

# Rapport for 2. kvartal 2013

## Innhold

- Viktige hendelser i andre kvartal 2013
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Leteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR og Helse, miljø, sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Halvårsberetning 2013
- Regnskap

Forsidefoto: Yngve Ask  
Foto denne side: Erlend Haarberg  
Design: Riktig Spor AS

### **North Energy er et lete- og utviklingsselskap med solide røtter i Nord-Norge og kunnskap om relevante forhold i nord.**

Selskapets kjerneaktivitet innebærer utvikling av lønnsomme og bærekraftige petroleumsoperasjoner i Nord-Norge, og tilrettelegging for lokal virksomhet og ringvirkninger i regionen står sentralt. Fundamentet for forretningsutvikling og arbeid med konsesjonsrunder er lagt gjennom kontinuerlig satsing på letekompetanse i relevante områder. Selskapets operatørambisjoner medfører at kompetanseoppbyggingen videreføres på områder som helse, miljø og sikkerhet. Selskapet prioriterer kunnskapsoppbygging i forbindelse med kystnære operasjoner. North Energy vektlegger også en aktiv porteføljeforvaltning som hensyntar en riktig balanse mellom risiko og finansiell eksponering mot de muligheter kjøp og salg av lisenser gir. Med solid forankring i nord er vi opptatt av å skape varige verdier – både for våre eiere og landsdelens befolkning. North Energy er godt posisjonert i nord, dit oljevirksomheten er på vei. Vi har en kompetent organisasjon. Vi har gode samarbeidspartnere og har lyktes meget godt i 22. rundetildelingen.

## Viktige hendelser i andre kvartal 2013

- I april 2013 signerte North Energy en ny kjøps- og salgssavtale med Lime Petroleum Norway AS som erstatter tidligere kjøps- og salgssavtale med Lime Petroleum Plc. Avtalen omfatter salg av eierandeler i lisensene 498 (5,0 %), 503 (12,5 %), 503B (12,5 %), 526 (33,3 %), 562 (5,0 %) og 616 (5,0 %). Total salgssum etter skatt for lisensandelene er 28,2 millioner kroner. Lån fra Lime Petroleum Plc. på 27,5 millioner kroner vil bli motregnet mot salgssummen når lisensandelene er formelt overført til Lime Petroleum Norway AS. Effektiv dato for transaksjonen er 1. januar 2013. Transaksjonen krever myndighetsgodkjenning.
- North Energy inngikk 3. mai 2013 en avtale med Spike Exploration Holding AS der Spike overtar 10 prosent andel i lisens 299 og 10 prosent i lisens 590 fra North Energy. Myndighetenes godkjenning forelå den 27. juni og transaksjonen ble gjennomført 31. juli 2013.
- North Energy har ansatt Kristen Berli som direktør for leting og forretningsutvikling, med tiltredelse 1. juni. Stillingen inngår i selskapets ledergruppe. Kristen er utdannet sivilingeniør fra NTNU og kommer fra PGS og stilling som VP PGS Equity. Hans tidligere erfaring omfatter blant annet stilling som letesjef i Hydro, Saga UK og Oljedirektoratet.
- North Energy ble tildelt seks høyt prioriterte lisenser i den 22. konsesjonsrunden på norsk sokkel. Alle tildelte lisenser, PL 707, PL 708, PL 713, PL 719, PL 722 og PL 535B, er i Barentshavet. En av lisensene (PL 713 Halddi) har fast brønn på et attraktivt prospekt, og vil bidra til at North Energy opprettholder en betydelig tilstedeværelse i Barentshavet i årene som kommer. Tildelingen må oppfattes som svært god og en betydelig styrking av selskapets posisjon i de attraktive områdene i nord.



- North Energy avholdt ordinær generalforsamling 29. mai 2013. Nytt styre ble valgt, og selskapets styre består nå av; styreleder Johan Petter Barlindhaug, nestleder Peter Mellbye, styremedlem Harriet Hagan, styremedlem Heidi M. Petersen, styremedlem Gunnar Hvammen og ansattvalgt styremedlem Alexander Krogh.
- Tørr letebrønn i Nordsjøen. North Energy deltok med 10 prosent andel i letebrønnen på Frodeprospektet i PL 299. Hydrokarboner ble ikke påtruffet.

## Hendelser etter kvartalsslutt

- Avtalen med Lime Petroleum Norway AS fra 27. april 2013 ble 28. juni 2013 oppdatert med en tilleggsavtale der de tilbakeleverte lisensene 526 og 562 ble tatt ut av avtalen. Avtalen omfatter salg av andeler fra North Energy til Lime Petroleum Norway i fire lisenser; 498 (5,0%), 503 (12,5%), 503B (12,5%) og 616 (5,0%). Avtalen forventes godkjent av myndighetene i løpet av august 2013. Effektiv dato er 1. januar 2013.
- North Energy inngikk 20. juni en avtale med Wintershall Norge AS der North Energy overtar 40 prosent av Wintershalls andel i lisensene 509S og 509BS. Effektiv dato er 1. juni 2013. Transaksjonen forutsetter myndighetenes godkjenning.
- Boring av avgrensingsbrønn på Norvargprospektet i PL 535 med funn av hydrokarboner. Resultatene fra brønnen bekrefter Norvargfunnets omfattende utstrekning og tilstedeværelse av gass gjennom hele Kobbeformasjonen, uten at vannkontakt er observert. Det synes klart at Norvarg er fylt til spillpunkt, og at det ikke er usannsynlig at Norvarg og nabostrukturen Ververis kan være i kommunikasjon. To utførte formasjonstester i nedre og øvre del av Kobbeformasjonen gav ingen entydige svar, men mye tyder på at selv om porøsiteten er bedre i Norvarg2, så er strømningsratene på samme nivå som i Norvarg1. Partnerne i Norvarg vil nå arbeide videre med å analysere resultater fra test og den omfattende datainnsamlingen for å vurdere volumpotensiale i strukturen.

## Nøkkeltall

| MNOK                           | Q2<br>2013 | Q1<br>2013 | Q2<br>2012 | Helår<br>2012 |
|--------------------------------|------------|------------|------------|---------------|
| Lete- og lisenskostnader       | 163,9      | 27,7       | 166,2      | 540,1         |
| Lønnskostnad                   | 12,2       | 16,2       | 10,7       | 56,8          |
| Driftsresultat                 | -120,4     | -55,2      | -190,4     | -601,2        |
| Resultat før skatt             | -125,7     | -59,8      | -198,3     | -623,2        |
| Skatteinntekt                  | 93,4       | 44,2       | 143,9      | 511,7         |
| Resultat for perioden          | 32,4       | -15,6      | -54,4      | -111,5        |
| Total balanse                  | 1 229      | 925        | 1 294      | 873           |
| Egenkapital                    | 362        | 394        | 451        | 410           |
| Egenkapitalandel (%)           | 29         | 43         | 35         | 47            |
| Rentebærende gjeld             | 476        | 366        | 520        | 225           |
| Antall ansatte                 | 38         | 36         | 43         | 43            |
| Antall lisenser (operatørskap) | 24 (1)     | 20 (2)     | 25 (2)     | 26 (2)        |

## Finansielle forhold

North Energy er et rendyrket letekonsern. Det konsoliderte regnskapet for North Energy omfatter North Energy ASA og det heleide datterselskapet 4sea Energy AS.

North Energy hadde i andre kvartal 2013 et negativt resultat etter skatt på 32,4 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et negativt resultat på 54,4 millioner kroner samme kvartal i 2012.

Letekostnadene for andre kvartal er på 163,9 millioner kroner, noe som innebærer en reduksjon på 2,3 millioner sammenlignet med fjorårets andre kvartal. Letekostnadene skyldes hovedsakelig kostnadsføring av tørr brønn for PL 299 Frode samt større kostnader til kjøp av seismikk, og øvrige lisensrelaterte kostnader.

Lønnskostnadene for selskapet er noe høyere sammenlignet med tilsvarende kvartal i fjor som følge av lavere utfakturering til de opererte lisensene.

Sum eiendeler ved avslutning av andre kvartal 2013 er bokført til 1 229 millioner kroner. Økningen fra første kvartal skyldes hovedsaklig balanseføring av avgrensningsbrønn for PL 535 Norvarg og tilhørende tilgodehavende skatterefusjon.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. andre kvartal på 489,8 millioner kroner, som er en reduksjon på 67,7 millioner fra andre kvartal 2012. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 21 millioner kroner og netto arbeidskapital på 72 millioner kroner og letelånsopptrekk på 447 millioner kroner, gir dette en netto kontantsituasjon på 193 millioner kroner sammenlignet med 237 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy har en egenkapital på 362 millioner kroner pr. andre kvartal 2013. Dette gir en egenkapitalandel på 29 prosent.

Netto kontantstrøm fra driften viser en inntekt på 41 millioner kroner for 2. kvartal 2013, som er en økning på 141 millioner kroner fra andre kvartal 2012. Dette skyldes hovedsakelig salg av andel i PL 299 Frode, samt økning i kortsiktig gjeld til leverandører.

Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter er på -158 millioner kroner for andre kvartal 2013 mot -13 millioner kroner i andre kvartal 2012. Økningen skyldes hovedsaklig kapitalisering av boringen på PL 535 Norvarg.

## Leteaktivitet

I andre kvartal har hovedfokus vært på forberedelser og gjennomføring av de to leteboringene i PL 299 Frode og PL 535 Norvarg, tildelinger av lisenser i 22. konsesjonsrunde og utarbeidelse av søknader for Tildeling i Forhåndsdefinerte Områder (TFO) 2013. Det er i kvartalet gjennomført en rekke Virtual Drilling (VD) analyser i samarbeid med vår teknologipartner REX og besøk i en rekke datarom for å vurdere lisensandeler som er for salg. Selskapet er gjennom dette i gang med å implementere arbeidsverktøyet VD (Virtual Drilling) analyser i gjennomgangen av eksisterende portefølje, samt teste nye muligheter med samme teknologi. Vår målsetting er at dette på sikt skal gi seg utslag i bedre treffsikkerhet i borebeslutningene både med hensyn til funnrate og riktig hydrokarbonfase.

### TFO 2013

Selskapets leteavdeling har i andre kvartal gjennomgått samtlige arealer tilgjengelig i TFO 2013. Fristen for å levere søknader er satt til 11. september 2013, og North Energy planlegger å søke på nye lisenser i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Mye ressurser er brukt på å finsikte områdene ved hjelp av VD (Virtual Drilling) og andre tilgjengelige teknologier, for så å kunne søke på områder av så høy kvalitet som mulig.

### 22. konsesjonsrunde

North Energy ble i juni 2013 gitt seks nye tildelinger i forbindelse med 22. konsesjonsrunde. Alle tildelingene er i Barentshavet, og North Energy ble tildelt andeler som partner med 20 prosent andel i hver enkelt tildeling.

Sammen med Statoil (operatør), Rosneft og Edison, har North Energy fått tildelt andeler i PL 713 i Bjørnøyabassenget nordvest for Skrugardområdet. Her har det blitt identifisert interessante prospekter med gode hydrokarbonindikasjoner, og arbeidsprogrammet innbefatter en fast boreforpliktelse.

PL 707 og PL 708 er to spennende lisenser på Finnmarksplattformen med henholdsvis Edison og Lundin som operatører. Arbeidsprogrammet innenfor begge lisensene omfatter anskaffelse av eksisterende 3D-seismikk innenfor lisensene. Disse lisensene har felles hovedletemodell representert ved spikulittiske kalksteinsreservoar av sen Perm alder. Innenfor PL 707 har det tidligere blitt gjort et teknisk funn av olje og gass, og det vil her bli fokusert mot en avklaring av størrelsen på dette funnet. Lisensen sitter i dag på bedre og mer data (bl.a. 3D seismikk) enn det Statoil som operatør i PL 180 gjorde da de gjorde et teknisk funn i brønn 7128/4-1 i 1994. PL 708 ligger lengre øst på Finnmarksplattformen, tett opp mot



det tidligere omstridte området. Det ble 3. juli inngått en avtale med Lime Petroleum Norway AS hvor Lime overtar 10 prosent eierandel fra North Energy i lisensene 707 og 708.

PL 535B representerer tilleggsareal til PL 535 (Norvarg). Arbeidsprogram og sammensetning er sammenfallende med PL 535. PL 722 ligger nordvest for Maudbassenget i et område omtalt som Hoop Forkastningskompleks.

Innenfor lisensen er det kartlagt en markant struktur på moderne 3D-seismiske data, med reservoarpotensial på flere stratigrafiske nivå. Strukturen er lokalisert meget gunstig med tanke på å fange opp migrasjon av hydrokarboner fra flere retninger. Letemodellene her vil bli testet i brønner innenfor PL 615 (Statoil) og PL 537 (OMV) i 2014, og resultatene her vil ha stor betydning for prospektiviteten i PL 722.

I Fingerdjupbassenget nordøst for Skrugardområdet ligger PL 719 der North Energy fikk tildelt andel sammen med Centrica (operatør) og Lukoil. Området innehar et interessant letepotensial innenfor roterte forkastningsblokker med jurassiske sandsteinsreservoar, en letemodell som tidligere er påvist bl.a. innenfor Skrugardområdet. Arbeidsprogrammet her omfatter innsamling av 3D-seismikk og tekniske studier.

### Brønner

Selskapet har i dag én fast brønn i Norskehavet med 20 prosent andel i PL 510. I tillegg nærmer vi oss en borebeslutning i PL 590 (Sierraprospetket). Interessen for PL 590 har økt betydelig etter Rodriguezfunnet i PL 475, og en brønn på Sierra kan komme allerede i 2014, dersom pågående boringer i nabolisensene kommer inn positivt. Lisensene 526 og 562 i Norskehavet er tilbakelevert.

PL 713 ligger i Bjørnøyabassenget, om lag 60 km nordvest for Skrugardområdet. Arbeidsprogrammet for lisensen innbefatter fast brønn med antatt boring i 2015.

### Boreoperasjoner

To brønner ble boret i andre kvartal. Boringen av Frodeprospetket, brønn 2/1-16S, i PL 299 med Talisman som operatør var tørr. Brønnen ble boret med jackup-riggen Maersk Giant. I forkant av boringen gjennomførte selskapet et nedsalg fra 20 prosent til 10 prosent andel i lisensen.

I PL 535 Norvarg i Barentshavet ble avgrensingsbrønn 7225/3-2 igangsatt i slutten av april, med North Energy som 20 prosent partner og Total som operatør. Brønnen ble boret med den halvt nedsenkbare riggen Leiv Eiriksson og skulle teste utstrekning og volumpotensial i Kobbeformasjonen, hvor funnbrønn 7225/3-1 i 2011 fant betydelige gassmengder. Resultatene fra avgrensingsbrønnen har bekreftet Norvarg-funnets omfattende utstrekning og tilstedeværelsen av bevegelig gass gjennom hele Kobbeformasjonen, uten at vannkontakt er observert. To formasjonstester ble utført i øvre og nedre deler av Kobbeformasjonen med en maksimum produksjonsrate på 175 000 Sm<sup>3</sup> gass per døgn. Omfattende datainnsamling, wire line-logging, kjerneboring og prøvetaking ble også gjennomført. Brønnen er komplettert med måle-instrumenter som kan overføre data etter at brønnen er forlatt, noe som vil gi ytterligere informasjon om reservoarets utstrekning. Brønnen er nå permanent plugget og ble forlatt tidlig i august.



## Drill eller drop – beslutningsplan for de neste seks månedene

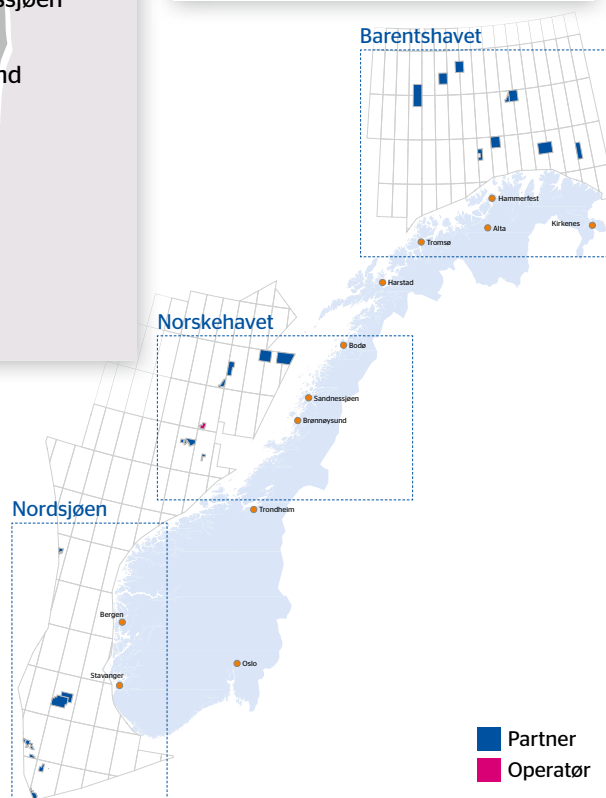
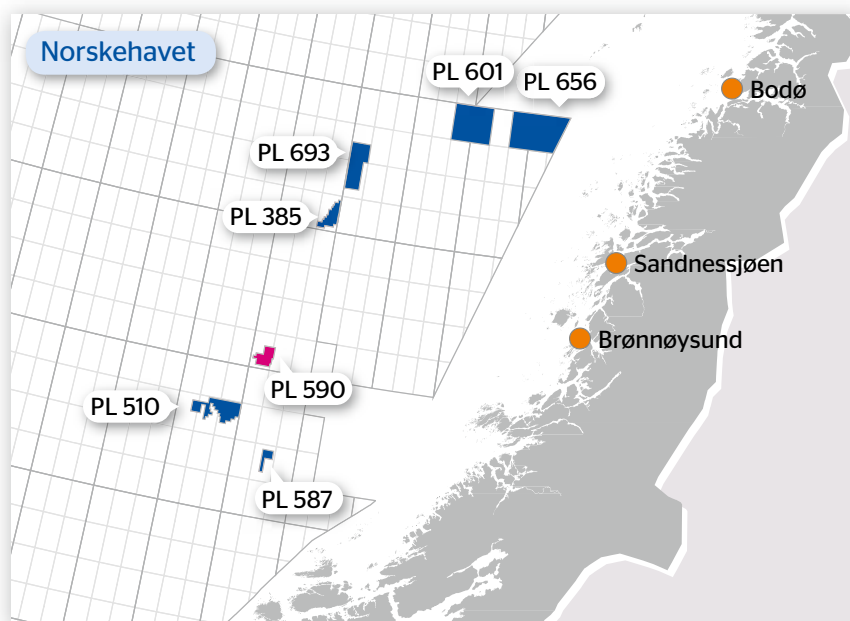
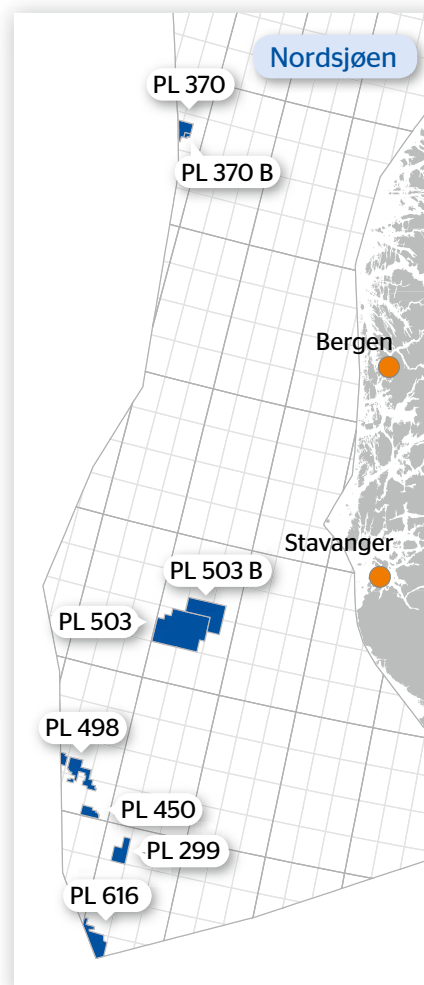
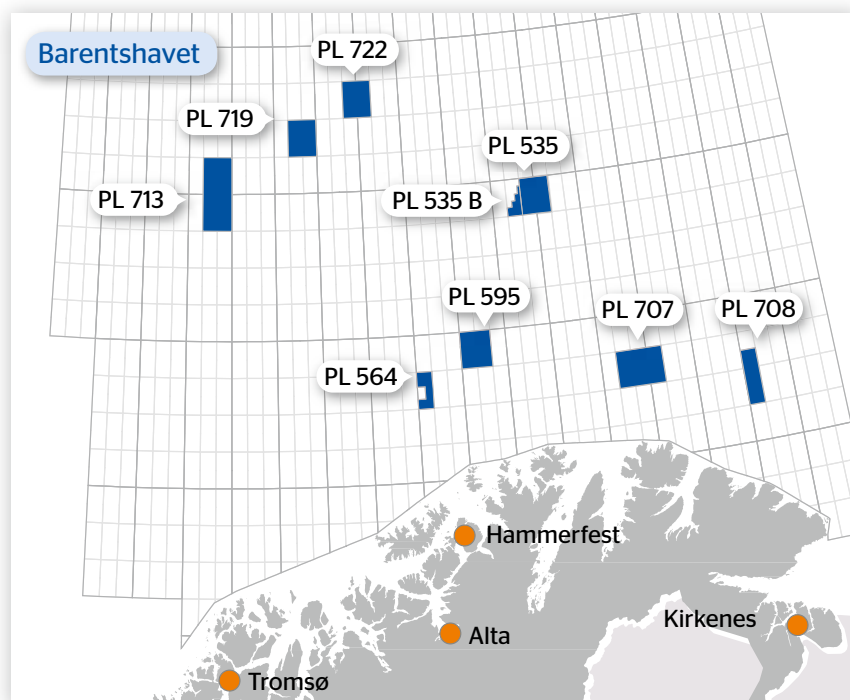
| Prospekt   | Lisens | Andel | Operatør     | Beslutning |      |
|------------|--------|-------|--------------|------------|------|
|            |        |       |              | 2013       | 2014 |
| Valberget  | PL 503 | 25 %  | Lotos        | Q4         |      |
| Sierra     | PL 590 | 40 %  | North Energy |            | Q1   |
| Grenoble   | PL 587 | 40 %  | Edison       |            | Q1   |
| Jaktfalk   | PL 595 | 40 %  | Edison       |            | Q1   |
| Blekksprut | PL 601 | 20 %  | Wintershall  |            | Q2   |

## Faste brønner

| Prospekt     | Lisens | Andel | Operatør | Rigg           | Boring |
|--------------|--------|-------|----------|----------------|--------|
| Tvilling Sør | PL 510 | 20 %  | Maersk   | Leiv Eiriksson | 2014   |
| Halddi       | PL 713 | 20 %  | Statoil  | TBA            | 2015   |



# Lisensporteføljen



## North Energy har totalt 24 lisenser i sin portefølje.

I Barentshavet er selskapet partner i ni lisenser.

I Norskehavet er North Energy operatør for PL 590 i tillegg til at selskapet er partner i seks lisenser.

I Nordsjøen er North Energy partner i åtte lisenser.

■ Partner  
■ Operatør



## HR

North Energy gjennomførte i kvartalet en vellykket rekrutteringskampanje for å styrke geofysikkmiljøet i selskapet. Kristen Berli ble 1. juni ansatt som direktør for leting og forretningsutvikling og fikk ansvar for all aktivitet innen disse to fagområdene.

Gjennom bred rekruttering innen flere områder er det ansatt petroleumsingeniør, geofysikere og geologer ved hovedkontoret i Alta, samt ved Tromsø-kontoret. Styrkingen av fagmiljøene sikrer selskapet en bred og god kompetanse i leteavdelingen som på beste måte vil ivareta en voksende lisensportefølje samt de industrielle avtalene selskapet har inngått.

## Helse, miljø og sikkerhet

Den vedtatte HMS-plan for 2013 følges og det er ikke registrert noen alvorlige interne hendelser eller tap i kvartalet.

North Energy har gjennom sin påseplikt aktivt fulgt opp operatørene i planleggingen og boringen av prospekter i to av selskapets lisenser, 535 Norvarg2 og 299 Frode. Selskapet hadde i andre kvartal et sykefravær på én prosent.

## Forretningsutvikling

North Energy inngikk 3. mai 2013 en avtale med Spike Exploration Holding AS der Spike overtar 10 prosent eierandel i lisens 299 samt 10 prosent eierandel i lisens 590 fra North Energy. Avtalen ble godkjent av myndighetene 27. juni 2013 og transaksjonen ble gjennomført 31. juli 2013. Effektiv dato er 1. januar 2013.

Avtalen med Lime Petroleum Norway AS fra 27. april 2013 (basert på en intensjonsavtale fra 3. mai 2012) ble 28. juni 2013 oppdatert med en tilleggsavtale der de tilbakeleverte lisensene 526 og 562 ble tatt ut av avtalen. Avtalen omfatter

dermed salg fra North til Lime av eierandeler i fire lisenser: 498 (5,0%), 503 (12,5%), 503B (12,5%) og 616 (5,0%). Avtalen forventes godkjent av myndighetene i løpet av august 2013. Effektiv dato er 1. januar 2013.

North Energy og Wintershall Norge AS inngikk 20. juni 2013 en avtale der North Energy overtar Wintershalls 40 prosent eierandeler i lisensene 509S og 509BS. Effektiv dato er 1. juni 2013. Transaksjonen forutsetter myndighetenes godkjenning.

## Utsikter

Det vil i andre halvår bli nedlagt et stort arbeid knyttet til lisensrunden TFO 2013, samt å vurdere flere aktuelle boreprospekter. Dette innebærer vurdering av borebeslutning på lisensene PL 503 og PL 503B.



Foto: Yngve Ask



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



# Halvårsberetning 2013

## Hendelser første halvår

North Energy fikk i januar tildelt den prioriterte blokken PL 693 i TFO 2012 med 15 prosent eierandel. Lisensen er lokalisert i nordlige del av Norskehavet.

North Energy offentliggjorde i januar etableringen av nytt partnerskap i PL 510. Maersk Oil er ny operatør med 50 prosent andel, med partnerne Edison (30 prosent) og North Energy (20 prosent). Det er fattet borebeslutning i lisensen, noe som gir ytterligere en fast brønn til selskapets boreprogram. Boring forventes i løpet av 2014.

I mars inngikk North Energy en samarbeidsavtale med teknologiselskapet Rex Oil & Gas Limited (Rex) om bruk av den resonansbaserte teknologien, Virtual Drilling for identifikasjon og lokalisering av oljeprospekter. Teknologien vil være et verdifullt supplement til de eksisterende leteverktøyene selskapet benytter i dag for analyse av prospekter. North Energy vil gjøre bruk av resonansteknologien som et siste filter for å velge ut de mest lovende prospektene fra et større utvalg. Prosessen setter krav til geologisk og geofysisk kompetanse og krever en betydelig mengde seismikk.

North Energy inngikk i mars en fireårig samarbeidsavtale med seismikkselskapet TGS NOPEC (TGS) om kjøp av seismiske data og tjenester. Avtalen er en naturlig utvikling som følge av tidligere inngått samarbeidsavtale med Rex om kjøp av Virtual Drilling-tjenester for prospektevaluering. Samarbeidet med TGS inkluderer en låneramme på opptil 200 millioner kroner til kjøp av seismikk og tjenester. Lånet har forfall etter fire år, men avtalen gir North Energy full frihet til nedbetaling i perioden. Parallelt blir samarbeidet med Rex utvidet med en låneramme på opptil 100 millioner kroner over fire år, for kjøp av Virtual Drilling tjenester. Låneavtalene med Rex og TGS er å anse som rammeavtaler og det medfører således ingen plikt for North Energy til å trekke på avtalene. I løpet av første halvår er det trukket til sammen 16,9 millioner kroner på rammene.

I mai kunngjorde selskapet en kjøps- og salgssavtale med Lime Petroleum Plc.(Lime). Som følge av tilbakelevering av lisens PL 518 og PL 530, som var inkludert i avtalen med Lime kunngjort 3. mai 2012, ble det underskrevet en ny kjøps- og salgssavtale med lisensene PL 498 (5%), PL 503 (12,5%), PL 503B (12,5%), PL 526 (33,3%), PL 562 (5%) og PL616 (5%).

En andel på 10 prosent av PL 299 Frode ble i mai solgt til Spike Exporation Holding AS. Det ble i samme avtale også signert et salg på 10 prosent av PL 590. Transaksjonene fikk godkjenning fra myndighetene i juni.

North Energy ble i juni tildelt seks nye lisenser i Barentshavet i forbindelse med den 22. konsesjonsrunden. Tildelingen må oppfattes som svært god og en betydelig styrking av selskapets posisjon i de attraktive områdene i nord. Tildelingene omfatter 20 prosent i lisensene PL 535B, PL 707, PL 708, PL 713, PL 719 og PL 722. Det medfølger boreforpliktelse på lisens 713, mens de andre lisensene kun har seismiske arbeidsprogram frem mot en borebeslutning. PL 299 Frode, lokalisert i Nordsjøen, ble i andre kvartal boret med North Energy som 10 prosent partner. Brønnen ble i juni rapportert tørr.

Boringen av avgrensingsbrønnen for PL 535 Norvarg, der North Energy har 20 prosent eierandel, ble fullført i tredje kvartal. Resultatene fra avgrensingsbrønnen har bekreftet Norvargfunnets omfattende utstrekning og tilstedeværelsen av bevegelig gass gjennom hele Kobbeformasjonen, uten at vannkontakt er observert. Som forventet varierer kvaliteten i reservoaret og videre analyser er nødvendig for å bekrefte produktiviteten i enkelte av reservoarintervallene. Partnerskapet vil nå vurdere volumpotensialet i strukturen, samt potensielle fremtidige utbyggingsmuligheter. Bevegelig gass som nå er påvist i nivåer dypere enn i letebrønnen, vil bli hensyntatt i volumvurderingene.

I løpet av første halvår ble lisensene PL 530, PL 518, PL 518B, PL 562, PL 526 og PL 594 tilbakelevert myndighetene. North Energy ASA avholdt ordinær generalforsamling 29. mai 2013 i Alta. Alle punktene på den ordinære generalforsamlingen ble vedtatt med nødvendig flertall. Nyvalgt styre består nå av styreleder Johan Petter Barlindhaug, nestleder Peter Mellbye, styremedlem Harriet Hagan, styremedlem Heidi M. Petersen, styremedlem Gunnar Hvammen og ansattvalgt styremedlem Alexander Krogh.

Selskapet har ansatt Kristen Berli som direktør for leting og forretningsutvikling. Han kommer fra PGS og stilling som VP PGS Equity. Tidligere erfaring omfatter blant annet stilling som letesjef i Hydro, Saga UK og Oljedirektoratet. Kristen Berli tiltro stillingen 1. juni.

Det er pr 30. juni 38 ansatte i selskapet mot 39 ansatte ved utgangen av 2012.

## Konsernregnskap første halvår

North Energy konsernet har utarbeidet regnskapene for første og andre kvartal i henhold til IAS 34, delårs rapportering. Det konsoliderte regnskapet for North Energy omfatter North Energy ASA og det heleide datterselskapet 4sea Energy AS.

Konsernet hadde et underskudd på 48,0 millioner kroner etter skatt per 30. juni 2013. Dette inkluderer et nedsalg av PL 299 Frode som gir en gevinst på 66 millioner kroner. Utgiftsførte leteteknisknader på 191,6 millioner kroner per 30. juni 2013 er på samme nivå som tilsvarende periode i 2012. Leteteknisknadene består hovedsakelig av kostnadsført boring på PL 299 Frode, kjøp av seismikk og øvrige lisensknadene. Antall ansatte ble redusert fra 43 i første halvår 2012 til 38 i første halvår 2013. Lønnskostnadene blir rapportert til 28,4 millioner kroner i første halvår 2013. Dette er marginalt lavere enn tilsvarende periode i fjor. Andre driftskostnader rapporteres til 17,0 millioner kroner noe som er 3,6 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode i 2012. Netto finansposter påvirkes av et høyt aktivitetsnivå og tilsvarende høye trekk på letelånsfasiliteten og rapporteres med en netto kostnad på 10,0 millioner kroner.

Konsernets eiendeler per 30. juni 2013 er 1 288 millioner kroner sammenlignet med 1 293 millioner kroner per 30. juni 2012. Anleggsmidlene er holdt konstant ved at første

halvår 2012 hadde en kapitalisering av Fogelberg på 113 millioner kroner (nå tatt ut) og første halvår 2013 har en økt kapitalisering av Norvarg på 115 millioner kroner som følge av avgrensingsbrønnen på Norvarg. Omløpsmidlene er redusert med 59,0 millioner kroner sett i forhold til første halvår 2012. Dette kommer i hovedsak av at skattefordringen fra refusjon leteteknisknader er redusert med 63,7 millioner kroner.

Konsernets aktiviteter er finansiert av midler innhentet gjennom utstedelse av egenkapital samt trekk på 447 millioner kroner på kredittramme fremforhandlet med en bankgruppe bestående av DNB og SEB Enskilda. I tillegg har North Energy et lån fra Lime på 27,5 millioner kroner, og konvertible lån på tilsammen 16,9 millioner kroner fra TGS og Rex. Konsernet har per 30. juni 2013 til disposisjon en ubenyttet letelånsfasilitet på 503 millioner kroner og ubenyttede konvertible lånefasiliteter på 283 millioner kroner.





**Nærstående parter**

Det er i note 14 i North Energys årsrapport for 2012 redegjort for transaksjoner knyttet til selskapets nærstående parter. Det er gjennom første halvpart av 2013 ikke gjennomført vesentlige endringer eller transaksjoner knyttet til nærstående parter.

**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 bruk 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 og kostnadsoverskridelser ved 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, skatterefusjon på letekostnader samt konvertible lånefasiliteter på tilsammen 300 millioner kroner fra TGS og Rex til dekning av seismikk- og teknologikjøp. Med unntak av lån fra Lime på 27,5 millioner kroner, og konvertible lån på tilsammen 16,9 millioner kroner fra TGS og Rex, er det ikke tatt opp lån utover brofinansieringen som dekker statens leteutgifter inntil disse blir refundert gjennom skatteoppgjøret som kommer 12 – 24 måneder etter påløpt kostnad.

**Valuta og markedsrisiko**

North Energy er ikke deltager i produserende felt og er således ikke direkte eksponert for store svingningene i oljeprisen.

Selskapet har i første halvår inngått et begrenset antall korte 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 t 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.

**Forventede aktiviteter i andre halvår**

Det vil i andre halvår bli nedlagt et stort arbeid knyttet til lisensrunden TFO 2013 samt å vurdere flere aktuelle boreprospekter. Dette innebærer vurdering av borebeslutning på lisensene PL 503 og PL 503B.

Alta, 22. august 2013

---

Johan Petter Barlindhaug  
Styreleder

---

Peter Mellbye  
Styrets nestleder

---

Heidi M. Petersen  
Styremedlem

---

Harriet Hagan  
Styremedlem

---

Gunnar Hvammen  
Styremedlem

---

Alexander Krogh  
Styremedlem

---

Erik Karlstrøm  
Administrerende direktør



## Erklæring fra styret og administrerende direktør

Vi bekrefter, etter vår beste overbevisning, at det ureviderte sammendratte halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2013 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle

stilling og resultat som helhet, samt at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over opplysningene nevnt i verdipapirhandelsloven § 5-6 fjerde ledd.

*Alta, 22. august 2013*

---

Johan Petter Barlindhaug  
*Styreleder*

---

Peter Mellbye  
*Styrets nestleder*

---

Heidi M. Petersen  
*Styremedlem*

---

Harriet Hagan  
*Styremedlem*

---

Gunnar Hvammen  
*Styremedlem*

---

Alexander Krogh  
*Styremedlem*

---

Erik Karlstrøm  
*Administrerende direktør*



## North Energy - Regnskap første halvår/ andre kvartal 2013

### KONSOLIDERT RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1 000

|                                    | Note | 2. kv<br>2013<br>(urevidert) | 2. kv<br>2012<br>(urevidert) | jan. - juni<br>2013<br>(urevidert) | jan. - juni<br>2012<br>(urevidert) | Hele<br>2012<br>(revidert) |
|------------------------------------|------|------------------------------|------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|
| Gevinst ved salg av lisenser       | 12   | 66 066                       | 0                            | 66 066                             | 0                                  | 46 931                     |
| Lønnskostnader                     |      | -12 160                      | -10 723                      | -28 396                            | -28 682                            | -56 774                    |
| Avskrivninger                      |      | -2 120                       | -2 520                       | -4 601                             | -5 032                             | -10 183                    |
| Lete- og lisenskostnader           |      | -163 903                     | -166 243                     | -191 625                           | -190 329                           | -540 143                   |
| Andre driftskostnader              |      | -8 309                       | -10 901                      | -17 035                            | -20 627                            | -41 074                    |
| <b>Driftsresultat</b>              |      | <b>-120 427</b>              | <b>-190 387</b>              | <b>-175 592</b>                    | <b>-244 670</b>                    | <b>-601 243</b>            |
| Finansinntekter                    |      | 2 498                        | 11 223                       | 5 026                              | 15 005                             | 18 735                     |
| Finanskostnader                    |      | -7 795                       | -19 130                      | -15 003                            | -28 678                            | -40 674                    |
| <b>Netto finansposter</b>          |      | <b>-5 297</b>                | <b>-7 907</b>                | <b>-9 977</b>                      | <b>-13 673</b>                     | <b>-21 940</b>             |
| <b>Resultat før skatt</b>          |      | <b>-125 724</b>              | <b>-198 294</b>              | <b>-185 568</b>                    | <b>-258 343</b>                    | <b>-623 183</b>            |
| Skatteinntekt                      | 10   | 93 353                       | 143 931                      | 137 568                            | 189 502                            | 511 664                    |
| <b>Resultat for perioden</b>       |      | <b>-32 370</b>               | <b>-54 363</b>               | <b>-48 000</b>                     | <b>-68 841</b>                     | <b>-111 519</b>            |
| Resultat per aksje (NOK per aksje) |      |                              |                              |                                    |                                    |                            |
| - Basisresultat per aksje          |      | -0,79                        | -1,33                        | -1,18                              | -1,97                              | -2,94                      |
| - Utvannet resultat per aksje      |      | -0,79                        | -1,33                        | -1,18                              | -1,97                              | -2,94                      |

### KONSOLIDERT UTVIDET RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1 000

|                                                | 2. kv<br>2013<br>(urevidert) | 2. kv<br>2012<br>(urevidert) | jan. - juni<br>2013<br>(urevidert) | jan. - juni<br>2012<br>(urevidert) | Hele<br>2012<br>(revidert) |
|------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|
| <b>Resultat for perioden</b>                   | <b>-32 370</b>               | <b>-54 363</b>               | <b>-48 000</b>                     | <b>-68 841</b>                     | <b>-111 519</b>            |
| Utvidet resultat etter skatt                   |                              |                              |                                    |                                    |                            |
| Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger | 0                            | 0                            | 0                                  | 0                                  | 1 836                      |
| <b>Sum utvidet resultat etter skatt</b>        | <b>0</b>                     | <b>0</b>                     | <b>0</b>                           | <b>0</b>                           | <b>1 836</b>               |
| <b>Totalresultat for perioden</b>              | <b>-32 370</b>               | <b>-54 363</b>               | <b>-48 000</b>                     | <b>-68 841</b>                     | <b>-109 684</b>            |

**KONSOLIDERT BALANSE**

Beløp i NOK 1 000

|                                                       | Note | 30.06.13<br>(urevidert) | 30.06.12<br>(urevidert) | 31.12.12<br>(revidert) |
|-------------------------------------------------------|------|-------------------------|-------------------------|------------------------|
| <b>EIENDELER</b>                                      |      |                         |                         |                        |
| <b>Anleggsmidler</b>                                  |      |                         |                         |                        |
| Varige driftsmidler                                   |      | 11 494                  | 19 309                  | 15 754                 |
| Aktiverte lete- og lisenskostnader                    | 8    | 362 818                 | 381 011                 | 268 839                |
| Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader | 10   | 201 852                 | 181 528                 | 0                      |
| Andre fordringer                                      |      | 21 911                  | 21 918                  | 19 599                 |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                              |      | <b>598 076</b>          | <b>603 766</b>          | <b>304 192</b>         |
| <b>Omløpsmidler</b>                                   |      |                         |                         |                        |
| Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer        |      | 104 607                 | 105 568                 | 35 637                 |
| Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader | 10   | 489 829                 | 553 550                 | 489 881                |
| Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd       | 10   | 15 130                  | 0                       | 15 130                 |
| Kontanter og kontantekvivalenter                      |      | 21 176                  | 30 610                  | 28 496                 |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                               |      | <b>630 742</b>          | <b>689 728</b>          | <b>569 144</b>         |
| <b>Sum eiendeler</b>                                  |      | <b>1 228 818</b>        | <b>1 293 494</b>        | <b>873 336</b>         |
| <b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>                           |      |                         |                         |                        |
| <b>Egenkapital</b>                                    |      |                         |                         |                        |
| Aksjekapital                                          | 5    | 40 813                  | 40 813                  | 40 813                 |
| Overkursfond                                          |      | 740 387                 | 740 387                 | 740 387                |
| Annen innskutt egenkapital                            |      | 29 570                  | 29 570                  | 29 570                 |
| Opptjent egenkapital                                  |      | -448 843                | -360 001                | -400 843               |
| <b>Sum egenkapital</b>                                |      | <b>361 927</b>          | <b>450 770</b>          | <b>409 928</b>         |
| <b>Gjeld</b>                                          |      |                         |                         |                        |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                               |      |                         |                         |                        |
| Pensjonsforpliktelser                                 |      | 13 463                  | 21 739                  | 13 254                 |
| Konvertible lån                                       | 11   | 16 949                  | 0                       | 0                      |
| Utsatt skatt                                          | 10   | 176 061                 | 191 896                 | 111 829                |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>                           |      | <b>206 473</b>          | <b>213 635</b>          | <b>125 083</b>         |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                               |      |                         |                         |                        |
| Kortsiktige lån                                       | 9    | 468 346                 | 519 803                 | 215 552                |
| Leverandørgjeld                                       |      | 5 823                   | 35 502                  | 44 070                 |
| Annen kortsiktig gjeld                                |      | 186 248                 | 73 784                  | 78 703                 |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>                           |      | <b>660 418</b>          | <b>629 088</b>          | <b>338 325</b>         |
| <b>Sum gjeld</b>                                      |      | <b>866 890</b>          | <b>842 724</b>          | <b>463 408</b>         |
| <b>Sum egenkapital og gjeld</b>                       |      | <b>1 228 818</b>        | <b>1 293 494</b>        | <b>873 336</b>         |

**KONSOLIDERT OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL**

Beløp i NOK 1 000

|                                               | Aksje-<br>kapital | Overkursfond   | Annen<br>innskutt<br>egenkapital | Opptjent<br>egenkapital | Sum<br>egenkapital |
|-----------------------------------------------|-------------------|----------------|----------------------------------|-------------------------|--------------------|
| Egenkapital 01.01.2012                        | 25 224            | 606 141        | 29 570                           | -291 159                | 369 776            |
| Emisjoner                                     | 15 589            | 140 301        |                                  |                         | 155 891            |
| Emisjonskostnader (netto etter skatt)         |                   | -6 056         |                                  |                         | -6 056             |
| Totalresultat for perioden 01.01 - 30.06.2012 |                   |                |                                  | -68 841                 | -68 841            |
| <b>Egenkapital 30. juni 2012</b>              | <b>40 813</b>     | <b>740 387</b> | <b>29 570</b>                    | <b>-360 001</b>         | <b>450 770</b>     |
| Totalresultat for perioden 01.07 - 31.12.2012 |                   |                |                                  | -40 843                 | -40 843            |
| <b>Egenkapital 31. desember 2012</b>          | <b>40 813</b>     | <b>740 387</b> | <b>29 570</b>                    | <b>-400 843</b>         | <b>409 928</b>     |
| Totalresultat for perioden 01.01 - 30.06.2013 |                   |                |                                  | -48 000                 | -48 000            |
| <b>Egenkapital 30. juni 2013</b>              | <b>40 813</b>     | <b>740 387</b> | <b>29 570</b>                    | <b>-448 843</b>         | <b>361 927</b>     |

**KONSOLIDERT KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

Beløp i NOK 1 000

|                                                                   | 2. kv<br>2013<br>(urevidert) | 2. kv<br>2012<br>(urevidert) | jan. - juni<br>2013<br>(urevidert) | jan. - juni<br>2012<br>(urevidert) | Hele<br>2012<br>(revidert) |
|-------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|
| <b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>                         |                              |                              |                                    |                                    |                            |
| Resultat før skatt                                                | -125 724                     | -198 294                     | -185 568                           | -258 343                           | -623 183                   |
| Justert for:                                                      |                              |                              |                                    |                                    |                            |
| Skatt refundert/betalt                                            | 0                            | 0                            | 0                                  | 0                                  | 553 523                    |
| Avskrivninger                                                     | 2 120                        | 2 520                        | 4 601                              | 5 032                              | 10 183                     |
| Gevinst ved salg av lisenser                                      | -66 066                      | 0                            | -66 066                            | 0                                  | -46 931                    |
| Kostnadsført aktiverte letekostnader                              | 71 304                       | 139 729                      | 71 304                             | 139 729                            | 332 394                    |
| Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger            | -1 684                       | -968                         | -2 366                             | 490                                | -706                       |
| Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån                 | 6 981                        | 7 844                        | 13 372                             | 16 593                             | 33 383                     |
| Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger | 153 886                      | -51 957                      | 64 594                             | -63 522                            | 19 258                     |
| <b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>                   | <b>40 818</b>                | <b>-101 126</b>              | <b>-100 129</b>                    | <b>-160 021</b>                    | <b>277 921</b>             |
| <b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>                   |                              |                              |                                    |                                    |                            |
| Kjøp av varige driftsmidler                                       | -249                         | -179                         | -341                               | -2 269                             | -3 865                     |
| Vederlag ved salg av lisenser                                     | 0                            | 0                            | 0                                  | 0                                  | 73 237                     |
| Aktiverte lete- og lisenskostnader                                | -158 571                     | -13 435                      | -165 284                           | -144 020                           | -337 758                   |
| Innbetaling andre langsiktige fordringer                          | 138                          | 165                          | 263                                | 330                                | 3 703                      |
| <b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>             | <b>-158 682</b>              | <b>-13 448</b>               | <b>-165 362</b>                    | <b>-145 959</b>                    | <b>-264 684</b>            |
| <b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>                  |                              |                              |                                    |                                    |                            |
| Opptrekk lån                                                      | 127 593                      | 102 500                      | 267 593                            | 257 500                            | 572 500                    |
| Nedbetaling lån                                                   | 0                            | 0                            | 0                                  | -87 173                            | -700 091                   |
| Betalte transaksjonskostnader og renter lån                       | -4 461                       | -6 218                       | -9 422                             | -15 423                            | -38 837                    |
| Netto innbetalinger ved utstedelse av aksjer                      | 0                            | -203                         | 0                                  | 147 480                            | 147 480                    |
| <b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>            | <b>123 132</b>               | <b>96 078</b>                | <b>258 171</b>                     | <b>302 384</b>                     | <b>-18 948</b>             |
| <b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>           | <b>5 269</b>                 | <b>-18 496</b>               | <b>-7 320</b>                      | <b>-3 596</b>                      | <b>-5 710</b>              |
| Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart                 | 15 907                       | 49 106                       | 28 496                             | 34 206                             | 34 206                     |
| <b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt</b>          | <b>21 176</b>                | <b>30 610</b>                | <b>21 176</b>                      | <b>30 610</b>                      | <b>28 496</b>              |



# Noter til delårsregnskapet for 2. kvartal 2013

## Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 1. halvår / 2. kvartal 2013 er et delårsregnskap og omfatter North Energy ASA og dets datterselskap 4sea Energy AS (konsernet). Delårsregnskapet er urevidert. North Energy ASA er registrert i Norge og selskapets hovedkontor er lokalisert i Alta i Finnmark. Selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess den 5. februar 2010.

## Note 2 - Grunnlag for utarbeidelse

Regnskapet for 1. halvår / 2. kvartal 2013 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering og i henhold til tilleggskravene som fremkommer i Verdipapirhandelloven. Delårsregnskapet omfatter ikke all informasjon som kreves i et fullstendig årsregnskap, og bør leses i sammenheng med årsregnskapet for 2012. Årsregnskapet for 2012 ble utarbeidet i samsvar med internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) som er vedtatt av EU.

## Note 3 - Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper anvendt ved utarbeidelsen av delårsregnskapet er de samme prinsippene som ble anvendt ved utarbeidelsen av årsregnskapet for 2012.

## Note 4 - Viktige regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Utarbeidelse av delårsregnskapet innebærer bruk av vurderinger, estimer og forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper og regnskapsførte beløp på eiendeler og forpliktelser, inntekter og kostnader. Estimaterne og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer som er vurdert som relevante i denne sammenhengen. Faktiske resultater kan avvike fra disse estimatene. De vesentligste vurderingene ved anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper og de viktigste kildene til usikkerhet er de samme ved utarbeidelsen av delårsregnskapet som for årsregnskapet 2012.

## Note 5 - Aksjekapital

|                                                       |                   |
|-------------------------------------------------------|-------------------|
| Antall utestående aksjer per 1. januar 2013           | 40 813 448        |
| Nye aksjer utstedt i løpet av perioden                | 0                 |
| <b>Sum antall utestående aksjer per 30. juni 2013</b> | <b>40 813 448</b> |
| Pålydende NOK per aksje per 30. juni 2013             | 1                 |
| Aksjekapital NOK per 30. juni 2013                    | 40 813 448        |

## Note 6 - Segmentrapportering

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

## Note 7 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

## Note 8 - Aktiverte lete- og lisenskostnader

|                                                           |                |
|-----------------------------------------------------------|----------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2013                               | 268 839        |
| Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader * | 165 284        |
| Avgang i perioden **                                      | -71 304        |
| <b>Anskaffelseskost 30.06.2013</b>                        | <b>362 818</b> |
| Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 01.01.2013    | 0              |
| Avskrivninger og nedskrivninger i perioden                | 0              |
| Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 30.06.2013    | 0              |
| <b>Bokført verdi 30.06.2013</b>                           | <b>362 818</b> |

\* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønner lisensene i PL 535 (Norvarg) og PL 299 (Frode). Boringen i PL 535 er en avgrensingsbrønn på Norvarg funnet.

\*\* Avgang er knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL299 (Frode) som følge av tørr brønn.

## Note 9 - Kortsiktige lån

|                                                              | 30.06.13       | 30.06.12       | 31.12.12       |
|--------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp *       | 447 082        | 495 000        | 197 082        |
| Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader | -7 516         | -2 862         | -9 757         |
| Lån fra Lime Petroleum Plc., inkl. påløpt rente **           | 28 780         | 27 665         | 28 227         |
| <b>Sum bokført verdi kortsiktige lån</b>                     | <b>468 346</b> | <b>519 803</b> | <b>215 552</b> |

\* I 2012 utvidet konsernet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner, og det ble det videre inngått avtale om fornyelse av letelånsfasiliteten for perioden 2013-2015. Rentesats er NIBOR + 2,25%.

\*\* Lån fra Lime Petroleum Plc. utgjør NOK 27,5 millioner pluss påløpte renter. Rentesats er 4%. Denne låneavtalen med Lime Petroleum Plc. er inngått i forbindelse med tidligere kjøps- og salgavtale med Lime Petroleum Plc. der North Energy overfører eierandeler i utvalgte lisenser til Lime Petroleum. I april 2013 signerte North Energy en ny kjøps- og salgavtale med Lime Petroleum Norway AS som erstatter tidligere kjøps- og salgavtale med Lime Petroleum Plc. Avtalen omfatter salg av eierandeler i lisensene PL 498 (5,0%), PL 503 (12,5%), PL 503B (12,5%), PL 526 (33,3%), PL 562 (5,0%) og PL 616 (5,0%). Total salgssum etter skatt for lisensandelene er NOK 28,2 millioner. Lån fra Lime Petroleum Plc. på NOK 27,5 millioner vil bli motregnet mot salgssummen når lisensandelene er formelt overført til Lime Petroleum Norway AS. Effektiv dato for transaksjonen er 1. januar 2013. Transaksjonen krever myndighetsgodkjenning.

**Note 10 - Skatt****Spesifikasjon av årets skatteinntekt:**

|                                                                                                         | jan. - juni<br>2013 | jan. - juni<br>2012 | Hele<br>2012   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|----------------|
| Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år                                                  | 201 852             | 181 528             | 490 114        |
| Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)                     | 0                   | 0                   | -62            |
| Korreksjon refusjon tidligere år                                                                        | -52                 | 0                   | -261           |
| Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd                                                         | 0                   | 0                   | 15 130         |
| Endring utsatt skatt i balansen                                                                         | -64 232             | 10 329              | 90 396         |
| Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)          | 0                   | 0                   | -1             |
| Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)                 | 0                   | 0                   | -87 806        |
| Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap | 0                   | 0                   | 6 508          |
| Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital             | 0                   | -2 355              | -2 355         |
| <b>Sum skatteinntekt</b>                                                                                | <b>137 568</b>      | <b>189 502</b>      | <b>511 664</b> |

**Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:**

|                                                                  | 30.06.13       | 30.06.12       | 31.12.12       |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år           | 201 852        | 181 528        | 490 114        |
| Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år         | 490 062        | 553 550        | 0              |
| Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet               | -233           | 0              | -233           |
| <b>Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader</b> | <b>691 681</b> | <b>735 078</b> | <b>489 881</b> |
| Herav:                                                           |                |                |                |
| Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig                        | 201 852        | 181 528        | 0              |
| Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig                         | 489 829        | 553 550        | 489 881        |

Selskaper som driver letevirksomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve refusjon med 78 prosent 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:**

|                                                         | 30.06.13        | 30.06.12        | 31.12.12        |
|---------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Varige driftsmidler                                     | -1 861          | 2 220           | 452             |
| Aktiverte lete- og lisenskostnader                      | 362 800         | 374 463         | 268 820         |
| Pensjoner                                               | 1 111           | -10 794         | -1 255          |
| Kortsiktig lån                                          | 7 516           | 2 862           | 9 757           |
| Fremførbart underskudd, land                            | -34 853         | -35 092         | -34 991         |
| Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag         | -92 034         | -71 356         | -84 136         |
| Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag         | -904            | -887            | -904            |
| Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag | -105 537        | -106 740        | -97 511         |
| Sum grunnlag utsatt skatt                               | 136 237         | 154 677         | 60 233          |
| Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)                     | -166 267        | -172 686        | -101 991        |
| Ikke balanseført utsatt skattefordel *                  | -9 794          | -19 211         | -9 838          |
| <b>Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen</b>   | <b>-176 061</b> | <b>-191 896</b> | <b>-111 829</b> |

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

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

|                                                                   | 30.06.13      | 30.06.12 | 31.12.12      |
|-------------------------------------------------------------------|---------------|----------|---------------|
| Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag                   | -3 664        | 0        | -3 664        |
| Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag                   | 0             | 0        | 0             |
| Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag           | -18 082       | 0        | -18 082       |
| Sum grunnlag skattefordring                                       | -21 746       | 0        | -21 746       |
| <b>Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd i balansen</b> | <b>15 130</b> | <b>0</b> | <b>15 130</b> |

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

**Avstemming av effektiv skattesats:**

|                                                               | jan. - juni<br>2013 | jan. - juni<br>2012 | Hele<br>2012   |
|---------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|----------------|
| Resultat før skatt                                            | -185 568            | -258 343            | -623 183       |
| Forventet skatteinntekt 78%                                   | 144 743             | 201 508             | 486 083        |
| Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:    |                     |                     |                |
| Permanente forskjeller                                        | -2 170              | -8 574              | 22 277         |
| Korreksjon tidligere år                                       | -56                 | 0                   | -812           |
| Rente på fremførbare underskudd sokkel                        | 0                   | 0                   | 1 684          |
| Finansposter                                                  | -4 992              | -6 693              | -10 130        |
| Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster | 44                  | 3 261               | 12 562         |
| <b>Sum skatteinntekt</b>                                      | <b>137 568</b>      | <b>189 502</b>      | <b>511 664</b> |

**Note 11 - Konvertible lån**

Konvertible lån fra TGS Nopec med låneramme NOK 200 millioner og fra Rex Technologies Management med låneramme NOK 100 millioner. Lånenes betingelser er 8 prosent rente med forfall om fire år (mars 2017) med avdragsfrihet i perioden, men med avdragsmulighet. Lånene gir långiver en årlig konverteringsrett på lånet som har akkumulert seg i en 12-måneders periode. Konverteringskursen er NOK 8 per aksje, dog slik at dersom aksjekursen stiger til over NOK 16 per aksje, så vil konverteringskursen justeres opp slik at den vil være lik aksjekursen minus NOK 8.

Konverteringsrettene klassifiseres som en finansiell forpliktelse (derivat), måles til virkelig verdi og verdiendringer føres over resultatet som finansposter.

**Note 12 - Gevinst ved salg av lisenser**

Gevinst ved salg av lisenser i andre kvartal 2013 er knyttet til salg av 10 prosent andel i lisens PL 299 (Frode). Gjenværende andel i lisensen er 10 prosent.

## Informasjon om North Energy ASA

**Hovedkontor North Energy ASA**

*Postadresse:*  
Postboks 1243, N-9504 Alta

*Telefon:* 78 60 79 50  
*Hjemmeside:* [www.northenergy.no](http://www.northenergy.no)

*Besøksadresse:*  
Kunnskapsparken Syd,  
Markveien 38B, Alta

*Organisasjonsnummer:*  
NO 891797702 MVA

**Styremedlemmer**

Johan Petter Barlindhaug, leder  
Peter Mellbye, nestleder  
Harriet Hagan  
Gunnar Hvammen  
Heidi M. Petersen  
Alexander Krogh (ansattrepresentant)

**Investorkontakt**

Erik Karlstrøm, CEO  
mob.: +47 476 52 990  
[erik.karlstrom@northenergy.no](mailto:erik.karlstrom@northenergy.no)

Knut Sæberg, CFO  
mob.: +47 918 00 720  
[knut.saeberg@northenergy.no](mailto:knut.saeberg@northenergy.no)

**Ledelse**

Erik Karlstrøm, CEO  
Knut Sæberg, CFO  
Kristin Ingebrigtsen, direktør strategi og samfunn  
Kristen Berli, direktør leting og forretningsutvikling  
Astrid Tugwell, utviklingsdirektør  
Marion Høgmo, administrasjonsdirektør

Kristin Ingebrigtsen,  
direktør strategi og samfunn  
mob.: +47 926 05 601  
[kristin.ingebrigtsen@northenergy.no](mailto:kristin.ingebrigtsen@northenergy.no)

Alexander Krogh,  
finanssjef og investorkontakt  
mob.: +47 416 48 650  
[alexander.krogh@northenergy.no](mailto:alexander.krogh@northenergy.no)

**Andre informasjonskilder**

Heidi Tangstad, samfunnskontakt  
mob.: +47 996 46 482  
[heidi.tangstad@northenergy.no](mailto:heidi.tangstad@northenergy.no)



Årsrapporter og kvartalsrapporter er tilgjengelige på våre nettsider [www.northenergy.no](http://www.northenergy.no)

North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 24 lisenser på norsk sokkel. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010, og er finansiert med en egenkapital på NOK 362 millioner i andre kvartal 2013. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.

**North Energy ASA**  
Postboks 1243  
9504 Alta  
Norway  
[www.northenergy.no](http://www.northenergy.no)

Foto: Trym Ivar Bergsmo