetting of Financial Assets and Financial Liabilities.

Endringen medfører ytterligere krav til informasjon om avtaler som kan gi opphav til motregning av finansielle instrumenter. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. juli 2013 eller senere.

IFRS 9 Financial Instruments: Classification and Measurement

IFRS 9 slik den foreligger nå reflekterer første fase i IASB sitt arbeid med å lage en standard med formål å erstatte dagens IAS 39. Den del av IFRS 9 som er ferdigstilt omhandler klassifikasjon og måling av finansielle eiendeler og gjeld slik de er definert i IAS 39. I

henhold til IASB er standarden effektiv for regnskapsår som starter 1. januar 2015 eller senere, men EU har på nåværende tidspunkt ikke fastsatt ikrafttredelsesdato. Anvendelse av første fase av IFRS 9 kan gi effekt på klassifikasjon og måling av konsernets finansielle eiendeler og gjeld.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements

IFRS 10 erstatter den delen av IAS 27 som omhandler konsoliderte regnskaper, i tillegg til å ta opp forholdene som diskuteres i SIC-12. IFRS 10 legger til grunn at én enkelt kontrollmodell som skal anvendes for alle enheter, inkludert foretak med særskilt formål (Special Purpose Entities). Endringer som følger av IFRS 10 vil kreve at ledelsen anvender betydelig grad av skjønn for å avgjøre hvilke selskaper en kontrollerer, og som følge av det, skal konsolideres av morselskapet. Standarden trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IFRS 11 Joint Arrangements

IFRS 11 erstatter IAS 31 Andeler i

felleskontrollert virksomhet og SIC-13 Felleskontrollert foretak –ikke monetære overføringer fra deltakere. IFRS 11 fjerner muligheten til å kunne benytte proporsjonal konsolidering for felleskontrollerte foretak (jointly controlled entities), og egenkapitalmetoden må således anvendes. Standarden trår i kraft for regnskapsår

som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IFRS 12 Disclosure of Involvement with Other Entities

IFRS 12 inneholder alle opplysningskrav som tidligere lå i IAS 27 relatert til konsoliderte regnskaper, i tillegg

til tilleggsopplysningskrav som tidligere var inkludert i IAS 28 og IAS 31. Disse opplysningskravene relaterer seg til en enhets investering i datterselskaper, «joint arrangements», tilknyttede selskaper og «structured entities» I tillegg innføres det nye krav til tilleggsopplysninger. Standarden trår i kraft for

regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IFRS 13 Fair Value Measurement

IFRS 13 etablerer en kilde til og klargjør veiledningen for hvordan man skal måle virkelig verdi. IFRS 13 endrer ikke når en enhet må anvende virkelig

verdi, men gir veiledning om hvordan virkelig verdi skal måles i henhold til IFRS når det er krav om virkelig verdi måling. Standarden trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2013 eller senere.

Note 3

Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer

Leting etter olje og gass innebærer en høy grad av risiko, og konsernet vil være utsatt for den risiko som hører til bransjen, slik som (i) varierende priser på olje og gass, (ii) usikkerhet i forbindelse med antatte olje og gass reserver, (iii) driftsrisiko i forbindelse med leteboring etter olje og gass, og (iv) varierende valutakurser. Dessuten blir få av prospektene som blir undersøkt produsende olje- og gassfelt.

Konsernet er videre eksponert mot visse typer finansiell risiko. Daglig drift omfatter fordringer, utlån, leverandørgjeld og

trekkrettigheter mot finansinstitusjoner. Konsernets virksomhet medfører at konsernet vil være noe eksponert mot kredittrisiko, renterisiko, likviditetsrisiko og valutarisiko.

(a) Kredittrisiko

Konsernet er hovedsaklig eksponert for kredittrisiko knyttet til bankinnskudd, fordringer på Joint Ventures samt utlån til ansatte. Eksponeringer for kredittrisiko følges opp løpende. Siden alle motparter har høy kredittverdighet, forventes det ikke at noen av motpartene ikke vil være i stand til å oppfylle sine forpliktelser. Den maksimale eksponeringen for kredittrisiko

er reflektert i balanseført verdi av hver enkelt finansielle eiendel.

(b) Renterisiko

Konsernets eksponering for renterisiko er knyttet til utnyttelse av kredittfasilitet med flytende rentevilkår. Konsernet er således utsatt for renterisiko som en del av den ordinære forretningsvirksomhet og styrer mot å ha akseptabel risiko innenfor dette området. Konsernet har en trekkfasilitet på MNOK 950, med rentevilkår NIBOR + 2,25%. Det vises for øvrig til note 11. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt

utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av. Konsernet har ingen annen rentebærende gjeld med flytende rentevilkår.

Sensitivetsanalyse:

Rente sensitivitet er beregnet basert på eksponering for rentebærende gjeld med flytende rentevilkår per balansedag, og under den forutsetning at beløpet hadde vært utestående gjennom hele året. 2012: Dersom NIBOR hadde vært 50 basispunkter høyere/lavere, hadde konsernets resultat etter skatt vært TNOK 709 lavere/høyere. 2011: Dersom NIBOR hadde

vært 50 basispunkter høyere/lavere, hadde konsernets resultat etter skatt vært TNOK 1 268 lavere/høyere.

(c) Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Tilgjengelig likviditet plassert på ordinære bankkontoer skal til enhver tid ha en størrelse som minimum dekker forventet utbetalinger til operasjonelle aktiviteter og investeringsaktiviteter de neste to ukene. Det blir kontinuerlig trukket på tilgjengelig letelånsfasilitet på grunnlag av likviditetsprognosen. Generelt

er likviditetsbelastningen i forbindelse med administrasjon jevnt fordelt utover året, mens lisensforpliktelsene svinger avhengige av aktivitetsnivået på hver enkelt lisens. Det utarbeides i løpende prognoser på kort (12 mnd) og lang sikt (5 år) for å planlegge konsernets likviditetsbehov. Disse planene oppdateres fortløpende for ulike scenarioer og inngår som en del av det løpende beslutningsgrunnlaget for

styret i konsernet. I avtalen med banksyndikatet som står bak trekkfasiliteten er det bl.a. knyttet en del rapporteringskrav, en av dem er en kvartalsvis oppdatering av et rullerende likviditetsbudsjett for de neste 12 månedene. Konsernets mål for plassering og forvaltning av overskuddskapital er veldig lav risikoprofil med svært god likviditet. Konsernets finansielle

forpliktelser, både for 2011 og 2012 er kortsiktige. Trukket beløp (trekkfasilitet), både for 2011 og 2012, forfaller til betaling innen 12 måneder (i desember i det påfølgende året). Konsernets øvrige finansielle forpliktelser, både for 2011 og 2012, forfaller til betaling innen 0 - 6 måneder.

(d) Valutarisiko
Morselskapet og datterselskapet har NOK som

funksjonell valuta, og det er dermed knyttet valutarisiko til konsernets aktiviteter ettersom verdien av eventuelle funn er korrelert med USD og en andel av konsernets kostnader er i USD. Konsernet har ikke inngått noen avtaler for å redusere sin eksponering i utenlandsk valuta. En svak norsk krone vil påvirke resultatet i negativ retning, mens en sterk krone vil ha motsatt effekt.

3.2 Kapitalforvaltning

Konsernets mål for styring av kapitalstruktur er å sikre driften for å kunne gi avkastning til aksjonærene og ytelser til andre interessentgrupper. I tillegg vil optimal kapitalstruktur redusere kapitalkostnadene. For å vedlikeholde eller endre kapitalstrukturen kan konsernet i fremtiden utbetale utbytte til aksjonærene, utstede nye aksjer eller selge eiendeler/lisenser for å redusere gjelden. Konsernet

Note 4

Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

4.1 Viktige regnskapsestimater og antakelser/forutsetninger

Utarbeidelse av finansregnskaper i overensstemmelse med IFRS krever at ledelsen gjør vurderinger, bruker estimater og forutsetninger som påvirker regnskapsførte beløp på eiendeler og forpliktelser, inntekter og kostnader. Estimater og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og ulike andre faktorer som anses rimelig, forholdene tatt i betraktning.

Estimater og underliggende forutsetninger vurderes løpende.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, fremgår nedenfor.

a) Skattefordring fra refusjon skatteverdi lete- og lisenskostnader
Norske skattemyndigheter kan være av en annen oppfatning enn selskapet med tanke på hva som er indirekte lete- og lisenskostnader

etter Petroleumsloven. Se også note 15.

b) Utsatt skatt/skattefordel
De mest kritiske estimater som påvirker balanseført verdi er relatert til verddivurdering/bedømmelse av evne til å utnytte utsatt skattefordel. Se også note 15.

c) Aktiverte lete- og lisenskostnader
Aktiverte lete- og lisenskostnader testes for verdifall når fakta og omstendigheter tyder på at balanseført verdi

overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer).

d) Pensjoner
Nåverdien av pensjonsforpliktelsene avhenger av flere ulike faktorer som er bestemt av en rekke aktuariemessige forutsetninger. Forutsetningene som benyttes ved beregning av netto pensjonskostnad/inntekt inkluderer

diskonteringsrenten. Endringer i denne forutsetningen vil påvirke balanseført verdi av pensjonsforpliktelsene.

Konsernet fastsetter egnet diskonteringsrente ved utgangen av hvert år. Dette er renten som skal brukes for å beregne nåverdien av fremtidige estimerte utgående kontantstrømmer som kreves for å gjøre opp pensjonsforpliktelsene. Ved fastsettelse av egnet diskonteringsrente, ser konsernet hen til renten på

kan også komme til å kjøpe egne aksjer. Tidspunkt for dette vil avhenge av endringer i markedsprisene.

Konsernet følger opp sin kapitalstruktur blant annet ved å se på egenkapitalandel, som er total egenkapital dividert på totale eiendeler. Per 31. desember 2012 var egenkapitalandelen 46,9 % (34,8 % per 31. desember 2011).

Konsernet overvåker endringer i finansieringsbehov, risiko, eiendeler og kontantstrøm og vurderer kapitalsammensetningen løpende. For å opprettholde ønsket kapitalstruktur, vurderer selskapet flere typer instrumenter som å refinansiere gjeld, kjøpe eller utstede nye aksjer eller gjeldsinstrumenter eller salg av eiendeler.

foretaksobligasjoner av høy kvalitet som er utstedt i den valuta pensjonen blir utbetalt i, og som har forfall tilnærmet likt den relaterte pensjonsforpliktelsen.

En del andre pensjonsforutsetninger er delvis basert på markedsbetingelser. Tilleggsinformasjon er gitt i note 21.

4.2 Viktige skjønnsmessige vurderinger ved valg av regnskapsprinsipper

Ledelsen har gjort vurderinger også i forbindelse med

valg av konsernets regnskapsprinsipper. Slike vurderinger med størst effekt på bokførte beløp i regnskapet er følgende:

a) Regnskapsprinsipp for letekostnader

Konsernet anvender "Successful Efforts" metoden for regnskapsføring av letekostnader. Alle letekostnader med unntak av kostnader knyttet til erverv av lisenser og boring av letebrønner, blir kostnadsført løpende.

Note 5

Lønnskostnader, godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lønn	40 738	50 705
Arbeidsgiveravgift	2 978	3 396
Pensjonskostnader (se note 21)	8 862	12 569
Andre ytelser	4 197	4 279
Sum	56 774	70 949
Gjennomsnittlig antall årsverk	41,1	46,1

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte i 2012:

Beløp i NOK 1 000	Styrehonorar	Lønn	Bonus	Pensjon	Annet (*)
<i>Ledende ansatte:</i>					
Erik Karlstrøm (administrerende direktør)		2 780	459	4 552	96
Knut Sæberg (finansdirektør)		2 166	330	390	36
Erik Henriksen (letedirektør)		1 910	136	350	30
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling)		1 411	163	308	21
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør portefølje)		1 598	203	382	24
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)		1 017	115	152	24
Kristin Ingebrigtsen (direktør strategi & samfunn)		1 208	124	184	21
<i>Styret:</i>					
Johan P. Barlindhaug (styrets leder)	400				
Leif W. Finsveen (styremedlem)	135				
Harriet Hagan (styremedlem)	135				
Ola Krohn-Fagervoll (styremedlem)					
Ane Marta S. Rasmussen (styremedlem)					
Heidi Marie Petersen (styremedlem)	135				
Brynjar K. Forbergskog (tidligere styremedlem)	135				
Ole Njærheim (tidligere styremedlem)	135				
Guri Helene Ingebrigtsen (tidligere styremedlem)	135				
Hans Kristian Rød (tidligere styremedlem)	135				
Jørn Olsen (tidligere styremedlem)	90				
Totalt	1 435	12 090	1 530	6 319	254

(*) Annet inkluderer fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon og internett, treningsavgift, gruppeliv og reiseforsikring.

Ytelser til administrerende direktør:

Selskapets administrerende direktør har avtale om en årlig lønn på NOK 2,76 millioner. Andre ytelser inkluderer fri bil, rentefordel lån, samt ordinære godtgjørelser som dekning av telefon, internett, treningsavgift, pensjon, gruppeliv og reiseforsikring. I tillegg inngår han i selskapets generelle bonusordning som fastsettes av selskapets styre. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn. Dersom administrerende direktør fratrer etter eget ønske foreligger det ingen etterlønnssavtale på vegne av selskapet. Administrerende direktør har videre en førtidspensjonsordning fra fylte 62 år og frem til ordnær pensjonsalder (67 år), hvor pensjonen utgjør 67% av siste utbetalte lønn.

Bonusordning:

Administrerende direktør og øvrige ledende ansatte inngår i selskapets generelle bonusordning som fastsettes av selskapets styre. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Bonusen er knyttet opp mot måloppnåelse etter nærmere angitte parametre for hver enkelt ledende ansatt sitt ansvarsområde. Både finansielle og ikke-finansielle parametre benyttes.

Etterlønnssavtaler:

Administrerende direktør og finansdirektør har etterlønnssavtale. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn.

Informasjon om lån til ansatte 2012:

Beløp i NOK 1 000	lån pr. 31.12.12	Løpetid	Rentesats
Lån til Erik Karlstrøm	1 156	10 år	2 %
Lån til øvrige ansatte	5 999	20 år	2% *
Totalt	7 154		

* Av lån til øvrige ansatte har lånebeløp NOK 0,45 millioner 6 % rente, imens resterende har 2 % rente.

Lån til ansatte er gitt for kjøp av bolig og er sikret med pant i ervervede boliger. Ved opphør av arbeidsforholdet vil den ansatte måtte gjøre opp resterende utestående lånebeløp.

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte i 2011:

Beløp i NOK 1 000	Styrehonorar	Lønn	Bonus	Pensjon	Annet *
<i>Ledende ansatte:</i>					
Erik Karlstrøm (administrerende direktør)		2 690	663	3 850	94
Knut Sæberg (finansdirektør)		2 091	432	362	13
Erik Henriksen (letedirektør) **		1 265	0	207	9
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling)		1 372	275	240	13
Lars Tveter (direktør for HMS)		1 198	270	456	93
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør forretningsutvikling og portefølje)		1 553	183	319	16
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)		967	195	137	16
Kristin Ingebrigtsen (direktør strategi & samfunn) **		817	124	101	8
<i>Styret:</i>					
Johan P. Barlindhaug (styrets leder)	360				
Brynjar K. Forbergskog (styremedlem)	0				
Ole Njærheim (styremedlem)	120				
Guri Helene Ingebrigtsen (styremedlem)	120				
Leif W. Finsveen (styremedlem)	120				
Harriet Hagan (styremedlem)	0				
Hans Kristian Rød (styremedlem)	120				
Heidi Marie Petersen (styremedlem)	120				
Jørn Olsen (styremedlem)	60				
Kristin Ingebrigtsen (tidligere styremedlem)	120				
Arnulf Østensen (tidligere styremedlem)	120				
Totalt	1 260	11 953	2 143	5 672	265

* Annet inkluderer fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon og internett, treningsavgift, gruppeliv og reiseforsikring.

** Erik Henriksen ansatt fra 01.05.2011 og Kristin Ingebrigtsen ansatt fra 01.06.2011.

Informasjon om lån til ansatte 2011:

Beløp i NOK 1 000	lån pr. 31.12.11	Løpetid	Rentesats
Lån til Erik Karlstrøm	1 353	10 år	2 %
Lån til øvrige ansatte	9 504	20 år	2 % *
Totalt	10 857		

* Av lån til øvrige ansatte har lånebeløp NOK 0,45 millioner 6 % rente, imens resterende har 2 % rente.

Lån til ansatte er gitt for kjøp av bolig og er sikret med pant i ervervede boliger. Ved opphør av arbeidsforholdet vil den ansatte måtte gjøre opp resterende utestående lånebeløp.

Styrets erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

Styret skal legge frem for generalforsamlingen en erklæring iht. Allmenn-aksjelovens §6-16a. I tråd med Regnskapslovens §7-31b redegjøres det nedenfor for innholdet i erklæringen:

Det viktigste prinsipp for selskapet er at godtgjørelsen til ledende ansatte skal være konkurransedyktig slik at selskapet kan tiltrekke seg og beholde dyktige ledende ansatte. Godtgjørelsen skal være konkurransedyktig og grunnet i den enkeltes erfaring, ansvarsområde og oppnådde resultater. Lønnssystemet for ledende ansatte skal videre stimulere til en sterk og vedvarende resultatorientert kultur som bidrar til økning av aksjeverdier.

Samlet godtgjørelse til ledende ansatte består av:

(1) Markedsbasert grunnlønn.

(2) Bonus. Ledende ansatte er med i selskapets generelle bonusordning. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Bonusen er knyttet opp mot måloppnåelse etter nærmere angitte parametre for hver enkelt ledende ansatt sitt ansvarsområde. Både finansielle og ikke-finansielle parametre benyttes.

(3) Pensjons- og forsikringsordninger. Ledende ansatte er med i selskapets kollektive pensjons- og

forsikringsordninger.

Administrerende direktør har i tillegg en førtidspensjonsordning fra fylte 62 år og frem til ordniær pensjonsalder (67 år), hvor pensjonen utgjør 67 % av siste ordinære årslønn.

(4) Etterlønn. Administrerende direktør og finansdirektør har etterlønnssavtale. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn.

(5) Andre ytelser som fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon, internett, treningsavgift og reiseforsikring.»

Note 6

Andre driftskostnader og godtgjørelse til revisor

Andre driftskostnader består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Reisekostnader	4 739	6 863
Leiekostnader (se note 20)	4 507	6 189
Konsulent- og andre honorarer	10 161	6 404
Reklame- og profileringskostnad	3 182	4 103
Andre administrative kostnader	18 486	16 446
Sum	41 074	40 004

Godtgjørelse til revisor består av:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lovpålagt revisjon	461	432
Attestasjonstjenester	34	31
Regnskapsmessig bistand	5	5
Due diligence, emisjoner og prospekt	67	0
Annen bistand	33	10
Sum, ekskl. mva	600	477

Note 7

Andre langsiktige fordringer

Andre langsiktige fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lån til ansatte (note 5)	7 154	10 857
Depositum	446	446
Pensjonsmidler (note 21)	11 999	8 462
Sum	19 599	19 765

Note 8

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer

Andre driftskostnader består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Forskuddsbetalte kostnader	1 539	2 563
Til gode merverdiavgift	3 327	3 380
Fordringer, Joint Ventures	30 703	48 806
Andre poster	69	105
Sum	35 637	54 854

Note 9

Kontanter og kontant-ekvivalenter og finansielle eiendeler

Andre driftskostnader består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Bankinnskudd	28 496	34 206
Sum kontanter og kontantekvivalenter	28 496	34 206
Herav utgjør:		
Sperret skattetrekkkonto	2 845	3 124

Note 10

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

	2012	2011
Antall utestående aksjer per 1. januar	25 224 393	25 149 736
Nye aksjer utstedt i løpet av året:		
Utstedt mot kontantinnbetaling	15 589 055	74 657
Sum antall utestående aksjer per 31. desember	40 813 448	25 224 393
Pålydende NOK per aksje per 31. desember	1	1
Aksjekapital NOK per 31. desember	40 813 448	25 224 393

Det finnes kun en aksjeklasse og alle aksjene i selskapet gir like rettigheter. Det er ikke avsatt eller utbetalt utbytte for 2011 eller 2012.

Antall aksjer eid av ledende ansatte og styre (direkte og indirekte) per 31.12.2012:

Ledende ansatte:

Erik Karlstrøm (administrerende direktør), direkte og gjennom Ninerik AS	642 980	1,58 %
Knut Sæberg (finansdirektør)	32 073	0,08 %
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling)	49 427	0,12 %
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør portefølje)	41 000	0,10 %
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)	8 056	0,02 %

Styret:

Johan P. Barlindhaug (styrets leder), gjennom JPB AS	2 783 423	6,82 %
Harriet Hagan (styremedlem)	25 000	0,06 %
Jørn Olsen (styremedlem)	4 497	0,01 %
Sum	3 586 456	8,79 %

Antall aksjer eid av ledende ansatte og styre (direkte og indirekte) per 31.12.2011:

Ledende ansatte:

Erik Karlstrøm (administrerende direktør), direkte og gjennom Ninerik AS	642 980	2,55 %
Knut Sæberg (finansdirektør)	22 073	0,09 %
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling)	39 427	0,16 %
Lars Tveter (direktør for HMS)	41 908	0,17 %
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør forretningsutvikling og portefølje)	41 000	0,16 %
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)	8 056	0,03 %

Styret:

Johan P. Barlindhaug (styrets leder), gjennom JPB AS	1 370 000	5,43 %
Harriet Hagan (styremedlem)	25 000	0,10 %
Jørn Olsen (styremedlem)	4 497	0,02 %
Sum	2 194 941	8,70 %

Note 10

Aksjekapital og aksjonærinformasjon (fortsettelse)

Oversikt over de 20 største aksjonærene per 31.12.2012:

Aksjonær	Antall aksjer	Eierandel
DEUTSCHE BANK AG	2 964 489	7,26 %
JPB AS	2 783 423	6,82 %
SKS EIENDOM AS	2 374 920	5,82 %
EUROCLEAR BANK	2 361 900	5,79 %
ORIGO KAPITAL AS	1 343 569	3,29 %
BANK OF NEW YORK - ELLIOTT	1 255 000	3,07 %
HSBC BANK	1 100 000	2,70 %
DELPHI NORGE	1 034 000	2,53 %
THE NORTHERN TRUST	1 031 270	2,53 %
IKM INDUSTRI-VEST	1 008 648	2,47 %
OM HOLDING AS	969 819	2,38 %
ONSHORE GROUP NORDLAND	933 340	2,29 %
HAMNINBERG HOLDING	815 605	2,00 %
CACEIS BANK	796 571	1,95 %
BANK OF NEW YORK - LIVERPOOL	780 000	1,91 %
KAPNORD FOND AS	727 895	1,78 %
STATE STREET BANK	722 917	1,77 %
KLP AKSJE NORGE	686 080	1,68 %
NINERIK AS	629 543	1,54 %
KOMMUNAL LANDSPENSJON	510 500	1,25 %
Sum 20 største aksjonærer	24 829 489	60,84 %
Øvrige aksjeeiere	15 983 959	39,16 %
Totalt	40 813 448	100,00 %

Oversikt over de 20 største aksjonærene per 31.12.2011:

Aksjonær	Antall aksjer	Eierandel
EUROCLEAR BANK S.A./N.V. ('BA')	2 361 900	9,36 %
SKS EIENDOM AS	1 824 920	7,23 %
JPB AS	1 370 000	5,43 %
ORIGO KAPITAL AS	1 343 569	5,33 %
OM HOLDING AS	933 808	3,70 %
ONSHORE GROUP NORDLAND AS	933 340	3,70 %
BANK OF NEW YORK MELLON SA/NV	753 779	2,99 %
KAPNORD FOND AS	640 000	2,54 %
THE NORTHERN TRUST CO.	566 420	2,25 %
IKM INDUSTRI-INVEST AS	545 648	2,16 %
NINERIK AS	516 735	2,05 %
HSBC BANK PLC	500 000	1,98 %
GOLDMAN SACHS & CO - EQUITY	478 948	1,90 %
CACEIS BANK FRANCE	478 350	1,90 %
THE NORTHERN TRUST CO	438 717	1,74 %
SVITHUN FINANS AS	431 958	1,71 %
LEONHARD NILSEN & SØNNER AS	431 210	1,71 %
STATE STREET BANK & TRUST CO.	426 127	1,69 %
ALTA KRAFTLAG A/L	400 230	1,59 %
HELGELAND VEKST A.S	315 000	1,25 %
Sum 20 største aksjonærer	15 690 659	62,20 %
Øvrige aksjeeiere	9 533 734	37,80 %
Totalt	25 224 393	100,00 %

Note 11

Kortsiktige lån

Kortsiktig lån består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp *	197 082	352 173
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-9 757	-3 825
Lån fra Lime Petroleum, inkl. påløpt rente **	28 227	0
Balanse per 31. desember	215 552	348 348

* Trukket beløp forfaller i desember 2013. I februar 2012 har konsernet utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner. I desember 2012 er det videre inngått avtale om fornyelse av letelånsfasiliteten for perioden 2013-2015. Rentesats er NIBOR + 2,25 %.

Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av.

** Lån fra Lime Petroleum utgjør NOK 27,5 millioner pluss påløpte renter. Rentesats er 4 %. Denne låneavtalen med Lime Petroleum er inngått i forbindelse med kjøps- og salgsavtale med Lime Petroleum der North Energy overfører eierandeler i utvalgte lisenser til Lime Petroleum. Se også note 25.

Note 12

Annen kortsiktig gjeld

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Skyldig offentlige avgifter	3 421	3 802
Avsetninger, Joint Ventures	39 472	29 828
Skyldige feriepenger og bonus	17 323	12 262
Andre avsetninger for påløpte kostnader	18 487	10 050
Sum	78 703	55 943

Note 13

Resultat per aksje

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Årsresultat (NOK 1 000)	-111 519	-110 556
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	37 935 572	25 187 576
Resultat per aksje (NOK per aksje):		
- Basisresultat per aksje	-2,94	-4,39
- Utvannet resultat per aksje	-2,94	-4,39

Note 14

Nærstående parter

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

Beløp i NOK 1 000

(a) Kjøp av tjenester

Kjøp av tjenester fra	Beskrivelse av tjeneste	2012	2011
Origo Økonomipartner AS (100 % eid av Origo Nord AS, som er management selskap for aksjonær Origo Kapital AS)	Regnskapstjenester	199	155
Origo Nord AS (management selskap for aksjonær Origo Kapital AS)	Informasjons, administrative og konsulent tjenester	40	27

Tjenester er kjøpt til markedsmessige vilkår.

(b) Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Se note 5.

(c) Lån til nærstående parter

Se note 5 for informasjon om lån til ansatte.

(d) Oversikt over datterselskap

Følgende datterselskap er inkludert i konsernregnskapet:

Selskap	Ervervet	Kontor	Stemme/eierandel
4Sea energy AS	11.02.2010	Norge	100 %

Note 15

Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	490 114	553 550
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-62	-29 902
Korreksjon refusjon tidligere år	-261	-6 281
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd	15 130	0
Endring utsatt skatt i balansen	90 396	-156 434
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-1	0
Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-87 806	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	6 508	291
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-2 355	0
Sum skatteinntekt	511 664	361 223

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

Beløp i NOK 1 000	31.12.12	31.12.11
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	490 114	553 550
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-233	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	489 881	553 550

Selskaper som driver letevirksomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve refusjon med 78% av letekostnadene begrenset oppad til årets skattemessige underskudd. Refusjonen blir utbetalt i desember det påfølgende året.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

Beløp i NOK 1 000	31.12.12	31.12.11
Varige driftsmidler	452	4 310
Aktiverte lete- og lisenskostnader	268 820	361 818
Pensjoner	-1 255	-10 304
Kortsiktig lån	9 757	3 825
Fremførbart underskudd, land	-34 991	-35 645
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-84 136	-49 968
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-904	-887
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-97 511	-95 439
Sum grunnlag utsatt skatt	60 233	177 710
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-101 991	-179 753
Ikke balanseført utsatt skattefordel *	-9 838	-22 472
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-111 829	-202 225

* Ikke balanseført utsatt skattefordel er i hovedsak knyttet til fremførbart landunderskudd i datterselskap 4sea energy AS.

Note 15

Skatt (fortsettelse)

Spesifikasjon av sokkelunderskudd ved opphør av særskattepliktig virksomhet og skattefordring fra skatteverdi av sokkelunderskuddene:

Beløp i NOK 1 000	31.12.12	31.12.11
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28 % grunnlag	-3 664	0
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50 % grunnlag	0	0
Fremførbart underskudd, sokkel både 28 % og 50 % grunnlag	-18 082	0
Sum grunnlag skattefordring	-21 746	0
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd i balansen	15 130	0

Som følge av transaksjonen der datterselskapet 4sea energy AS selger samtlige lisenser til morselskapet North Energy ASA, er datterselskapets særskattepliktige virksomhet opphørt pr. 31.12.2012, og selskapet vil kreve utbetalt skatteverdien av sokkelunderskuddene, jfr. petroleumsskatteloven § 3 c) fjerde ledd. Beløpet er forventet utbetalt i desember 2013.

Avstemming av effektiv skattesats:

Beløp i NOK 1 000	31.12.12	31.12.11
Resultat før skatt	-623 183	-471 780
Forventet skatteinntekt 78 %	486 083	367 988
Korrigert for skatteeffekt (28 % - 78 %) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	22 277	-2 504
Korreksjon tidligere år	-812	-2 046
Rente på fremførbare underskudd sokkel	1 684	1 277
Finansposter	-10 130	-6 143
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	12 562	2 652
Sum skatteinntekt	511 664	361 223

Note 16

Varige driftsmidler

Beløp i NOK 1 000

Driftsløsøre,
kontormaskiner o.l

2012

Anskaffelseskost:

Per 1.1.2012 38 133

Tilgang 3 865

Avgang

Per 31.12.2012 41 998

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2012 -16 061

Avskrivninger dette år -10 183

Nedskrivninger dette år 0

Avgang

Per 31.12.2012 -26 244

Balanseført verdi 31.12.2012 15 754

2011

Anskaffelseskost:

Per 1.1.2011 26 250

Tilgang 13 212

Avgang -1 329

Per 31.12.2011 38 133

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2011 -10 082

Avskrivninger dette år -7 179

Nedskrivninger dette år 0

Avgang 1 200

Per 31.12.2011 -16 061

Balanseført verdi 31.12.2011 22 072

Økonomisk levetid 3-10 år

Avskrivningsmetode lineær

Note 17

Aktiverte og kostnadsførte lete- og lisenskostnader

(a) Aktiverte lete- og lisenskostnader

Beløp i NOK 1 000

Aktiverte lete-
og lisenskostnader

2012

Anskaffelseskost:

Per 1.1.2012 376 719

Tilgang - aktiverte lete- og lisenskostnader * 337 696

Avgang, nedskrivninger ** -332 394

Avgang, salg ** -113 182

Per 31.12.2012 268 839

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2012 0

Avskrivninger dette år 0

Nedskrivninger dette år ** -332 394

Avgang ** 332 394

Per 31.12.2012 0

Balanseført verdi 31.12.2012 268 839

* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønner i lisensene PL 450 (Storebjørn), PL 385 (Jette) og PL498 (Skagen).

** Avgang er hovedsakelig knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisensene PL 450 (Storebjørn), PL 385 (Jette) og PL498 (Skagen) som følge av tørre brønner, samt salg av lisens PL433 (Fogelberg).

Note 17

(fortsettelse)

(a) Aktiverte lete- og lisenskostnader

Beløp i NOK 1 000

Aktiverte lete- og lisenskostnader

2011

Anskaffelseskost:

Per 1.1.2011 128 214

Tilgang - aktiverte lete- og lisenskostnader * 307 538

Avgang ** -59 033

Per 31.12.2011 376 719

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2011 0

Avskrivninger dette år 0

Nedskrivninger dette år ** -59 033

Avgang ** 59 033

Per 31.12.2011 0

Balansført verdi 31.12.2011 376 719

* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 535 (Norvarg), PL 530 (Heilo) og PL 518 (Zapffe), samt kjøpskostnader lisens PL 450 (Storebjørn) bokført netto etter skatt.

** Avgang er knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL 530 (Heilo) og lisens PL 518 (Zapffe) som følge av tørr brønn.

Avskrivningsmetode: Aktiverte lete- og lisenskostnader vil eventuelt bli avskrevet ved bruk av produksjonsenhetsmetoden (unit-of-production method) etter hvert som reserver produseres.

(b) Kostnadsførte lete- og lisenskostnader

Spesifikasjon av kostnadsførte lete- og lisenskostnader:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Andel letekostnader fra deltagelse i lisenser, inkl. seismikk, G&G, tørre brønner, bæring	93 906	219 841
Nedskrivning av aktiverte letekostnader	332 394	59 033
Seismikk og andre letekostnader	113 843	61 281
Sum lete- og lisenskostnader	540 143	340 154

Note 18

Finansposter

Finansinntekter:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Renteinntekter bank	1 309	1 006
Renteinntekter leterefusjon	9 396	6 372
Andre renteinntekter	241	293
Valutagevinst	7 389	8 845
Finansinntekter, Joint Ventures	400	2 084
Andre finansinntekter	1	2
Sum finansinntekter	18 735	18 602

Finanskostnader:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Rentekostnader og transaksjonskostnader kortsiktige lån	33 383	20 068
Valutatap	6 655	12 009
Andre finanskostnader	636	18
Sum finanskostnader	40 674	32 095

Note 19

Finansielle instrumenter

(a) Finansielle instrumenter etter kategori

Per 31.desember 2012:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹⁾	7 600
Andre kortsiktige fordringer (se note 8)	30 771
Kontanter og kontantekvivalenter	28 496
Sum	66 867

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Forpliktelser:	
Leverandørgjeld	44 070
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²⁾	56 795
Kortsiktig lån	215 552
Sum	316 417

Per 31.desember 2011:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹⁾	11 302
Andre kortsiktige fordringer (se note 8)	48 912
Kontanter og kontantekvivalenter	34 206
Sum	94 420

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Forpliktelser:	
Leverandørgjeld	66 108
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²⁾	42 090
Kortsiktig lån	348 348
Sum	456 546

1) Pensjonsmidler er utelatt ettersom de ikke er definert som finansielt instrument.

2) Annen kortsiktig gjeld er eksklusive blant annet skyldige offentlige avgifter og avsetninger for påløpte kostnader som ikke er definert som finansielle instrumenter.

(b) Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi andre langsiktige fordringer:

Virkelig verdi av andre langsiktige fordringer er beregnet ved å diskontere kontantstrøm med en rente lik alternativ rente på 5,0 % (2011: 5,0 %). Diskonteringsrenten tilsvarer 10 års fastrentelån med tillegg for relevant kredittrating.

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Andre langsiktige fordringer (se note 7)	5 955	8 788

Balanseført verdi av kontanter og kontantekvivalenter og andre kortsiktige fordringer er tilnærmet lik virkelig verdi siden disse instrumentene har kort forfallstid. Tilsvarende er balanseført verdi av leverandørgjeld, annen kortsiktig gjeld og kortsiktige lån tilnærmet lik virkelig verdi ettersom virkningen av diskontering ikke er vesentlig.

(c) Kredittverdigheten i finansielle eiendeler

Konsernet har ikke et system som skiller fordringer og utlån etter motpartens kredittverdighet. De langsiktige fordringene er i all hovedsak mot ansatte. Lån til ansatte nedbetales etter avtale og disse har ikke blitt nedskrevet i 2011 eller 2012. Kontanter og kontantekvivalenter er fordringer på bankforbindelser, og Standard & Poor's kredittrating av bankene er tatt inn under.

	2012	2011
Bankinnskudd:	28 496	34 206

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Uten ekstern kredittvurdering	0	0
A	28 496	34 206
AA	0	0
Sum	28 496	34 206

(d) Finansiell risiko

Se note 3 for finansiell risiko og risikostyring, sensitivitetsanalyse og kapitalforvaltning.

Note 20

Leieavtaler

North Energy har ingen finansielle leieavtaler.

North Energy har inngått operasjonelle leieavtaler for leie av lokaler, transportmidler, maskiner og inventar. Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.

Leiekostnad består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Leie lokaler (inkludert felleskostnader)	5 141	6 169
Leie maskiner og inventar	443	663
Leie transportmidler	356	650
Fremleie lokaler	-1 434	-1 294
Sum leiekostnad (note 6)	4 507	6 189

Fremtidig minimumsleie knyttet til ikke kansellerbare leieavtaler og fremleieavtaler forfaller som følger:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Innen 1 år - leieavtaler	3 894	4 124
Innen 1 år - fremleieavtaler	-1 130	-523
1 til 5 år - leieavtaler	10 984	12 132
1 til 5 år - fremleieavtaler	0	0
Etter 5 år	10 984	13 730
Sum netto leie	24 731	29 461

Note 21

Pensjon

Økonomiske forutsetninger:

	2012	2011
Diskonteringsrente	3,90 %	3,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,10 %	5,00 %
Forventet årlig lønnsregulering	3,50 %	4,00 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	3,25 %	3,75 %
Forventet årlig G-regulering	3,25 %	3,75 %
Dødelighetsforutsetninger er basert på dødelighetstabell	K2005	K2005
Uførhetsforutsetninger er basert på uførhetstabell	IRO2	IRO2

Årets pensjonskostnad innregnet i resultatet fremkommer slik:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	11 534	11 505
Rentekostnad av påløpte pensjonsforpliktelser	793	920
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-430	-503
Arbeidsgiveravgift	633	646
Resultatført gevinst ved uttak av medlemmer	-3 668	0
Sum pensjonskostnad inkludert i lønnskostnader (note 5)	8 862	12 569

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Nåverdi av opptjente pensjonsforpliktelser pr. 31.12		
for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	31 510	36 132
Estimert virkelig verdi av pensjonsmidlene pr. 31.12	30 255	25 829
Netto pensjonsforpliktelse	1 255	10 304

Netto pensjonsforpliktelse er klassifisert som følger i balansen:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Andre langsiktige fordringer (note 7)	11 999	8 462
Pensjonsforpliktelser	13 254	18 766
Netto pensjonsforpliktelse	1 255	10 304

En individuell pensjonsordning er overfinansiert med TNOK 11 999 ved utgangen av 2012 (TNOK 8 462 ved utgangen av 2011). Overfinansieringen vil kunne anvendes til dekning av fremtidig forpliktelse, men ikke mot andre ordninger som selskapet har. Beløpet er derfor ført opp som en langsiktig fordring.

Endring i den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelse i løpet av året:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Pensjonsforpliktelse 01.01.	36 132	26 295
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	11 534	11 505
Rentekostnad	793	920
Uttak av medlemmer	-7 689	0
Aktuarielle tap / gevinster (-)	-9 260	-2 588
Pensjonsforpliktelse 31.12.	31 510	36 132

Endring i pensjonsmidlenes virkelige verdi:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Virkelig verdi 01.01.	25 829	16 543
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	430	503
Aktuarielle tap (-) / gevinster	-917	-2 215
Uttak av medlemmer	-3 909	0
Bidrag fra arbeidsgiver	8 822	10 998
Virkelig verdi 31.12.	30 255	25 829

Pensjonsmidlenes sammensetning:	2012	2011
Aksjer	9,2 %	18,7 %
Kortsiktige obligasjoner	15,2 %	15,4 %
Pengemarked	22,3 %	13,6 %
Langsiktige obligasjoner	35,0 %	33,2 %
Eiendom	17,8 %	17,6 %
Annet	0,4 %	1,5 %
Sum	100,0 %	100,0 %

	2012	2011
Faktisk avkastning på pensjonsmidlene	5,1 %	3,5 %

	2012	2011
Selskapets forventede bidrag til ordningene kommende år	5 880	8 594

Pensjonsordningene oppfyller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Note 21

Pensjon (fortsettelse)

Historisk informasjon:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011	2010	2009	2008
Nåverdi av den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsen	31 510	36 132	26 295	13 699	5 963
Virkelig verdi av pensjonsmidlene	30 255	25 829	16 543	10 961	4 320
Underskudd/ (overskudd)	1 255	10 304	9 752	2 738	1 643
Erfarte aktuarielle tap (-) / gevinster på pensjonsforpliktelsen	9 260	2 588	-3 075	1 254	-2 495
Erfarte aktuarielle tap (-) / gevinster på pensjonsmidlene	-917	-2 215	-1 161	-1 088	-206
Netto aktuarielle tap (-) / gevinster	8 343	373	-4 236	166	-2 701
Ført i utvidet resultatregnskap (etter skatt)	1 836	82	-932	166	-2 701
Ført i utvidet resultatregnskap (etter skatt), akkumulert	-1 549	-3 385	-3 467	-2 535	-2 701

Note 22

Gevinst ved salg av lisenser

Konsernets 12 % eierandel i lisens PL 433 Fogelberg har blitt solgt for NOK 70 millioner i tillegg til pro & contra oppgjøret. Transaksjonen resulterte i en netto gevinst på NOK 46,9 millioner.

Note 23

Betingede forpliktelser

North Energy har ikke vært involvert i noen juridiske eller finansielle tvister i 2012 eller 2011 hvor negativt utfall er vurdert mer sannsynlig enn fjerntliggende.

Note 24

Andeler i lisenser og forpliktelser

Andeler i lisenser per 31.12.2012:

Lisens	Andel
PL 299	20 %
PL 370/370B	10 %
PL 385	15 %
PL 450	15 %
PL 498	25 %
PL 503/503B	25 %
PL 510 *	100 %
PL 518/518B	30 %
PL 526	67 %
PL 530	20 %
PL 535	20 %
PL 562	10 %
PL 564	20 %
PL 587	40 %
PL 590	40 %
PL 594	20 %
PL 595	40 %
PL 601	20 %
PL 616	20 %
PL 656	10 %

Andeler i lisenser per 31.12.2011:

Lisens	Andel
PL 341	11 %
PL 370/370B	10 %
PL 385	35 %
PL 433	12 %
PL 450	15 %
PL 498	25 %
PL 503/503B	25 %
PL 510	20 %
PL 518/518B	30 %
PL 526	40 %
PL 530	20 %
PL 535	20 %
PL 536	20 %
PL 562	10 %
PL 564	20 %
PL 587	40 %
PL 590	40 %
PL 594	20 %
PL 595	40 %
PL 601	20 %

Forpliktelser per 31.12.2012:

Lisens	Andel	Type forpliktelse	Forventet tidspunkt
PL 299	20 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q2-2013
PL 535	20 %	En forpliktelsesbrønn (avgrensning)	Brønn Q2-2013

Forpliktelser per 31.12.2011:

Lisens	Andel	Type forpliktelse	Forventet tidspunkt
PL 370	10 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q2-2012
PL 385	35 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q3-2012
PL 450	15 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q1-2012
PL 498	25 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q3-2012

* Eierandel i lisens PL 510 er redusert til 20 % i januar 2013.

Note 25

Hendelser etter balansedagen

I januar 2013 ble North Energy tildelt en ny lisens i TFO 2012 (15 % andel i PL 693).

I februar 2013 ble Lime Petroleum prekvalifisert som rettighetshaver på norsk kontinentalsokkel, og North Energy og Lime Petroleum har startet arbeidet med gjennomføring av kjøps- og salgsvitalen der North Energy overfører eierandeler i utvalgte lisenser til Lime Petroleum. Som kompensasjon for andelene har North Energy allerede mottatt NOK 27,5 millioner fra Lime Petroleum i form av et lån frem til endelig gjennomføring av avtalen. Endelig vederlag og hvilke lisensandeler som skal omfattes av avtalen er pt. ikke endelig avtalt.

I mars 2013 har North Energy har inngått en fireårig samarbeidsavtale med seismikkelskapet TGS NOPEC (TGS) om kjøp av seismiske data og tjenester. Avtalen er en naturlig utvikling som følge av tidligere inngått samarbeidsavtale med Rex Oil & Gas (Rex) om kjøp av Virtual Drilling (VD) tjenester for prospektevaluering. Dette krever tilgang på betydelige mengder seismiske data.

Samarbeidet med TGS inkluderer en låneramme på opptil 200 millioner kroner til kjøp av seismikk og tjenester. Kjøpene gjennomføres basert på Norths behov for seismikk i forbindelse med rundearbeid og liknende. Lånets betingelser er 8 prosent rente med forfall om fire år med avdragsfrihet i perioden, men med avdragsmulighet. Lånet gir TGS en årlig konverteringsrett, men ikke en plikt, på kurs kr 8,00 per aksje, på lånet som har akkumulert seg i en 12-måneders periode.

Parallelt blir samarbeidet med Rex utvidet med en låneramme på opptil 100 millioner kroner over fire år, for kjøp av VD tjenester. Renter og konverteringskurs er tilsvarende TGS-avtalen. Størrelsen på kjøp av VD tjenester baserer seg på North Energys behov.

De konvertible lånene må vedtas på ekstraordinær generalforsamling den 22. mars 2013.

Årsregnskap med noter

North Energy ASA

Resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2012	2011
Gevinst ved salg av lisenser	23	46 931	0
Lønnskostnader	5	-56 310	-70 057
Avskrivninger	16	-10 183	-7 182
Lete- og lisenskostnader	17	-473 904	-316 643
Andre driftskostnader	6	-42 525	-39 128
Driftsresultat		-535 991	-433 010
Finansinntekter	18	18 243	18 351
Finanskostnader	18	-40 834	-33 430
Netto finansposter		-22 591	-15 079
Resultat før skatt		-558 582	-448 089
Skatteinntekt	15	422 248	338 841
Årsresultat		-136 334	-109 248

Utvidet resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2012	2011
Årsresultat		-136 334	-109 248
Utvidet resultat etter skatt			
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	21	1 836	82
Sum utvidet resultat etter skatt		1 836	82
Årets totalresultat		-134 498	-109 166

Balanse

(NOK 1 000)	Note	31.12.12	31.12.11
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	16	15 754	22 072
Aktiverte lete- og lisenskostnader	17	268 839	367 657
Investeringer i datterselskap	13	50 000	50 000
Andre fordringer	7	19 599	19 765
Sum anleggsmidler		354 192	459 494
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer	8	34 898	51 199
Fordring på datterselskap		111	404
Skattefordring fra refusjon			
skatteverdi letekostnader	15	415 595	531 168
Kontanter og kontantekvivalenter	9	27 728	34 054
Sum omløpsmidler		478 333	616 824
Sum eiendeler		832 525	1 076 318

(NOK 1 000)	Note	31.12.12	31.12.11
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	10	40 813	25 224
Overkursfond		740 387	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-423 983	-289 485
Sum egenkapital		386 788	371 451
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	21	13 254	18 766
Utsatt skatt	15	111 829	202 225
Sum langsiktig gjeld		125 083	220 991
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	11	169 313	348 348
Lån fra datterselskap	22	29 359	17 984
Leverandørgjeld		43 585	65 002
Annen kortsiktig gjeld	12	78 396	52 542
Sum kortsiktig gjeld		320 654	483 875
Sum gjeld		445 737	704 867
Sum egenkapital og gjeld		832 525	1 076 318

Alta, den 19. mars 2013



Johan Petter Barlindhaug
Styrets leder



Lef W. Finsveen
Styremedlem



Harriet Hagan
Styremedlem



Heidi M. Petersen
Styremedlem



Ola Krohn-Fagervoll
Styremedlem



Ane M. S. Rasmussen
Styremedlem



Erik Karlstrøm
Adm. dir.

Oppstilling av endringer i egenkapital

(NOK 1 000)	Note	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2011		25 150	606 141	29 570	-180 319	480 542
Transaksjoner med eierne:						
Emisjoner		75				75
Utvidet resultatregnskap:						
Totalresultat 2011					-109 166	-109 166
Egenkapital 31. desember 2011		25 224	606 141	29 570	-289 485	371 451
Egenkapital 01.01.2012		25 224	606 141	29 570	-289 485	371 451
Transaksjoner med eierne:						
Emisjoner		15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)			-6 056			-6 056
Utvidet resultatregnskap:						
Totalresultat 2012		0	0	0	-134 498	-134 498
Egenkapital 31. desember 2012		40 813	740 387	29 570	-423 983	386 788

Kontantstrømoppstilling

(NOK 1 000)	Note	2012	2011
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Resultat før skatt		-558 582	-448 089
Justert for:			
Skatt refundert	15	531 141	336 309
Avskrivninger	16	10 183	7 182
Gevinst ved salg av lisenser		-46 931	0
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	23	0	-37
Nedskrivning av aktiverte lete- og lisenskostnader	17	271 995	59 033
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger		-706	925
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	18	33 549	21 402
Endring i leverandørgjeld		-21 416	18 802
Endring i andre tidsavgrensninger		47 204	-9 692
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		266 436	-14 165
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler	16	-3 865	-13 087
Vederlag ved salg av lisenser	23	73 237	0
Vederlag ved salg av varige driftsmidler		0	37
Aktiverte lete- og lisenskostnader	15,17	-249 421	-334 226
Innbetaling andre langsiktige fordringer	7	3 703	631
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-176 346	-346 644
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptrekk kortsiktige lån	11,22	504 101	743 000
Nedbetaling kortsiktige lån	11,22	-709 329	-374 177
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	11,18	-38 667	-23 400
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer		147 480	75
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-96 415	345 498
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-6 325	-15 312
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	9	34 054	49 366
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember	9	27 728	34 054

Noter

North Energy ASA

Note 1

Generell informasjon

North Energy ASA er et foretak registrert og hjemmehørende i Norge med hovedkontor i Alta. Selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess den 5. februar 2010. Selskapets eneste virksomhetssegment er leting etter olje og gass på norsk kontinentalsokkel.

Årsregnskapet er fastsatt av selskapets styre og administrerende direktør den 19. mars 2013.

Note 2

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Årsregnskapet for North Energy ASA er utarbeidet i samsvar med Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) som er vedtatt av EU samt i samsvar med de ytterligere norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven.

2.2 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper beskrevet i konsernregnskapet gjelder også for North Energy ASA. Se beskrivelse av regnskapsprinsipper i konsernregnskapets note 2. Investeringer i datterselskap er i selskapsregnskapet til North Energy ASA (morselskap) vurdert til anskaffelseskost, fratrukket eventuell nødvendig nedskrivning. Det er foretatt nedskrivning til gjenvinnbart beløp dersom det foreligger indikasjoner på verdifall og gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer). Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Note 3

Finansiell risikostyring

Se note 3 i konsernregnskapet.

Note 4

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Se note 4 i konsernregnskapet.

Note 5

Lønnskostnader, godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lønn	40 274	49 814
Arbeidsgiveravgift	2 978	3 396
Pensjonskostnader	8 862	12 569
Andre ytelser	4 197	4 279
Sum	56 310	70 057
Gjennomsnittlig antall årsverk	41,1	46,1

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte:

Se note 5 i konsernregnskapet.

Informasjon om lån til ansatte, inkl. rentefordel:

Se note 5 i konsernregnskapet.

Styrets erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

Styret skal legge frem for generalforsamlingen en erklæring iht. Allmennaksjelovens §6-16a. I tråd med Regnskapslovens §7-31b redegjøres det nedenfor for innholdet i erklæringen:

Det viktigste prinsipp for selskapet er at godtgjørelsen til ledende ansatte skal være konkurransedyktig slik at selskapet kan tiltrekke seg og beholde dyktige ledende ansatte. Godtgjørelsen skal være konkurransedyktig og grunnet i den enkeltes erfaring, ansvarsområde og oppnådde resultater. Lønssystemet for ledende ansatte skal videre stimulere til en sterk og vedvarende resultatorientert kultur som bidrar til økning av aksjeverdiene.

Samlet godtgjørelse til ledende ansatte består av:

- (1) Markedsbasert grunnlønn.
- (2) Bonus. Ledende ansatte er med i selskapets generelle

bonusordning. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Bonusen er knyttet opp mot måloppnåelse etter nærmere angitte parametre for hver enkelt ledende ansatt sitt ansvarsområde. Både finansielle og ikke-finansielle parametre benyttes.

(3) Pensjons- og forsikringsordninger. Ledende ansatte er med i selskapets kollektive pensjons- og forsikringsordninger. Administrerende direktør har i tillegg en førtidspensjonsordning fra fylte 62 år og frem til ordniær pensjonsalder (67 år), hvor pensjonen utgjør 67% av siste ordinære årslønn.

(4) Etterlønn. Administrerende direktør og finansdirektør har etterlønnssavtale. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn.

(5) Andre ytelser som fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon, internett, treningsavgift og reiseforsikring.

Note 6

Andre driftskostnader og godtgjørelse til revisor

Andre driftskostnader består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Reisekostnader	4 739	6 863
Leiekostnader	6 407	5 910
Konsulent- og andre honorarer	9 965	6 089
Reklame- og profileringskostnad	3 182	4 103
Andre administrative kostnader	18 233	16 163
Sum	42 525	39 128

Godtgjørelse til revisor består av:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lovpålagt revisjon	435	324
Attestasjonstjenester	34	31
Regnskapsmessig bistand	5	5
Due diligence, emisjoner og prospekt	67	0
Annen bistand	33	10
Sum, ekskl. mva	574	369

Note 7

Andre langsiktige fordringer

Andre langsiktige fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lån til ansatte (note 5)	7 154	10 857
Deposittum	446	446
Pensjonsmidler (note 21)	11 999	8 462
Sum	19 599	19 765

Note 8

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Forskuddsbetalte kostnader	1 173	2 206
Til gode merverdiavgift	3 204	3 178
Fordringer, Joint Ventures	30 453	45 712
Andre poster	69	102
Sum	34 898	51 199

Note 9

Kontanter og kontantekvivalenter

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Bankinnskudd	27 728	34 054
Sum kontanter og kontantekvivalenter	27 728	34 054
Herav utgjør:		
Sperret skattetrekkkonto	2 845	3 124

Note 10

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Se note 10 i konsernregnskapet.

Note 11

Kortsiktige lån

Kortsiktige lån består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp *	150 844	352 173
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-9 757	-3 825
Lån fra Lime Petroleum, inkl. påløpt rente **	28 227	0
Balanse per 31. desember	169 313	348 348

* Trukket beløp forfaller i desember 2013. I februar 2012 har konsernet utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner. I desember 2012 er det videre inngått avtale om fornyelse av letelånsfasiliteten for perioden 2013-2015. Rentesats er NIBOR + 2,25 %. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av.

** Lån fra Lime Petroleum utgjør NOK 275 millioner pluss påløpte renter. Rentesats er 4 %. Denne låneavtalen med Lime Petroleum er inngått i forbindelse med kjøps- og salgavtale med Lime Petroleum der North Energy overfører eierandeler i utvalgte lisenser til Lime Petroleum. Se også note 27.

Note 12

Annen kortsiktig gjeld

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Skyldig offentlige avgifter	3 421	3 802
Avsetninger, Joint Ventures	39 222	28 427
Skyldige feriepengar og bonus	17 323	12 262
Andre avsetninger for påløpte kostnader	18 430	8 050
Sum	78 396	52 542

Note 13

Investeringer i datterselskap

Beløp i NOK 1 000

Selskap	Ervervet	Kontor	Stemme/ eierandel	Bokført verdi 31.12.2012	Bokført verdi 31.12.2011
4sea energy AS	11.02.2010	Norge	100,00 %	50 000	50 000
Sum				50 000	50 000

Den 11. februar 2010 gjennomførte North Energy ASA oppkjøpet av 100 % av aksjene i 4sea energy AS. North Energy ASA har som vederlag utstedt totalt 1.886.792 vederlagsaksjer med pålydende NOK 1 til kurs NOK 26,50 til en samlet verdi av NOK 50 millioner.

Note 15

Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	415 828	531 168
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-62	-29 902
Korreksjon refusjon tidligere år	-261	-6 281
Endring utsatt skatt i balansen	90 396	-156 434
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-1	0
Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-87 806	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	6 508	291
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-2 355	0
Sum skatteinntekt	422 248	338 841

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

Beløp i NOK 1 000	31.12.12	31.12.11
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	415 828	531 168
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-233	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	415 595	531 168

Selskaper som driver letevirksomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve refusjon med 78% av letekostnadene begrenset oppad til årets skattemessige underskudd. Refusjonen blir utbetalt i desember det påfølgende året.

Note 14

Nærstående parter

Se note 14 i konsernregnskapet.

Note 15

Skatt (fortsettelse)

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

Beløp i NOK 1 000	31.12.12	31.12.11
Varige driftsmidler	596	4 503
Aktiverte lete- og lisenskostnader	268 820	358 604
Pensjoner	-1 255	-10 304
Kortsiktig lån	9 757	3 825
Fremførbart underskudd, land	0	0
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28 % grunnlag	-84 136	-46 372
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50 % grunnlag	-904	-887
Fremførbart underskudd, sokkel både 28 % og 50 % grunnlag	-97 511	-77 694
Sum grunnlag utsatt skatt	95 367	231 675
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-111 829	-202 225
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	111 829	-202 225

Avstemming av effektiv skattesats:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Resultat før skatt	-558 582	-448 089
Forventet skatteinntekt 78 %	435 694	349 509
Korrigert for skatteeffekt (28 % - 78 %) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	-3 580	-2 504
Korreksjon tidligere år	-812	-2 046
Rente på fremførbare underskudd sokkel	1 402	986
Finansposter	-10 456	-7 104
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	0	0
Sum skatteinntekt	422 248	338 841

Note 16

Varige driftsmidler

Beløp i NOK 1 000

Driftsløsøre,
kontormaskiner o.l

2012

Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2012	39 039
Tilgang	3 865
Avgang	0
Per 31.12.2012	42 904

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2012	-16 967
Avskrivninger dette år	-10 183
Nedskrivninger dette år	0
Avgang	0
Per 31.12.2012	-27 150

Balansført verdi 31.12.2012 **15 754**

2011

Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2011	25 952
Tilgang	13 087
Avgang	0
Per 31.12.2011	39 039

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2011	-9 785
Avskrivninger dette år	-7 182
Nedskrivninger dette år	0
Avgang	0
Per 31.12.2011	-16 967

Balansført verdi 31.12.2011 **22 072**

Økonomisk levetid 3-10 år
Avskrivningsmetode lineær

Note 17

Aktiverte og kostnadsførte lete- og lisenskostnader

(a) Aktiverte lete- og lisenskostnader

Beløp i NOK 1 000	Aktiverte lete- og lisenskostnader
2012	
Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2012	367 657
Tilgang *	286 359
Avgang, nedskrivninger **	-271 995
Avgang, salg **	-113 182
Per 31.12.2012	268 839
Avskrivninger og nedskrivninger:	
Per 1.1.2012	0
Avskrivninger dette år	0
Nedskrivninger dette år **	-271 995
Avgang **	271 995
Per 31.12.2012	0
Balansført verdi 31.12.2012	268 839

* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønner i lisensene PL 450 (Storebjørn) og PL 385 (Jette), samt kjøp av lisens PL498 (Skagen) fra datterselskap 4sea Energy AS (se note 24).

** Avgang er hovedsakelig knyttet til nedskrivning av aktiverte lete- og lisenskostnader for lisensene PL 450 (Storebjørn), PL 385 (Jette) og PL498 (Skagen) som følge av tørre brønner, samt salg av lisens PL433 (Fogelberg).

Beløp i NOK 1 000	Aktiverte lete- og lisenskostnader
2011	
Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2011	122 365
Tilgang *	304 324
Avgang **	-59 033
Per 31.12.2011	367 657
Avskrivninger og nedskrivninger:	
Per 1.1.2011	0
Avskrivninger dette år	0
Nedskrivninger dette år **	-59 033
Avgang **	59 033
Per 31.12.2011	0
Balansført verdi 31.12.2011	367 657

* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 535 (Norvarg), PL 530 (Heilo) og PL 518 (Zapffe), samt kjøpskostnader lisens PL 450 (Storebjørn) bokført netto etter skatt.

** Avgang er knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL 530 (Heilo) og lisens PL 518 (Zapffe) som følge av tørr brønn.

Avskrivningsmetode: Aktiverte lete- og lisenskostnader vil eventuelt bli avskrevet ved bruk av produksjonsenhetsmetoden (unit-of-production method) etter hvert som reserver produseres.

(b) Kostnadsførte lete- og lisenskostnader

Spesifikasjon av kostnadsførte lete- og lisenskostnader:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Andel letekostnader fra deltagelse i lisenser, inkl. seismikk, G&G, tørre brønner, bæring	88 066	196 330
Nedskrivning av aktiverte lete- og lisenskostnader	271 995	59 033
Seismikk og andre letekostnader	113 843	61 281
Sum lete- og lisenskostnader	473 904	316 643

Note 18

Finansposter

Finansinntekter:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Renteinntekter bank	1 289	868
Renteinntekter leterefusjon	9 016	6 276
Andre renteinntekter	241	289
Valutagevinst	7 389	8 845
Finansinntekter, Joint Ventures	308	2 073
Andre finansinntekter	1	1
Sum finansinntekter	18 243	18 351

Finanskostnader:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Rentekostnader og transaksjonskostnader kortsiktige lån	33 156	20 068
Rentekostnader på lån fra datterselskap	393	1 334
Valutatap	6 655	12 009
Andre finanskostnader	630	18
Sum finanskostnader	40 834	33 430

Note 19

Finansielle instrumenter

(a) Finansielle instrumenter etter kategori

Per 31.desember 2012:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹⁾	7 600
Andre kortsiktige fordringer (se note 8)	30 521
Kontanter og kontantekvivalenter	27 728
Sum	65 850

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Forpliktelser:	
Leverandørgjeld	43 585
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²⁾	56 545
Kortsiktige lån	169 313
Lån fra datterselskap	29 359
Sum	298 803

Per 31.desember 2011:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹⁾	11 302
Andre kortsiktige fordringer (se note 8)	45 815
Kontanter og kontantekvivalenter	34 054
Sum	91 171

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Forpliktelser:	
Leverandørgjeld	65 002
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²⁾	40 689
Kortsiktig lån	348 348
Lån fra datterselskap	17 984
Sum	472 023

1) Pensjonsmidler er utelatt ettersom de ikke er definert som finansielt instrument.

2) Annen kortsiktig gjeld er eksklusive blant annet skyldige offentlige avgifter og avsetninger for påløpte kostnader som ikke er definert som finansielle instrumenter.

(b) Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi andre langsiktige fordringer:

Virkelig verdi av andre langsiktige fordringer er beregnet ved å diskontere kontantstrøm med en rente lik alternativ rente på 5,0 % (2011: 5,0 %). Diskonteringsrenten tilsvarer 10 års fastrentelån med tillegg for relevant kredittrating.

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Andre langsiktige fordringer (se note 7)	5 955	8 788

Balanseført verdi av kontanter og kontantekvivalenter og andre kortsiktige fordringer er tilnærmet lik virkelig verdi siden disse instrumentene har kort forfallstid. Tilsvarende er balanseført verdi av leverandørgjeld, annen kortsiktig gjeld, kortsiktige lån og lån fra datterselskap tilnærmet lik virkelig verdi ettersom virkningen av diskontering ikke er vesentlig.

(c) Kredittverdigheten i finansielle eiendeler

Selskapet har ikke et system som skiller fordringer og utlån etter motpartens kredittverdighet. De langsiktige fordringene er i all hovedsak mot ansatte. Lån til ansatte nedbetales etter avtale og disse har ikke blitt nedskrevet i 2011 eller 2012. Kontanter og kontantekvivalenter er fordringer på bankforbindelser, og Standard & Poor's kredittrating av bankene er tatt inn under.

	2012	2011
Bankinnskudd:	27 728	34 054

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Uten ekstern kredittvurdering	0	0
A	27 728	34 054
AA	0	0
Sum	27 728	34 054

(d) Finansiell risiko

Se note 3 for finansiell risiko og risikostyring, sensitivitetsanalyse og kapitalforvaltning.

Note 20

Leieavtaler

Selskapet har ingen finansielle leieavtaler.

Selskapet har inngått operasjonelle leieavtaler for leie av lokaler, transportmidler, maskiner og inventar. Leieavtalene er oppsigelige og inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.

Leiekostnad består av ordinære leiebetalinger og fordeles som følger:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Leie lokaler (inkludert felleskostnader)	5 622	4 892
Leie maskiner og inventar	429	368
Leie transportmidler	356	650
Sum leiekostnad	6 407	5 910

Fremtidig minimumsleie knyttet til ikke kansellerbare leieavtaler og fremleieavtaler forfaller som følger:

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Innen 1 år	2 746	2 746
1 til 5 år	10 984	10 984
Etter 5 år	10 984	13 730
Sum	24 713	27 459

Note 21

Pensjon

Se note 21 i konsernregnskapet.

Note 22

Lån fra datterselskap

Beløp i NOK 1 000	2012	2011
Lån fra datterselskap 4sea energy AS	29 359	17 984
Sum	29 359	17 984

Rentesats er NIBOR + 3 %. Lånet er planlagt tilbakebetalt i 2013.

Note 23

Gevinst ved salg av lisenser

Se note 22 i konsernregnskapet.

Note 24

Kjøp av lisenser fra datterselskap

North Energy ASA har kjøpt eierandelene i lisensene PL 498, PL 503 og PL 503B fra sitt heleide datterselskap 4 sea energy AS for NOK 37 millioner i tillegg til pro & contra oppgjøret. Effektiv dato for transaksjonen er 31.12.2012.

Note 25

Betingede forpliktelser

Selskapet har ikke vært involvert i noen juridiske eller finansielle tvister i 2012 eller 2011 hvor negativt utfall er vurdert mer sannsynlig enn fjerntliggende.

Note 26

Andeler i lisenser og forpliktelser

Andeler i lisenser per 31.12.2012:

Lisens	Andel
PL 299	20 %
PL 370/370B	10 %
PL 385	15 %
PL 450	15 %
PL 498	25 %
PL 503/503B	25 %
PL 510 *	100 %
PL 518/518B	30 %
PL 526	67 %
PL 530	20 %
PL 535	20 %
PL 562	10 %
PL 564	20 %
PL 587	40 %
PL 590	40 %
PL 594	20 %
PL 595	40 %
PL 601	20 %
PL 616	20 %
PL 656	10 %

Andeler i lisenser per 31.12.2011:

Lisens	Andel
PL 341	11 %
PL 370/370B	10 %
PL 385	35 %
PL 433	12 %
PL 450	15 %
PL 510	20 %
PL 518/518B	30 %
PL 526	40 %
PL 530	20 %
PL 535	20 %
PL 536	20 %
PL 562	10 %
PL 564	20 %
PL 587	40 %
PL 590	40 %
PL 594	20 %
PL 595	40 %
PL 601	20 %

Forpliktelser per 31.12.2012:

Lisens	Andel	Type forpliktelse	Forventet tidspunkt
PL 299	20 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q2-2013
PL 535	20 %	En forpliktelsesbrønn (avgrensning)	Brønn Q2-2013

Forpliktelser per 31.12.2011:

Lisens	Andel	Type forpliktelse	Forventet tidspunkt
PL 370	10 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q2-2012
PL 385	35 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q3-2012
PL 450	15 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q1-2012

* Eierandel i lisens PL 510 er redusert til 20 % i januar 2013.

Note 27

Hendelser etter balansedagen

Se note 25 i konsernregnskapet.

Erklæring fra styret og administrerende direktør

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2012 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultat og stillingen til selskapet og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Alta, den 19. mars 2013



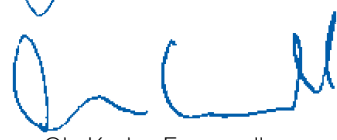
Johan Petter Barlindhaug
Styrets leder



Lef W. Finsveen
Styremedlem



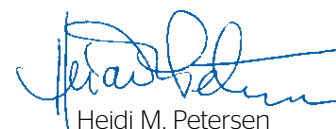
Harriet Hagan
Styremedlem



Ola Krohn-Fagervoll
Styremedlem



Ane M. S. Rasmussen
Styremedlem



Heidi M. Petersen
Styremedlem



Erik Karlstrøm
Adm. dir.

Revisors beretning



Til generalforsamlingen i North Energy ASA

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for North Energy ASA som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, endringer i egenkapital og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet North Energy ASA' finansielle stilling per 31. desember 2012 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

PricewaterhouseCoopers AS, Postboks 6128, NO-0291 Tromsø

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Revisors beretning - 2012 - North Energy ASA, side 2

Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen og redegjørelsen om foretaksstyring*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og redegjørelsen om foretaksstyring om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av tap er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon" mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Tromsø, 19. mars 2013

PricewaterhouseCoopers AS

Kent-Helge Holst
Statsautorisert revisor

**Hovedkontoret, Alta**

Tlf: 78 60 79 50

Faks: 78 60 83 50

post@northenergy.no

Besøks-/postadresse

Kunnskapsparken Syd

Markveien 38B

Postboks 1243, 9504 Alta

Avdelingskontorer**Oslo**

Besøks-/Postadresse:

Karl Johansgt. 13

0154 Oslo

E-post: post@northenergy.no

Stavanger

Besøks-/postadresse:

Skagenkaien 1

Postboks 250

4006 Stavanger

Tromsø

Besøks-/postadresse:

Tromsø Forskningspark

Sykehusveien 23

9294 Tromsø

Organisasjonsnummer

NO 891797702 MVA