



**north**  
energy

# Rapport for 1. kvartal 2010





Indre Varangerfjord i fm. felttur i selskapet juni 2009. (Foto: Bjørn Haugland, North Energy)





## Innhold

Viktige hendelser i 1. kvartal	4
Nøkkeltall 1. kvartal	4
Leteaktivitet	7
Finansielle forhold	8
Hendelser etter kvartalsslutt	9
Utsikter	9
Regnskap 1. kvartal 2010	10

## Viktige hendelser i 1. kvartal

- 19. januar 2010 – Selskapet tildeles tre lisenser i TFO 2009, to i Barentshavet og en i Norskehavet. Lisensporteføljen øker fra 10 til 13 lisenser
- 21. januar – Ekstraordinær generalforsamling vedtar å gjennomføre emisjon på opptil 350 millioner kroner
- 3. februar – Tegningsfristen går ut og emisjonen er overtegnet med 50%
- 5. februar – North Energy noteres på Oslo Axess
- 11. februar – North Energy gjennomfører oppkjøpet av 4sea energy AS med vederlag i aksjer i North Energy. Kontantbeholdningen og forventede skatterefusjoner i 4sea energy medfører en kapitaltilførsel til North Energy på 50 millioner kroner. Med dette har North Energy hentet inn ny egenkapital på til sammen 400 MNOK og boreprogrammet på 8 brønner innen 2012 er fullfinansiert
- 11. februar – North Energys første brønn spuddes (Centrica operatør)
- 23. mars – North Energy bekrefter som partner i lisens PL 433 påvisning av hydrokarboner i letebrønn 6506/9-2 S.

## Nøkkeltall 1. kvartal

	Q1/2010	2009	Q4/2009	Q1/2009	2008
Letekostnader (MNOK)	13,5	113,1	24,1	11,4	62,8
Lønnskostnader (MNOK)	17,4	62,4	17,7	11,5	42,0
Driftsresultat (MNOK)	-43,9	-207,6	-51,5	-32,0	-140,8
Resultat før skatt (MNOK)	-43,5	-208,4	-49,4	-33,5	0,5
Skatteinntekt (MNOK)	47,9	144,0	33,0	21,7	101,0
Resultat for perioden (MNOK)	4,3	-64,4	-8,3	-11,8	-39,3
Total balanse (MNOK)	632,7	242,3	242,3	185,3	142,2
Egenkapital (MNOK)	545,8	152,9	152,9	131,1	108,9
Egenkapitalandel	86%	63%	63%	71%	77%
Rentebærende gjeld (MNOK)	0,0	45,0	45,0	29,0	9,3
Antall ansatte	40	38	38	33	33
Antall lisenser (operatørskap)	13 (1)	8 (1)	8 (1)	-	-



Statsminister Jens Stoltenberg og fiskeriminister Helga Pedersen besøkte North Energy i forbindelse med Regjeringens nordområdesatsing (og tildeling av forskningsmidler til prosjekter hvor bl.a. North Energy er deltaker). (Foto: Tor B. Lekang)





Benk utformet som lokal elvebåt. (Foto: Christina Søgård)

## Leteaktivitet

North Energy har i 1. kvartal deltatt i boring av Fogelbergbrønnen i Norskehavet. Brønnen ble påbegynt 11. februar og 24. mars ble det sendt ut melding om påviste hydrokarboner i bergarter av jura alder.

North Energy er operatør på PL 526 og det vil her tas brønnbeslutning høsten 2010. Arbeidet med å forberede organisasjonen på boreoperasjonen er videreført i 1. kvartal.

Selskapet jobber aktivt videre med optimalisering av porteføljen og har som målsetting å kjøpe en lisens med boring i 2010. Denne vil komme i tillegg til PL 433 (Fogelberg) og PL 385 (Jette) som begge har planlagt borestart i 2010.

### Barentshavet

Selskapet ble tildelt deltakerandeler på PL518B og på PL564 i februar 2010. Begge lisensene ligger i et område med flere funn av så vel olje som gass. Ny 3D planlegges skutt til sommeren på PL564. En gruppe operatørselskaper i Barentshavet har gått sammen og arbeider mot å sette opp en borekampanje i Barentshavet for perioden 2011-2012.

### Norskehavet

I første kvartal 2010 deltok North Energy i boring av brønn på lisens PL 433 i Norskehavet med Centrica som operatør. Boringen resulterte i funn med størrelse mellom 3 og 15 millioner kubikkmeter utvinnbar olje og gass. Ved kvartalsrapporteringen er det fortsatt usikkerhet knyttet til funnets endelige potensial. Det ble gjort funn i to av de fire reservoaronene selskapet hadde prognostisert som reservoarførende.

North Energy har deltagerandel i PL385 og PL510 i samme region som Fogelberg. Funnet har føringer mot og bidrar til å oppgradere funnsannsynligheten for prospektene i PL385 og PL 510. Selskapets neste boring forventes på PL 385 hvor Jette strukturens potensial kan bli testet 4. kvartal 2010.

### Nordsjøen

På PL 498 vil det bli tatt beslutning om boring eller tilbakelevering innen utgangen av oktober inneværende år. En positiv beslutning vil bety boring i 2012. Lisensen er spennende, tatt i betraktning at den ligger i et område hvor flere feltutviklingsplaner vurderes.

På lisens PL503 ble det tatt beslutning om videreføring av lisensen i 4. kvartal 2009, hvilket innebærer innsamling av 3D seismiske data som vil bli gjennomført i 2011. Basert på resultatene fra seismikken vil en beslutning om boring eller tilbakelevering kunne skje i løpet av 2012.

### Øvrige utforskningsaktiviteter

North Energy arbeider videre med å kjøpe seg inn i sin tredje utforskningsbrønn med boring i 2010. North Energy er til sammen

med i 13 lisenser hvorav 7 ligger inne med beslutning om å bore eller tilbakelevere lisensen. Med 3 boringer i 2010 vil North ha til sammen 8 faste brønner hvor to er gjort avhengig av resultatet fra de to første lete brønnene på de aktuelle lisensene.

Selskapet arbeider aktivt med prospekt-evaluering i forbindelse med APA2010 der søknadene skal være inne 15. september 2010. Selskapet forventer utlysning av blokker for 21. runde våren 2010 med sannsynlig innlevering 4. kvartal 2010. North Energy har som for 20. runde ambisjoner om å tilegne selskapet nytt prospektiv leteareal til 21. runde. Selskapet bruker derfor en stor del av sine ressurser på gjennomføring av en omfattende søknad til denne konsesjonsrunden.

### Lisensoversikt

Lisens	Interesser	Operatør	Hovedprospekt
PL 385	15%	Statoil	Jette
PL 433	12%	Centrica	Fogelberg
PL 498	25%	Lotos	Skagen
PL 503	25%	Lotos	Valberget
PL 510	20%	Centrica	Toto/Dorothy
PL 526	40%	North Energy	Vågar
PL 518	30%	DONG	Tana
PL 530	20%	GdF Suez	Heilo
PL 535	20%	Total	Norvarg
PL 536	20%	Statoil	Elbrus
PL 518B*	30%	DONG	Omega W (lead)
PL 562*	10%	Dana	Lepus
PL 564*	20%	OMV	Alta

\* Tilbudt APA 2009 (2010)

## Finansielle forhold

North Energy er et rendyrket letekonsern uten inntekter. Det konsoliderte regnskapet for North Energy omfatter North Energy ASA og 4sea energy AS.

North Energy hadde i 1. kvartal 2010 et positivt resultat etter skatt på 4,3 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et tap på 11,8 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2009. Resultatforbedringen kommer som følge av økte skatteinntekter i første kvartal 2010 noe som igjen skriver seg fra økt leteaktivitet sammenlignet med tilsvarende kvartal i 2009. I tillegg til letekostnader som er utgiftsført, hensyntar også skatteinntektene kostnader fra brønn PL 433 der 51,5 millioner kroner er aktivert gjennom 1. kvartal 2010.

Kostnadene har i kvartalet økt med 11,9 millioner kroner sammenlignet med 1. kvartal 2009. Dette skriver seg fra økt leteaktivitet noe som blant annet har medført at antall årsverk har økt fra 33 til 40 i løpet av siste året. Sammenlignet med 4. kvartal 2009 er imidlertid lønnskostnadene stabile og utgiftsførte kostnader viser en nedgang.

Sum eiendeler ved avslutning av 1. kvartal 2010 er bokført til 632,7 millioner kroner. Sammenlignet med 1. kvartal 2009 er dette en økning på 447,4 millioner kroner og sammenlignet med årsresultatet for 2009 representerer det en økning på 390,4 millioner kroner. Hovedårsaken til økningen i eiendeler kommer fra kapitaløkningen som ble gjennomført i februar 2010.

Det har i løpet av 1. kvartal blitt startet opp boring på PL 433 der North Energy har en eierandel på 12% og i tillegg betaler en bæring på 8%. Totale kostnader knyttet til boringen er aktivert som immatriell eiendel med 51,5 millioner kroner.

Videre har skattefordringen økt siste kvartal fra 149,0 millioner kroner til 233,0 millioner kroner. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 284,6 millioner kroner gir dette en netto kontantsituasjon

på 522 millioner kroner sammenlignet med 150 millioner kroner i forrige kvartal. North Energy har pr 1. kvartal 2010 ikke opptrekk på lånefasiliteten hos SEB og har således ingen rentebærende gjeld.

North Energy er finansielt sterk med en egenkapital på 545,8 millioner kroner. Dette gir en egenkapitandel på 86% sammenlignet med 63% ved årsslutt.

Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 25,4 millioner kroner som er en reduksjon fra 28,9 millioner kroner fra tilsvarende kvartal i 2009. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en økning fra 1,7 millioner kroner i 1. kvartal 2009 til 22,2 millioner kroner i siste kvartal 2010. Denne summen er i hovedsak sammensatt av aktiverte borekostnader fra PL 433 og kontantinnbetaling på 30,9 millioner kroner i forbindelse med kjøp av selskapet 4sea energy AS. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter viser en innbetaling relatert til aksjeutstedelse

på 331,5 millioner kroner. Dette beløpet reduseres med nedbetaling av kortsiktig gjeld på 45,0 millioner kroner.

North Energy gjennomførte en vellykket emisjon og børsintroduksjon i februar 2010. Emisjonen hadde et brutto proveny på 350 millioner kroner. Det ble utstedt 13,2 millioner nye aksjer og North Energy har fått en aksjonærbase på ca 900 aksjonærer. North Energy ASA ble introdusert på Oslo Axess 5. februar 2010. Likviditeten i aksjen har vært god gjennom kvartalet. IPO-kursen var på 26,5 kroner pr aksje.

North Energy inngikk en aksjekjøpsavtale i november 2009 med alle aksjonærene i 4sea energy AS for kjøp av alle aksjene i selskapet 4sea energy AS. Transaksjonen ble utløst av North Energys børsintroduksjon. Verdien av avtalen var på 50 millioner kroner, inkludert produksjonslensene, kontanter og skattebalanser. Aksjonærene i 4sea energy har fått vederlag i form av aksjer i North Energy basert på kursen fastsatt IPOen.



Kunnskapsparken i Alta hvor North Energy har sitt hovedkontor. (Foto: Christina Søgård)



## Hendelser etter kvartalsslutt

Etter kvartalsslutt meldte operatør Centrica Resources (Norge) AS funn av hydrokarboner i undersøkelsesbrønn 6506/9-2 S (PL 433).

Brønnen påviste hydrokarboner i både Garn- og Ile-formasjonene og det er utført omfattende datainnsamling og prøvetaking i disse. Brønnen er permanent plagget og forlatt.

Funnet er foreløpig anslått til mellom 3 og 15 millioner standard kubikkmeter (Sm<sup>3</sup>) utvinnbare oljeekvivalenter. Det vil være behov for en mer omfattende analyse av resultatene før en avgjørelse om avgrensning og utbygging av funnet kan bli tatt.

For North Energy er brønnen den første der selskapet er deltager. North Energy ser positivt på mulighetene for en kommersiell utbygging av lisensen.

## Utsikter

North Energys visjon er å bli et lønnsomt og ledende olje- og gasselskap med fokus på nordområdene. Selskapets kjernevirksomhet omfatter utvikling av fremtidsrettede løsninger for lønnsomt og bærekraftig oljevirkosomhet i Nord-Norge, herunder tilrettelegging for virksomhet på land. For å oppnå dette er selskapets overordnede strategi å kjøpe lisenser med prospekter som ligger nær infrastruktur og med høy sannsynlighet for suksess. Dette oppnås best i kjente modeller for leting rundt infrastruktur der overskuddskapasitet vil bli tilgjengelig innen få år. På basis av kapitalutvidelsen som ble vellykket fullført i februar 2010, har North Energy nå et fullfinansiert leteprogram på 8 brønner. Den første av disse ble avsluttet i april 2010 og det er konstatert hydrokarboner i prøvene som er tatt.

Omfanget og kvaliteten på dette funnet vil bli avdekket gjennom analysene som nå er under gjennomføring.

I 2010 vil de fleste av North Energys ansatte være beskjeftiget med å forberede selskapets søknad til 21. konsesjonsrunde der tildelinger er forventet skal finne sted tidlig i 2011. Selskapets har som ambisjon å være blant de mest vellykkede blant søkerne, på samme måte som i den 20. konsesjonsrunde.

North Energy arbeider aktivt for en bærekraftig åpning av det lovende leteområdet utenfor Lofoten og Vesterålen. Selskapet går inn for at dette området blir åpnet for tildelinger i den 22. konsesjonsrunden som forventes å komme i 2012. For å være i posisjon til å motta andeler i

de mest lovende lisensene, deltar North Energy aktivt i arbeidet med å skreddersy teknologi som oppfyller alle krav i dette miljømessig sensitive området.

North Energy har siden oppstarten av selskapet hatt som ambisjon å spille en rolle i utviklingen av nordområdene. Enigheten som nå er oppnådd mellom Norge og Russland vedrørende omstridt område i Barentshavet, gjør at denne utviklingen kan komme tidligere enn først antatt. North Energy vil derfor fortsette sin kompetanseoppbygging og posisjonering på dette området.

# Regnskap 1. kvartal 2010

## Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1.000

	Note	1. kv 2010 (urevidert)	1. kv 2009 (urevidert)	hele 2009 (revidert)
Lønnskostnader		-17 437	-11 494	-62 370
Avskrivninger		-897	-501	-3 414
Lete- og lisenskostnader		-13 476	-11 436	-113 098
Andre driftskostnader		-12 093	-8 540	-28 752
<b>Driftsresultat</b>		<b>-43 902</b>	<b>-31 971</b>	<b>-207 633</b>
Finansinntekter		1 107	259	4 300
Finanskostnader		-732	-1 786	-5 113
<b>Netto finansposter</b>		<b>376</b>	<b>-1 527</b>	<b>-813</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>-43 526</b>	<b>-33 498</b>	<b>-208 446</b>
Skatteinntekt	11	47 862	21 686	144 029
<b>Resultat for perioden</b>		<b>4 335</b>	<b>-11 812</b>	<b>-64 417</b>
<b>Resultat per aksje (NOK per aksje)</b>				
- Basisresultat per aksje		0,23	-2,03	-8,07
- Utvannet resultat per aksje		0,23	-2,03	-8,07

## Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1.000

		1. kv 2010 (urevidert)	1. kv 2009 (urevidert)	hele 2009 (revidert)
<b>Resultat for perioden</b>		<b>4 335</b>	<b>-11 812</b>	<b>-64 417</b>
<b>Utvidet resultat etter skatt</b>				
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger		0	0	166
<b>Sum utvidet resultat etter skatt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>166</b>
<b>Totalresultat for perioden</b>		<b>4 335</b>	<b>-11 812</b>	<b>-64 250</b>

**Konsolidert balanse**

Beløp i NOK 1.000

	Note	31. mars. 2010 (urevidert)	31. mars. 2009 (revidert)	31. des. 2009 (revidert)
<b>EIENDELER</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
Varige driftsmidler		12 807	15 289	13 387
Immaterielle eiendeler	8	67 030	0	9 382
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letetekostnader	11	70 410	21 686	0
Andre fordringer		11 040	5 979	9 782
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>161 286</b>	<b>42 954</b>	<b>32 551</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		19 669	5 231	15 118
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letetekostnader	11	162 597	101 005	148 960
Finansielle eiendeler	9	4 541		0
Kontanter og kontantekvivalenter		284 608	36 137	45 671
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>471 415</b>	<b>142 373</b>	<b>209 748</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>632 701</b>	<b>185 327</b>	<b>242 299</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Egenkapital</b>				
Aksjekapital	5	25 150	5 811	9 201
Overkursfond		606 141	147 639	233 573
Annen innskutt egenkapital		26 999	42 027	26 999
Opptjent egenkapital		-112 502	-64 400	-116 837
<b>Sum egenkapital</b>		<b>545 788</b>	<b>131 077</b>	<b>152 935</b>
<b>Gjeld</b>				
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Pensjonsforpliktelser		8 206	1 818	6 110
Utsatt skatt		14 907	0	0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>23 113</b>	<b>1 818</b>	<b>6 110</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kortsiktig lån	10	0	29 032	45 000
Leverandørgjeld		23 363	6 580	16 949
Annen kortsiktig gjeld		40 437	16 820	21 305
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>63 801</b>	<b>52 432</b>	<b>83 254</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>86 913</b>	<b>54 250</b>	<b>89 364</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>632 701</b>	<b>185 327</b>	<b>242 299</b>



**Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital**

Beløp i NOK 1000

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2009	5 811	147 639	8 080	-52 588	108 943
Innbetalt, ikke registrert kapital			33 668		33 668
Aksjebasert avlønning, tegningsrettigheter			279		279
Totalresultat for perioden 01.01.-31.03.2009				-11 812	-11 812
<b>Egenkapital 31. mars 2009</b>	<b>5 811</b>	<b>147 639</b>	<b>42 027</b>	<b>-64 400</b>	<b>131 077</b>
Emisjoner	3 390	94 319	-33 668	0	64 041
Emisjonskostnader	0	-5 442	0	0	-5 442
Tegningsrettigheter garantister	0	-2 944	2 944	0	0
Aksjebasert avlønning, tegningsrettigheter	0	0	13 029	0	13 029
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer	0	0	2 667	0	2 667
Totalresultat for perioden 01.04.-31.12.2009	0	0	0	-52 438	-52 438
<b>Egenkapital 31. desember 2009</b>	<b>9 201</b>	<b>233 573</b>	<b>26 999</b>	<b>-116 837</b>	<b>152 935</b>
Emisjoner	15 949	390 664			406 612
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		-18 095			-18 095
Tegningsrettigheter garantister					0
Aksjebasert avlønning, tegningsrettigheter					0
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer					0
Totalresultat for perioden 01.01.-31.03.2010				4 335	4 335
<b>Egenkapital 31. mars 2010</b>	<b>25 150</b>	<b>606 141</b>	<b>26 999</b>	<b>-112 502</b>	<b>545 788</b>

**Konsolidert kontantstrømoppstilling**

Beløp i NOK 1000

	1. kv 2010 (urevidert)	1. kv 2009 (urevidert)	Hele 2009 (revidert)
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>			
Resultat før skatt	-43 526	-33 498	-208 446
Justert for:			
Skatt refundert	0	0	98 221
Avskrivninger	897	501	3 414
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	2 096	542	1 262
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	0	279	15 975
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	-5 656	3 236	8 747
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-46 189	-28 940	-80 827
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Kjøp av varige driftsmidler	-19	-193	-1 204
Kjøp av immaterielle eiendeler	-51 837	0	-11 529
Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling	30 925	0	0
Endring andre langsiktige fordringer	-1 255	-1 472	-2 079
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-22 185	-1 665	-14 811
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			
Opptrekk/hedbetaling kortsiktig lån	-45 000	19 743	35 711
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer	331 481	33 668	92 267
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	286 481	53 411	127 978
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>218 106</b>	<b>22 806</b>	<b>32 340</b>
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	45 671	13 331	13 331
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt</b>	<b>263 778</b>	<b>36 137</b>	<b>45 671</b>

## Noter til delårsregnskapet for 1. kvartal 2010

### Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2010 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. kvartal 2010 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 2009. Årsregnskapet for 2009 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 2009.

### Note 4 - Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Utarbeidelse av delårsregnskapet innebærer bruk av vurderinger, estimater og forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper og regnskapsførte beløp på eiendeler og forpliktelser, inntekter og kostnader. Estimatenes 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 2009.

### Note 5 - Aksjekapital

Antall utestående aksjer per 1. januar 2010	9 200 970
Nye aksjer utstedt i løpet av perioden:	
Utstedt mot kontantinnbetaling	14 061 974
Utstedt vederlagsaksjer ved kjøp av 4sea energy AS	1 886 792
<hr/> Sum antall utestående aksjer per 31. mars 2010	<hr/> 25 149 736
Pålydende NOK per aksje per 31. mars 2010	1
Aksjekapital NOK per 31. mars 2010	25 149 736

### Note 6 - Segmentrapportering

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

### Note 7 - Hendelser etter balansedagen

Boringen av undersøkelsesbrønn i lisens PL 433 ble avsluttet i april 2010. Brønnen påviste gass- og kondensat. Foreløpige beregninger av størrelsen på funnet er mellom 3 og 15 millioner standard kubikkmeter (Sm<sup>3</sup>) utvinnbare oljeequivalenter. Det vil være behov for en mer omfattende analyse av resultatene før en avgjørelse om avgrensning og utbygging av funnet kan bli tatt. North Energys andel i lisens PL 433 er 12%.

**Note 8 - Immaterielle eiendeler**

Anskaffelseskost 01.01.2010	9 382
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	51 794
Tilgang i perioden - ved kjøp av datterselskap 4sea energy AS (**)	5 854
<b>Anskaffelseskost 31.03.2010</b>	<b>67 030</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2010	0
Avskrivninger i perioden	0
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.03.2010</b>	<b>0</b>
<b>Bokført verdi 31.03.2010</b>	<b>67 030</b>

(\*) Hovedsakelig knyttet til boring av undersøkelsesbrønn i lisens PL 433 hvor North Energy i tillegg til egen andel på 12% bærer 8% av kostnadene

(\*\*) Omfatter hovedsakelig lisensene PL 498 (25% andel) og PL 503 (25% andel).

**Note 9 - Finansielle eiendeler**

Finansielle eiendeler omfatter investering i pengemarkedsfond (DnB Nor Likviditet II).

**Note 10 - Kortsiktige lån**

Endringer i rentebærende lån i løpet av 2010:

<b>Balanse 31. desember 2009</b>	45 000
Opptrekk rullerende kredittfasilitet («Letelån» med ramme inntil MNOK 300)	30 000
Nedbetaling rullerende kredittfasilitet («Letelån» med ramme inntil MNOK 300)	-75 000
<b>Balanse 31. mars 2010</b>	<b>0</b>

North Energy ASA inngikk i 2009 låneavtale med finansinstitusjon hvor selskapet ble innvilget en rullerende trekkfasilitet på MNOK 300. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av. Rentesats er NIBOR +1,1%. Lånet er i NOK.

**Note 11 - Skatt**

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:	1. kv 2010	Hele 2009
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	69 849	153 841
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-43	-2 147
Korreksjon refusjon tidligere år	0	-7 664
Endring utsatt skatt i balansen	-14 907	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-7 037	0
<b>Sum skatteinntekt</b>	<b>47 862</b>	<b>144 029</b>

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

	31.03.10	31.12.09
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	70 410	153 841
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	167 478	
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-4 881	-4 881
<b>Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader</b>	<b>233 007</b>	<b>148 960</b>
Herav:		
Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	70 410	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	162 597	148 960

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



**Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt, sokkel:**

	31.03.10	31.12.09
Varige driftsmidler	3 758	3 992
Immaterielle eiendeler	60 558	8 776
Pensjoner	-4 834	-2 738
Annen kortsiktig gjeld	0	-100
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-34 635	-6 480
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-854	-854
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-45 686	-25 759
Sum grunnlag utsatt skatt	-21 694	-23 163
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-633	14 592
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-14 275	-14 592
<b>Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen</b>	<b>-14 907</b>	<b>0</b>

(\*) Ikke balanseført utsatt skattefordel er knyttet til fremførbare sokkelunderskudd i datterselskap 4sea energy AS.

I tillegg til fremførbare sokkelunderskudd spesifisert over, eksisterer et fremførbart landunderskudd i datterselskap 4sea energy AS på NOK 37.708.000. Utsatt skattefordel knyttet til dette landunderskuddet er ikke balanseført.

**Avstemming av effektiv skattesats:**

	1. kv 2010	Hele 2009
Resultat før skatt	-43 526	-208 446
Forventet skatteinntekt 78 %	33 951	162 588
Korrigert for skatteeffekt (28 % - 78 %) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	-407	-9 510
Korreksjon refusjon tidligere år	0	-7 664
Korreksjon lignet underskudd tidligere år	0	-980
Finansposter	219	-2 960
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel	14 099	2 556
<b>Sum skatteinntekt</b>	<b>47 862</b>	<b>144 029</b>

**Note 12 - Tegningsrettigheter**

Av utestående tegningsrettigheter per 31.12.2009 knyttet til aksjebasert avlønning for administrerende direktør og 6 ledende ansatte, ble 516.735 av disse utøvd innen utløpsdatoen i februar 2010 av Ninerik AS, et selskap kontrollert av administrerende direktør Erik Karlstrøm. Gjennomsnittlig tegningskurs var ca NOK 12,70 per aksje. Resterende av disse tegningsrettighetene utløp 17.02.2010.

Av utestående tegningsrettigheter per 31.12.2009 for aksjonærer, ble samtlige 1.400.520 av disse utøvd i februar 2010. Tegningskurs var NOK 21,20 per aksje.

Per 31.03.2010 eksisterer ingen utestående tegningsrettigheter.

**Note 13 - Kjøp av datterselskap**

I februar 2010 gjennomførte North Energy oppkjøpet av 100 % av aksjene i 4sea energy AS. North Energy har som vederlag utstedt totalt 1.886.792 vederlagsaksjer med pålydende NOK 1 til kurs NOK 26,50 til en samlet verdi av NOK 50 millioner. 4sea energy AS er et selskap i letefasen og har 25 % andel i lisens PL 498 og 25 % andel i lisens PL 503. Oppkjøpet anses å være kjøp av enkelteideler og ikke kjøp av virksomhet (virksomhetssammenslutning). Som en følge av dette er det ikke bokført utsatt skatt på initiale forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og heller ingen goodwill på oppkjøpstidspunktet.

North Energy ASA  
Postboks 1243  
9504 Alta, Norway

[www.northenergy.no](http://www.northenergy.no)

