

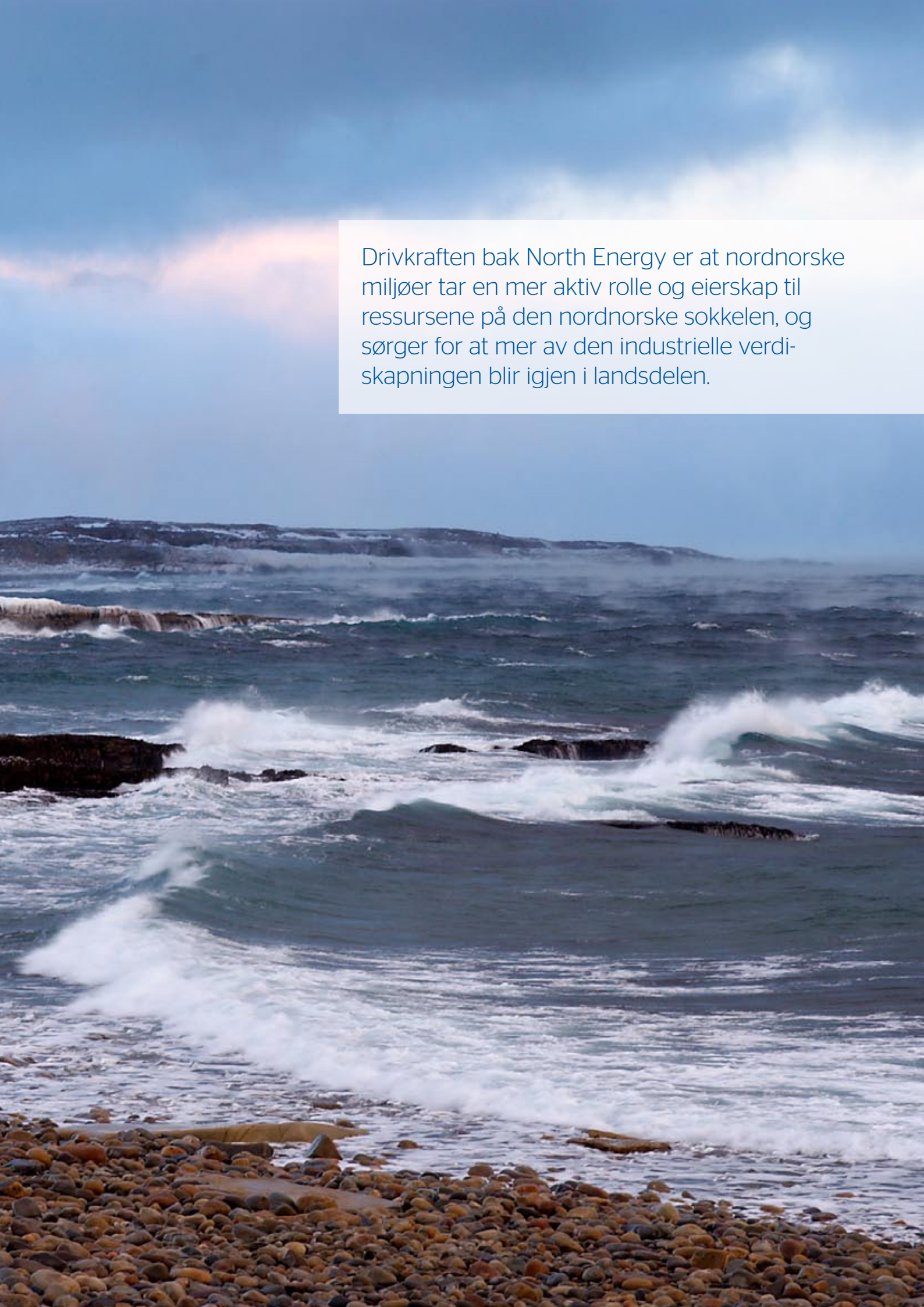


north
energy

Årsrapport

og regnskap 2007

Med statusrapport pr. juni 2008



Drivkraften bak North Energy er at nordnorske miljøer tar en mer aktiv rolle og eierskap til ressursene på den nordnorske sokkelen, og sørger for at mer av den industrielle verdiskapningen blir igjen i landsdelen.

North Energy

- det nordnorske oljeselskapet

Begynnelsen

Harald Karlstrøm fra Origo Kapital luftet først ideen om et nytt nordnorsk oljeselskap under Finnmarks-konferansen i Alta høsten 2004. Da han lanserte tanken igjen i 2005 fremsto den som mer realistisk på bakgrunn av den nye petroleumsskatteloven, Stortingsmelding nr. 38 (2004-2005), som legger til rette for en mindre kapitalkrevende etablering for nye mindre aktører på norsk sokkel.

KapNord Fond ved Tore Andreassen ga prosessen mer vind i seilene høsten 2006 og arbeidet sammen med Harald videre med sikte på å presentere et konsept for et nordnorsk oljeselskap med bredest mulig forankring i landsdelen.

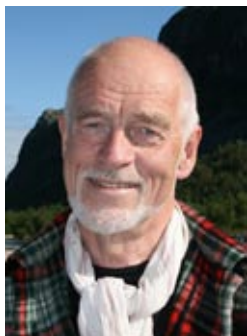
Johan P. Barlindhaug ble på nyåret i 2007 trukket inn for å gi arbeidet større bredde og løfte konseptet opp på nasjonalt nivå, og registrere reaksjonene på ideen om et nordnorsk oljeselskap i eget nettverk. Tilbakemeldingene fra sentralt hold var utelukkende positive.



Harald Karlstrøm
Administrerende Direktør i Origo AS



Tore Andreassen
Partner i ProNord AS



Johan Petter Barlindhaug
Styreformann i North Energy AS

Erik Karlstrøm la til rette for utarbeidelsen av skisser gjennom SB Finans. Disse ble samlet i et dokument og deretter diskutert i et samarbeid mellom de to investeringsfondene Origo Kapital og KapNord Fond.

Drivkraften bak ideen var at nordnorske miljøer skulle ta en mer aktiv rolle og eierskap til ressursene på den nordnorske sokkelen, og sørge for at mer av den industrielle verdiskapningen ble igjen i landsdelen.

Samlingen ved Langstilla i Altaelva tidlig i august 2007 var en viktig milepæl i prosessen med å skape selskapet. Her ble ideen ytterligere konkretisert gjennom en forpliktende handlingsplan. Dette ga ny inspirasjon og kraft i arbeidet.

Det videre arbeidet gikk nå inn i en fastere form med finansiell garanti fra Origo Kapital, KapNord Fond, AS JPB, Salten Kraftsamband og Alta Kraftlag. Konsernsjef Leif Finsveen i Salten Kraftsamband ble nå fjerde-mann i arbeidsgruppen og bidro til den finansielle tyngden og geografiske spredningen i den fremtidige eiergrupperingen.

Selskapet North Energy AS ble etablert den 4. september 2007. Styret, som ved stiftelsen besto av Harald Karlstrøm, Tore Andreassen, Johan Petter Barlindhaug og Eirik F. Hansen, gjennomførte en emisjon på 150 millioner kroner som satte selskapet i stand til å ansette det personell som var nødvendig for at prosessen med å bli kvalifisert som oljeselskap kunne starte.

Emisjonen som ble betydelig overtegnet viste at entusiasmen og tilslutningen til det nye nordnorske oljeselskapet, North Energy, var meget stor. Et nytt kapitalkrevende selskap var dermed dannet med risikokapital fra hele landsdelen.



Erik Karlstrøm
Administrerende direktør i North Energy AS



Leif Finsveen
Konsernsjef i Salten Kraftsamband

Bakgrunn for stiftelsen av North Energy

Tyngdepunktet for leting etter olje og gass har de siste årene flyttet seg gradvis nordover. Dette førte i utgangspunktet til stor optimisme og befolkningen i nord så frem til en velstandsutvikling på linje med den som kan observeres på vestkysten av Norge. Spesielt har folk i nord hatt forventninger til at den nye aktiviteten skulle bidra til å stabilisere utviklingen for lokalsamfunn langs kysten som i dag opplever fallende lokal verdiskapning og fraflytting.

Utbyggingen som startet utenfor Helgeland og nå har flyttet nordover til Barentshavet har ikke oppfylt forhåpningene som ble skapt. Til tross for arbeidsplassene rundt Snøhvitutbyggingen i Hammerfest har antallet industriarbeidsplasser i Nord-Norge fortsatt å falle. «Olje i nord og gull i sør», er en oppsummering som beskriver følelsen mange sitter med i Nord-Norge i dag. På samme måte som de utenlandske selskapene fortsatte å bruke sitt eksisterende leverandørnettverk i USA etter at de begynte å lete etter olje og gass i Nordsjøen på syttitallet, bruker selskapene som nå representerer oljeaktiviteten i nord fremdeles sine leverandører i sør.

Stadig flere nordlendinger stiller nå spørsmål om oljeleting bør tillates når man ikke får noe igjen. Den risikoen som følger all kystnær virksomhet og som hverken Havforskningsinstituttet eller Forurensningstilsynet kan eliminere må ha sin fornuftige begrunnelse. Beslutningene som snart skal tas rundt utviklingen i nord må i større grad basere seg på konsekvensanalyser som inkluderer helhetlige ringvirkninger på land. Petroleumsfondet kan aldri erstatte ringvirkninger som gir arbeid, fremtid og forebygger fraflytting. Den nye industrien på Vestlandet er beviset på at de virkelige ringvirkningene ikke finnes i Petroleumsfondet, men i konkret deltagelse.

Dette bildet blir stadig tydeligere, også for myndighetene, som i den senere tid gjentatte ganger har oppfordret de ansvarlige operatørene til å dokumentere ringvirkninger og bli synlige i samfunnsdebatten. Det betyr at en må vurdere den verdiskapning som en alternativ utbygging kunne ha skapt på land mot den umiddelbare besparelsen utbygger trolig kan bokføre ved en tradisjonell utbygging til havs, før en beslutning blir tatt. Nye modeller for orga-

nisering av virksomheten, ny teknologi og innovasjon i nord ved verdikjedeutvikling som gir store ringvirkninger på land vil i betydelig grad legitimere virksomheten.

Det enkelte oljeselskap kan imidlertid ikke klandres for å velge den løsningen som gjør seg best på bunnlinja. Det er imidlertid åpenbart at én stol står tom ved bordet hvor diskusjonen om oljeindustriens fremtid i Nord-Norge finner sted. Dersom det er slik at oljeindustrien fortrenger andre næringer og forurenser det ytre miljø i nord, snakker vi om nordnorske næringer og nordnorsk miljø. Dersom det er slik at oljeindustrien representerer en unik mulighet til å bygge kompetanse og skape verdier i nord som kan erstatte deler av de industriarbeidsplasser som har blitt borte de siste tjue åra, er det nordnorske verdier og nordnorske arbeidsplasser vi snakker om. Den nordnorske stolen ved forhandlingsbordet står imidlertid tom.



'North Energy vil fylle den nordnorske stolen ved forhandlingsbordet.'

ERIK KARLSTRØM, DIREKTØR

Målsettinger



North Energy har klare ambisjoner om å bidra til å fylle den tomme stolen. Selskapets hovedbidrag vil være å bygge opp kompetansen som kreves for å ta beslutninger langs hele den næringskjeden som bærer oljeindustrien. Dette skal gjøres gjennom et lønnsomt selskap som gjennom aktivt nordnorsk eierskap skal øve innflytelse som også vil bidra til større industriell og sosial verdiskapning i nord.

Den industrielle dimensjonen i North Energy er tydelig og reflekteres i et nordnorsk industrielt eierskap. Bidraget til industriell verdiskapning skal også skje utenfor North Energy ved at selskapet legger til rette for at nordnorsk industri når opp i konkurransen om industrielle oppdrag. Ett av de viktigste bidragene til North Energy i fremtidige lisenser vil bli å synliggjøre alternative utbyggingsløsninger som innebærer større lokale ringvirkninger overfor partnerne. Teknologiutviklingen i North Energy skal derfor fokusere på samarbeid med industrielle miljøer som fokuserer på løsninger som det berørte lokalsamfunnet oppfatter som helhetlig. Lisenssøknadene til selskapet vil inkludere helhetlige analyser av ringvirkninger.

Selskapet skal synliggjøre forholdet mellom eierne, kapitalen, kompetansen og driften av selskapet i eget nærmiljø.

Å fjerne avstanden som i dag eksisterer mellom oljeselskap og det nordnorske samfunn vil i betydelig grad skape økt tillit til oljevirkosomhet i nord. Alle som kommer i kontakt med North Energy vil i den sammenheng finne et selskap som lever etter de strengeste krav til ærlighet, åpenhet og etikk. Å være tilstede i eget lokalmiljø ved å ta ansvar for aktivitetene gjennom hele verdikjeden forventes å skape troverdighet. De langsiktige ambisjonene er store.

Tre forhold må være oppfylt for at folk i nord skal gjenvinne entusiasmen for oljevirkosomhet.

1. Valg av utbyggingsløsning må være grundig og forståelig for lokalbefolkningen som berøres. Det endelige valget må grunngis ut fra sikkerhet og total verdiskapning.
2. Troverdig og synlig kystnær beredskap må bygges opp.
3. Siste rest av usikkerhet rundt aktiviteten må rettfærdiggjøres ved lokale ringvirkninger.

De kystnære utbyggingene som pågår i dag oppfyller bare i begrenset grad disse tre forutsetningene. North Energys viktigste rolle de første årene er derfor å finne i kystnære områder der selskapets strategi, profil og konkrete tiltak vil ha størst verdi

for selskapet og for nordnorsk aksept av økt oljevirkosomhet utenfor kysten. Et nært samarbeid med fiskernes organisasjoner og regionale beredskapsorganer for å utnytte kystfiskeflåten i ny kystnær oljevernberedskap står sentralt. For å oppnå størst mulig forutsigbarhet og langsiktighet i aktivitet og ringvirkninger ønsker North Energy videre å understreke betydningen av at en i nord legger vekt på å fremme helhetlige utbyggingsløsninger med størst lønnsomhet for hele samfunnet.

Eierne i North Energy kommer fra de tre nordligste fylkene i Nord-Norge, og mange av dem fikk ikke anledning til å investere så mye penger som ønsket ved den første kapitalinnhenting i 2007. I 2009 vil neste store innhenting av kapital finne sted. Da vil tildelingene fra den 20. konsesjonsrunden foreligge og forhåpentligvis vitne om at North Energy har startet på en utvikling som med tid og arbeid skal gi et nordnorsk selskap som kan bidra til å legitimere oljeaktiviteten i nord. En god tildeling av verdifulle lisenser vil være et viktig signal fra myndighetene om at selskapet er ønsket, og gi North Energy et særlig ansvar for å skape lokale ringvirkninger i nord gjennom sin videre vekst. Et godt resultat i 20. konsesjonsrunde vil legge et godt grunnlag for det første livskraftige nordnorske oljeselskapet.

Status juni 2008

Med basis i kapitalinnhentingen i 2007 og ansettelse av Administrerende Direktør i november 2007 har rekrutteringen gått langt raskere enn antatt. I juni 2008 er 30 personer fast ansatt og planen for 2008 oppfylt på under halve tiden. Også de ansatte tror på forutsetningene for at North Energy skal lykkes. Selskapet har hittil fokusert på å bygge opp en solid letekompetanse.

Parallelt med rekrutteringen har selskapet etablert seg med hovedkontor i moderne lokaler i Kunnskapsparken i Alta og et avdelingskontor på Karl Johans gate i Oslo. Hovedkontoret har fokus på Barentshavet. Regionkontoret i Oslo driver letevirksomhet i Norskehavet. Origo i Alta har stått for den administrative støtten som har gjort den raske oppbyggingen mulig.

Et annet hovedmål for 2008 har vært å bli prekvalifisert som rettighetshaver på sokkelen. En vesentlig del av denne prosessen har vært oppbygging av et styringssystem for selskapet. Det er et krav i regelverket at viktige prosesser er beskrevet og styrt. Møte med Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet ble holdt i Alta 10. og 11. juni, og det er forventet at denne gjennomgangen vil resultere i en positiv prekvalifisering i løpet av relativt kort tid.

Oppbygging av stab og prosessen rundt prekvalifisering har gått raskere enn forventet og har skapt større ambisjoner i forbindelse med TFO 08 og den 20. konsesjonsrunden, har administrasjonen bestemt seg for å fortsette prosessen med prekvalifisering med operatørstatus som mål allerede i 2008. North Energy har gjort Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet oppmerksomme på denne planen, og det er forventet at prosessen er ferdigstilt innen utgangen av 2008. Dette vil i så fall gjøre det mulig for North Energy å få tildelt sitt første operatørskap allerede i 20. konsesjonsrunde.

De viktigste blokkene for North Energy er blokkene som er nærmest land. Disse blokkene finnes på moderat vanddyb, de er enten nært infrastruktur, eller de krever mindre omfattende utbygginger. Behovet for å redusere risiko gjennom å skape en portefølje med ulike prospekter har i tillegg blant annet ført til at North Energy som første selskap sponset 3D data i to lovende blokker på dypere vann mot Vestmarginen 120 km nordvest for Ringvassøy utenfor Tromsø. 3D data samles nå inn i blokkene 7116/11 og 7016/2. Minst tre store internasjonale selskap har nå sluttet seg til gruppen som sponser denne undersøkelsen.

Selskapet har gjennom informasjonsarbeid bygget et solid nettverk på kort tid, og har etablert kontakt med flere teknologiselskap, forskningsmiljø og institusjoner, blant annet innen kystnær beredskap.

Aktørene i nord har vist interesse og stor villighet til utveksling av erfaringer med oljeindustrien hittil og oppfatninger omkring fremtiden. Mye tid har gått med til ren opplysningsvirksomhet om bransjen. Mange i nord opplever nå for første gang forholdet mellom eierne, kapitalen, kompetansen og driften av et oljeselskap i sitt eget nærmiljø. Interessen er stor og holdningene utelukkende positive.

Erfaringene fra den korte tiden som informasjonsformidler og samtalepartner i kystmiljøet, blant fiskerne og i det samiske miljøet avslører et stort behov for mere kunnskap og innsikt. Det har vært en takknemlig oppgave å starte den positive dialogen som utvilsomt vil gi mere aktiv deltakelse. Utgangspunktet for at North Energy skal kunne spille en viktig rolle i nord er godt.



Årsoppgjør

Virksomhetens art

Selskapet skal drive leting, utbygging og produksjon av olje og gass på norsk sokkel og russisk side i Barentshavet. Selskapet har sitt hovedkontor i Alta og avdelingskontor i Oslo. Selskapet ble stiftet 4. september 2007.

Fortsatt drift

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Rettvisende oversikt over utvikling og resultat

	2007
Driftsinntekt	0
Driftsresultat	- 22.001.026
Årsresultat	- 6.879.263
<hr/>	
	31.12.2007
Balansesum	41.682.944
Egenkapital	39.952.147
Egenkapital-%	96

Selskapets økonomiske og finansielle stilling er som forventet, likviditetssituasjonen er tilfredsstillende og selskapets soliditet ansees som tilfredsstillende.

Det har ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for det framlagte årsregnskapet.

Selskapet er sikret tilgang på 150 MNOK gjennom aksjonæravtale av 19. november 2007. Av dette ble 45 mill. innbetalt i 2007 og 60 mill innbetalt så langt i 2008.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Selskapet har for tiden ingen pågående forsknings- eller utviklingsaktiviteter.

Arbeidsmiljø og personale

Selskapet har ved avleggelse av styrets beretning 30 ansatte, herav 23 i Alta og 7 i Oslo. Pr. 31.12.07 var kun selskapets direktør ansatt. Det var ingen sykefravær i 2007.

Det har i regnskapsåret ikke forekommet skader eller ulykker. Arbeidsmiljøet betraktes som godt, og det er ikke iverksatt spesielle tiltak for forbedringer.

Miljørapport

Selskapet forurensar ikke det ytre miljø.

Årsresultat og disponeringer

Styrets forslag til disponering av årsresultatet fremgår av årsregnskapet.

Alta, den 6. juni 2008

Johan Petter Barlindhaug
styrets leder

Harriet Hagan
styremedlem

Leif W Finsveen
styremedlem

Eirik Frank Hansen
styremedlem

Anna Maria Aursund
styremedlem

Kristin Ingebrigtsen
styremedlem

Hans Kristian Rød
styremedlem

Erik Karlstrøm
administrerende
direktør

Resultat- regnskap

Driftsinntekter og driftskostnader

Driftsinntekter		
Sum driftsinntekter		0
Driftskostnader		
Lønnskostnad	1	752.095
Avskrivning på varige driftsmidler	2	62.509
Annen driftskostnad		3.620.791
Letekostnader		17.565.632
Sum driftskostnader		22.001.026
DRIFTSRESULTAT		- 22.001.026

Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter		
Renteinntekt		243.790
Annen finansinntekt		52.475
Sum finansinntekter		296.265
Finanskostnader		
Annen finanskostnad		48.125
Sum finanskostnader		48.125
NETTO FINANSPOSTER		248.140
RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		-21.752.886
Skattekostnad	3	-14.873.624
ÅRSRESULTAT		-6.879.263
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER		
Fremføring av udekket tap		- 6.879.263
SUM OVERFØRINGER OG DISPONERINGER		- 6.879.263

Balanse

Eiendeler		
ANLEGGSMIDLER		
<i>Immaterielle eiendeler</i>		
Utsatt skattefordel	4	1.384.776
Sum immaterielle eiendeler		1.384.776
<i>Varige driftsmidler</i>		
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	2	3.898.577
Sum varige driftsmidler		3.898.577
<i>Finansielle anleggsmidler</i>		
Andre fordringer	1	1.500.313
Sum finansielle anleggsmidler		1.500.313
SUM ANLEGGSMIDLER		6.783.666
OMLØPSMIDLER		
<i>Fordringer</i>		
Andre fordringer		2.506.419
Krav på skatterefusjon etter pskl.		13.701.193
Sum fordringer		16.207.612
Bankinnskudd	5	18.691.666
SUM OMLØPSMIDLER		34.899.277
SUM EIENDELER		41.682.944
Egenkapital og gjeld		
EGENKAPITAL		
<i>Innskutt egenkapital</i>		
Selskapskapital	6	1.500.000
Overkursfond		331.409
Annen innskutt egenkapital	6	45.000.000
Sum innskutt egenkapital		46.831.409
<i>Opptjent egenkapital</i>		
Udekket tap		-6.879.263
Sum opptjent egenkapital		-6.879.263
SUM EGENKAPITAL		39.952.147
GJELD		
<i>Kortsiktig gjeld</i>		
Leverandørgjeld		1.470.733
Skyldig offentlige avgifter		134.833
Annen kortsiktig gjeld		125.231
SUM KORTSIKTIG GJELD		1.730.797
SUM GJELD		1.730.797
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		41.682.944

Alta, den 6. juni 2008

Johan Petter Barlindhaug
styrets leder

Harriet Hagan
styremedlem

Leif W Finsveen
styremedlem

Eirik Frank Hansen
styremedlem

Anna Maria Aursund
styremedlem

Kristin Ingebrigtsen
styremedlem

Hans Kristian Rød
styremedlem

Erik Karlstrøm
administrerende
direktør

Regnskaps- prinsipper

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Selskapet har videre fulgt relevante bestemmelser i Norsk Regnskaps Standard utarbeidet av Norsk Regnskaps Stiftelse.

De regnskapsprinsipper som er gjengitt i regnskapslovens kap. 4 om grunnleggende prinsipper og god regnskapsskikk og kap. 5 om vurderingsregler er ikke gjengitt i denne innledende noten om regnskapsprinsipper dersom det ikke foreligger forhold ved regnskapsposten eller prinsippene og vurderingsreglene som fordrer en presisering (valgadgang mv).

Unntaksreglene i regnskapsloven for små foretak er anvendt der annet ikke er angitt spesielt.

Presiseringer mht regnskapsprinsipper:

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser, balanseføres som uopptjent inntekt ved salget og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

Leting etter og utvikling av petroleumsforekomster

Selskapet kostnadsfører alle leteknostnader; herunder utgifter knyttet til innhenting og evaluering av geologiske og geofysiske data og andre relaterte kostnader som pådras før leteboring.

Anleggsmidler

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kostpris redusert for av- og nedskrivninger. Avskrivninger foretas lineært over driftsmidlenes forventede økonomiske levetid.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer føres opp i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til påregnelig tap. Avsetning til påregnelig tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Andre fordringer er også gjenstand for en tilsvarende vurdering.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt som blir utlignet og forfaller til betaling i neste regnskapsår - i tillegg til endring i utsatt skatt/utsatt skattefordel. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet med skattesatsen ved utgangen av regnskapsåret (28 %) på grunnlag av skattereduserende og skatteøkende midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. I beregningen er det også medtatt ligningsmessig framførbart underskudd ved regnskapsårets utgang. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Refusjon av skatteverdi av leteknostnader iht Petroleumsskattelovens § 3 c føres opp som kortsiktig fordring i balansen.

Noter

Note 1 - Lønnskostnad

Selskapet har hatt 1 årsverk i regnskapsåret.

Spesifikasjon av lønnskostnader	I år
Lønn	298.667
Arbeidsgiveravgift	0
Pensjonskostnader	0
Andre lønnsrelaterte ytelser	453.428
Totalt	752.095

Ytelser til ledende personer og revisor

Daglig leder	268.368
Styremedlemmer	0
Revisjonshonorar, som består avbestår av:	
Revisjon	0
Andre tjenester	72.709
Samlet honorar til revisor	72.709

Samlede lån og sikkerhetsstillelser til fordel for ansatte, aksjeeiere, styremedlemmer og medlemmer av bedriftsforsamlingen utgjør kr 1.500.313.

Spesifikasjon av lån og sikkerhetsstillelse på person for ledende ansatte og medlemmer av styret:

Navn og stilling/funksjon:	Lån	Sikkerhets-Stillelse	Rente-/avdragsplan
Administrerende direktør	1.500.313	Pant	2 %/10 år

I administrerende direktørs ansettelsesavtale er det avtalt fratredelskompensasjon i form av engangsvederlag tilsvarende to års brutto fastlønn, betinget av at arbeidsgiver avslutter arbeidsforholdet.

Det er inngått avtale med administrerende direktør om rett til å tegne aksjer i tre trinn begrenset til 5% av aksjekapitalen. Det avtalte vederlaget kan medføre kostnadsforpliktelse for selskapet.

Selskapet var i 2007 ikke pliktig til å inngå obligatorisk tjenestepensjonsavtale (OTP) med sine ansatte.

Note 2 - Avskrivning på varige driftsmidler

Avskrivningstablå

Driftsløsøre; inventar, verktøy, kontormateriell

Anskaffelseskost pr. 1/1	0
+ Tilgang	3.961.086
- Avgang	0
Anskaffelseskost pr. 31/12	3.961.086
Oppskrivning 01.01	0
- Avgang	0
Oppskrivning 31.12	0
Akk. av-/nedskr. pr 1/1	0
+ Ordinære avskrivninger	62.509
+ Avskr. på oppskrivning	0
- Tilbakeført avskrivning	0
+ Ekstraord nedskrivninger	0
Akk. av-/nedskr. pr. 31/12	62.509
Balanseført verdi pr 31/12	3.898.578
Prosentstans for ord.avskr	10-20

Note 3 - Skattekostnad på ordinært resultat

Spesifikasjon av årets skattegrunnlag:

Resultat før skattekostnader	- 21.752.886
Permanente forskjeller	- 758.374
Grunnlag for refusjon etter petroleumsskatteloven	17.565.632
Endring i midlertidige forskjeller	- 1.043.704

Inntekt før anvendelse av framført underskudd - 5.989.333

Anvendt skattemessig framførbart underskudd	0
Inntekt før fradrag for evt. konsernbidrag - 5.989.333	

Ytet konsernbidrag	0
--------------------	---

Inntekt - 5.989.333

2007

Betalbar skatt	0
Endring i utsatt skatt og utsatt skattefordel	- 1.384.776
Skatt knyttet til stiftelseskostnader	212.345
Refusjonskrav særskatt	- 13.701.193

Samlede ordinære skattekostnader - 14.873.624

Note 4 - Utsatt skattefordel

Utsatt skatt/utsatt skattefordel	2007
+ Driftsmidler inkl. goodwill	1 083 705
- Andre avsetninger for forpliktelser	40 000
- Skattem. fremf. underskudd som utlignes	5 989 333
= Grunnlag utsatt skatt	- 4 945 628
Utsatt skatt	0
Negativt grunnlag utsatt skatt	4 945 628
+ Skattem. fremf. underskudd som ikke utlignes	0
+ Neg. midl. forskj. som ikke skal utlignes	0
= Grunnlag utsatt skattefordel	4 945 628
Utsatt skattefordel	1 384 776

Note 5 - Bankinnskudd

Skattetrekkinnskudd utgjør pr 31.12. i år kr 133.335.
Bundne bankinnskudd ut over skattetrekkinnskudd utgjør pr 31.12. i år kr 38.038.

Note 6 - Selskapskapital

Selskapet har 15000 aksjer hver pålydende kr 100, samlet aksjekapital utgjør kr 1.500.000.

Det foreligger videre rettigheter for styret til å utstede aksjer til nøkkelmedarbeidere innenfor en ramme på 6 % av antallet aksjer.

Selskapets aksjekapital ble i generalforsamling 19.11.2007 nedskrevet til kr 150.000,- ved overføring til fond. I samme generalforsamling ble aksjekapitalen utvidet med kr 1.800.000,- pluss innbetaling til overkursfond med kr 43.200.000,-. Nedskrivningen og kapitalutvidelsen er registrert i Foretaksregisteret den 04.02.2008.

Selskapets seks aksjeeiere pr. 31.12.07 er:

Aksjonærens navn	Antall aksjer
SKS Eiendom AS	3000
KapNord Fond AS	3000
AS JPB-Siviling Johan P Barlindhaug	3000
Origo Kapital AS	3000
Alta Kraftlag AL	1500
Helgeland Vekst AS	1500

Selskapets tillitsmenn har eierandeler og rettigheter til eierandeler:

	Antall aksjer
Daglig leder	0
Medlemmer av styret	3000

Revisjonsberetning



PricewaterhouseCoopers AS
Postboks 6128
NO-9291 Tromsø
Telefon 02316
Telefaks 23 16 10 00

Til generalforsamlingen i North Energy AS

Revisjonsberetning for 2007

Vi har revidert årsregnskapet for North Energy AS for regnskapsåret 2007, som viser et underskudd på kr 6 879 263. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

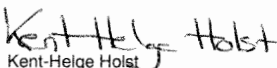
Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimer, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at


- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringsskikk
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og om forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Tromsø, 6. juni 2008

PricewaterhouseCoopers AS


Kent-Heige Holst

Statsautorisert revisor



North Energy AS
Postboks 1243
9504 Alta, Norway

www.northenergy.no