

Rapport for 4. kvartal 2011



Innhold

- Viktige hendelser 4. kvartal 2011
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Leteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR
- Helse, miljø, sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Regnskap



Foto: North Energy

North Energy står foran et omfattende boreprogram. Fundamentet for dette er lagt gjennom kontinuerlig satsing på å bygge letekompetanse i relevante områder. Selskapets operatørambisjoner medfører at denne kompetanseoppbyggingen videreføres på områder som helse, miljø og sikkerhet. Selskapet prioriterer kunnskapsoppbygging i forbindelse med kystnære operasjoner.

North Energy vektlegger 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.

Viktige hendelser i fjerde kvartal 2011

- Myndighetenes godkjenning av North Energys kjøp av 15 % andel i PL 450 Storebjørn
- Tørr brønn boret på PL 518 Zapffe i Barentshavet
- Resultat for fjerde kvartal 2011 er på -49,3 millioner kroner, mens netto kontantbeholdning, inkl. skatterefusjon beløper seg til 173 millioner kroner
- North Energy har inngått en samarbeidsavtale med Saint Petersburg Statsuniversitet - Institutt for Geologi og Forretning. Dette er et viktig ledd i forberedelsene til 22. og spesielt 23. konsesjonsrunde på norsk sokkel. North Energy vil dra nytte av kunnskap som eksisterer innen akademien både på norsk og russisk side

Hendelser etter kvartalsslutt

- Tildeling av to prioriterte blokker i TFO 2011; PL 616 (Nordsjøen) og PL 656 (utenfor Nordland)
- Oppstart boring 29. januar på oljeprosppektet Storebjørn i PL 450, lokalisert i sørlige del av Nordsjøen. Brønnen blir boret med riggen Mærsk Guardian, og resultater forventes mot slutten av mars måned
- Salg av gass/kondensatfunnet Fogelberg i PL 433 til lisensens operatør Centrica for 70 millioner kroner. Salget er forutsatt godkjenning av norske myndigheter, som forventes å finne sted i løpet av andre kvartal 2012
- Selskapet innhentet den 9. februar 150 millioner kroner gjennom en rettet emisjon mot eksisterende og nye investorer. North Energy utstedte gjennom emisjonen 15 millioner nye aksjer, hver pålydende NOK 1 til en pris tilsvarende NOK 10 per aksje. Selskapet tilføres gjennom dette finansielle ressurser til å styrke balansen og finansiere videre vekst i henhold til gjeldende planer og strategier
- Selskapet planlegger å gjennomføre en reparasjonsemisjon på 15 millioner kroner til de aksjonærene som ikke ble med i den rettede emisjonen
- Økt letelånsramme fra 760 millioner kroner til 950 millioner kroner. Bankkonsortiet bak letelånet består av DNB, SEB og BNP Paribas
- Utlyste blokker til 22. lisensrunde viser rekordstor interesse fra oljeindustrien i nord
- Gasscos strategistudie «NCS2020 - En studie av fremtidens gassinfrastruktur» konkluderer med at en gassrørledning fra Barentshavet kan være i drift i 2020, og dette er viktig for vurdering av gassfunnet på Norvarg (PL 535)
- Samarbeidsavtale mellom North Energy og universitetet i Tromsø er undertegnet. North Energy blir med dette en viktig bidragsyter til å øke kompetansen innen petroleumsgeologi og prospektering i landsdelen. Avtalen vil involvere doktorgradsstudenter og mastergradsstudenter med oppgaver i samarbeid med North Energy

Nøkkeltall

	Q4/2011	Q4/2010	Helår 2011	Helår 2010
Letekostnad (MNOK)	198,2	118,6	340,2	179,0
Lønnskostnad (MNOK)	16,5	16,1	70,9	62,1
Driftsresultat (MNOK)	- 227,4	- 146,6	- 458,3	- 289,2
Resultat før skatt (MNOK)	- 231,7	- 143,8	- 471,8	- 284,5
Skatteinntekt (MNOK)	182,4	98,1	361,2	221,6
Resultat for perioden (MNOK)	- 49,3	- 45,8	- 110,6	- 62,9
Total balanse (MNOK)	1 061	638	1 061	638
Egenkapital (MNOK)	370	480	370	480
Egenkapitalandel	35 %	75 %	35 %	75 %
Rentebærende gjeld (MNOK)	348	0	348	0
Antall ansatte	51	45	48	43
Antall lisenser (operatørskap)	23 (2)	14 (1)	23 (2)	14 (1)

Finansielle forhold

North Energy er et rendyrket letekon-
sern uten inntekter. Det konsoliderte
regnskapet for North Energy omfatter
North Energy ASA og det heleide datter-
selskapet 4sea energy AS.

North Energy hadde i 4. kvartal 2011
et negativt resultat etter skatt på
49,3 millioner kroner. Dette kan sammen-
lignes med et negativt resultat på
45,8 millioner kroner i tilsvarende kvartal
i 2010. Resultatendringen kan tilskrives at
selskapet generelt har hatt høyere aktivi-
tetsnivå i 2011.

Letekostnadene for 4. kvartal har økt med
79 millioner sammenlignet med 4. kvartal
2010, hovedsakelig som følge av boring
av tørr brønn på PL 530 Heilo og PL 518
Zapffe og flere kjøp av seismikkdata som
grunnlag for fremtidige borebeslutninger.

Lønnskostnadene for selskapet er på
samme nivå for 4. kvartal i 2011 som for
4. kvartal for 2010.

Sum eiendeler ved avslutning av 4. kvartal
2011 er bokført til 1 061 millioner kroner.
Sammenlignet med 4. kvartal 2010 er
dette en økning på 423 millioner kroner
på grunn av kapitaliserte borekostnader
på PL 433 Fogelberg og PL 535 Norvarg,
samt tilgodehavende skatterefusjon.

Skattefordringen for den konsoliderte
balansen er pr. 4. kvartal på 554 millioner
kroner som er en reduksjon på 160 mil-
lioner fra 3. kvartal 2011 (hovedsaklig grun-
net utbetaling på 347 millioner kroner
i desember). Sammen med kontanter
og kontantekvivalenter på 34 millioner
kroner og fratrasket netto arbeidskapital
på 67 millioner kroner og letelånopptrekk

på 348 millioner kroner gir dette en netto
kontantsituasjon på 173 millioner kroner
sammenlignet med 238 millioner kroner i
forrige kvartal.

North Energy har ved utgangen av
4. kvartal 2011 et opptrekk på letelånsfasi-
teten på 348 millioner kroner.

North Energy er finansielt sterk med en
egenkapital på 370 millioner kroner pr.
4. kvartal 2011. Dette gir en egenkapital-
andel på 35 %. Netto kontantstrøm fra
driften viser et forbruk på 202 millioner
kroner for 4. kvartal 2011 som er en økning
på 87 millioner kroner fra 4. kvartal 2010.
Kontantstrømmen fra investeringsaktivi-
teter viser en reduksjon fra 131 millioner
kroner i 4. kvartal 2010 til 68 millioner
kroner i 4. kvartal 2011.

Leteaktivitet

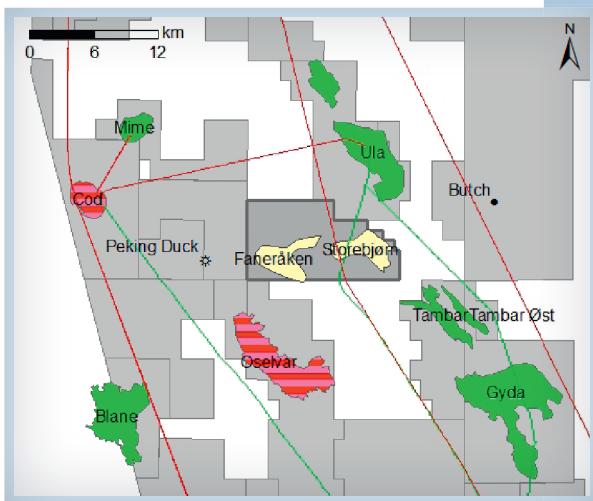
North Energy fortsetter som aktiv partner på norsk sokkel. For 2012 står det som planlagt fire brønner på programmet. Boreaktiviteten i 2012 flytter seg til Nordsjøen og sokkelen utenfor Midt-Norge, og alle boringene er lokalisert i kjente hydrokarbonrike provinser nært knyttet opp til eksisterende infrastruktur. I løpet av 2012 er det «drill eller drop»-beslutninger i fem av lisensene i porteføljen. I to av lisensene er det søkt om en utvidet periode før beslutning. I North Energys egenopererte lisenser skal

borebeslutninger fattes i mai (PL 526) og august (PL 590). Øvrig aktivitet i 2012 vil være fokusert mot TFO-runden 2012 og 22. konsesjonsrunde for Midt-Norge og Barentshavet.

Boringer

Årets første boring i sørlige del av Nordsjøen er allerede startet på prospektet Storebjørn i PL 450. Det Norske Oljeselskap er operatør (60%) med Dana (25%) og North Energy (15%) som partnere. Hovedmålet for boringen er

sandsteiner av øvre Jura alder som tilsvarende funn i feltene Tambar og Ula/Gyda like ved. Operasjonen utføres med jackup-riggen Maersk Guardian. I 2011 er det gjort to nye funn i området. I PL 301 CS om lag 10 km vest for Storebjørn, har Conoco Phillips (operatør) gjort et funn av gass-kondensat kalt Peking Duck. I PL 405 om lag 10 km øst for Storebjørn gjorde Centrica (operatør) et oljefunn i Butch prospektet.



Lokasjon Storebjørn.

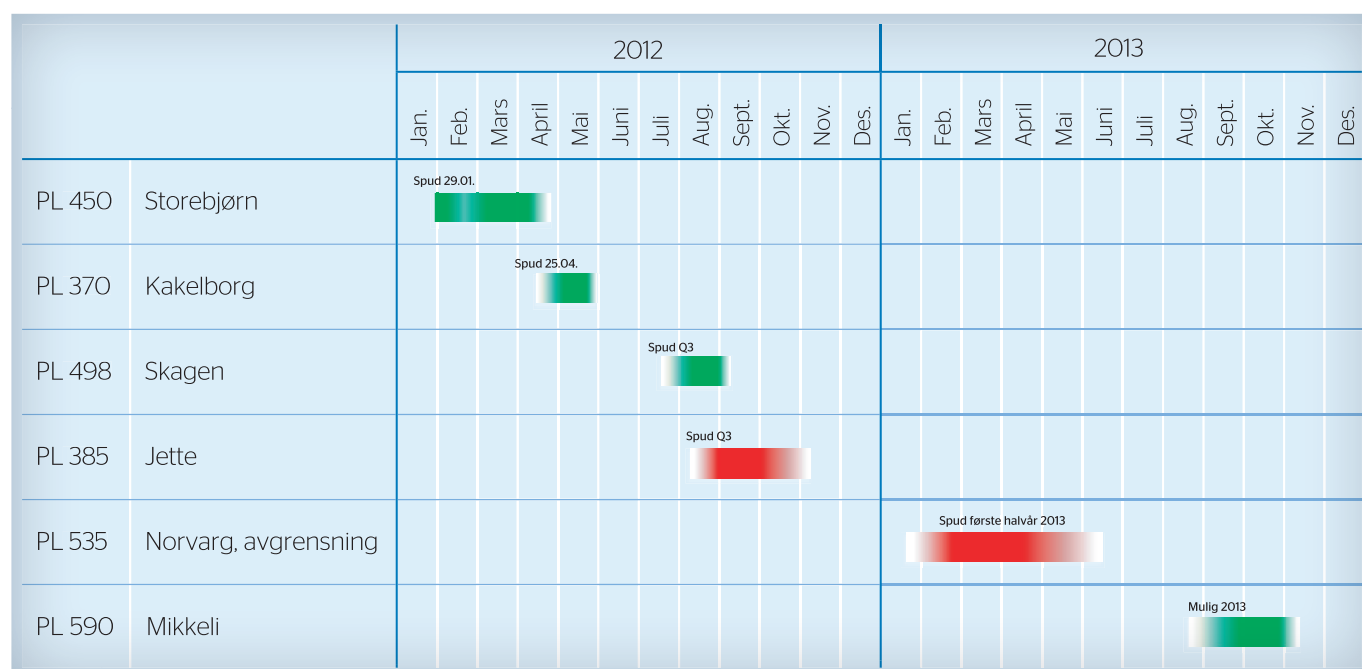


Jackup-riggen Maersk Guardian. Foto: Medvind - Bernt Sørensen

Boreprogram for 2012/2013

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Lokasjon	Borerigg
Storebjørn	PL 450	15 %	Det norske	Nordsjøen	Maersk Guardian
Kakelborg	PL 370	10 %	Wintershall	Nordsjøen	Transocean Arctic
Skagen	PL 498	25 %	Lotos	Nordsjøen	Maersk Guardian
Jette	PL 385	35 %	Statoil	Norskehavet	N/A
Norvarg avgrensingsbrønn	PL 535	20 %	Total	Barentshavet	N/A
Mikkeli *	PL 590	40 %	North Energy	Norskehavet	N/A

* Avventer borebeslutning i lisensen



■ Olje ■ Gass-kondensat

Neste boreoperasjon på prospektet Kakelborg i PL 370, har forventet oppstart i løpet av april 2012. Wintershall er operatør (40%) med partnerne Agora (30%), Concedo (20%) og North Energy (10%). I løpet av sommeren og høsten står det ytterligere to brønner på programmet med North Energy som partner; PL 385 Jette (Statoil operatør) på midt-norsk sokkel og PL 498 Skagen (Lotos operatør) i Nordsjøen. Funnet i 2011 i nabolisensen PL 127 (Total operatør) av gass og olje i Kritt og midtre og nedre Jura er relevant for den planlagte boringen i PL 385. Dette styrker troen på funn i området.

Funn

I begge funnene til North Energy ble ressursanslagene oppgradert i 2011.

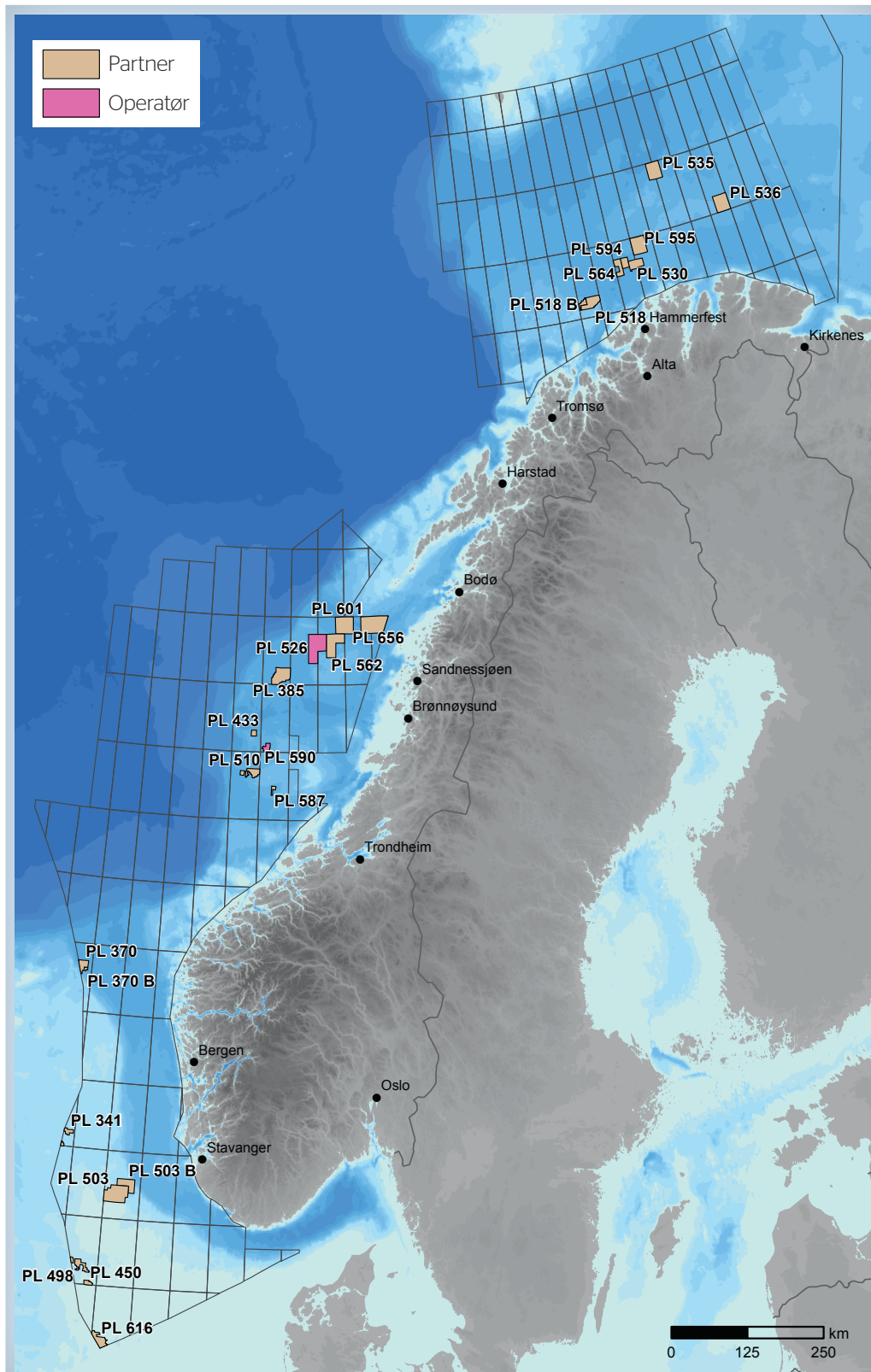
Fogelberg-funnet på Haltenbanken (PL 433) er erklært kommersielt og venter på mulig transportløsning. Dette funnet er nå solgt til operatøren Centrica, med effektiv dato 1. januar 2012 (forutsatt myndighetsgodkjenning) for en godtgjørelse på 70 millioner kroner.

For gassfunnet Norvarg i Barentshavet (PL 535) vurderes volumenslagene fortløpende. Basert på kun en brønn blir anslagene noe usikre, men potensialet er stort. North Energy har foreløpig estimert de utvinnbare volumene til over 40 milliarder standard kubikkmeter. Bedre forståelse av ressurspotensial og produktivitet forventes etter første avgrensingsbrønn som er planlagt i første halvår 2013.

TFO og 22. konsesjonsrunde 2012

Selskapenes interesse for å skaffe seg nytt leteareal på norsk sokkel har vært svært stor etter de mange funn som er gjort siste året. Det er fortsatt interessante muligheter innenfor de forhåndsdefinerte områdene (TFO) på alle deler av sokkelen. North Energy har samtidig et høyt fokus på 22. konsesjonsrunde og Barentshavet spesielt. Selskapet er i gang med evaluering av områder og ønsker som største oljeselskap med hovedkontor i Nord-Norge å delta i konkurransen om nye tildelinger.

Lisensporteføljen



Totalt 24 lisenser i porteføljen, hensyntatt salget av PL 433 Fogelberg. I Barentshavet er selskapet partner i åtte lisenser. I Norskehavet er selskapet partner i seks lisenser og er i tillegg operatør på produksjonslisenser PL 526 Karl, og PL 590 Mikkeli. I Nordsjøen er selskapet partner i åtte lisenser.

HR

Selskapet har styrket personellsiden med ansettelse av nøkkelkompetanse innen HMSK og leting. Rekrutteringen er et ledd i den langsiktige satsningen for oppbygging til operasjonell virksomhet.

Gjennom hele 2011 har det vært sterkt fokus på å forberede selskapet til operasjonell virksomhet og operatørskap. Ved siden av å skaffe til veie

nøkkelkompetanse har selskapets hovedkontor i Alta i løpet av 4. kvartal flyttet inn i nye lokaler tilpasset selskapets behov og videre planer for fremtidig vekst.

Videreutvikling av HR-systemer og administrative rutiner har hatt høy prioritet, og er en forutsetning for videre vekst og utvikling av selskapet.

Helse, miljø og sikkerhet

North Energy har som en del av påse- rollen fulgt opp gjennomføringen av den kystnære beredskapen mot GdF (Heilo) og deretter mot Dong (Zapffe) hvor en verifikasjon ble gjennomført i oktober 2011. Anbefalinger om ytterligere avklaringer ble utarbeidet og presentert operatøren som en del av verifikasjonen.

North Energy har i perioden avsluttet et prosjekt med Havforskningsinstituttet

(HI) hvor formålet har vært å verifisere om Olex-system og programvare som er installert på de fleste fiskerbåter kan benyttes til måling av havstrømmer. Dette er testet mot drivbøyer fra HI med positivt resultat. Rapporten er gjort tilgjengelig på selskapets nettside. Det vil bli vurdert om de positive målingene skal danne basis for en videreføring av prosjektet, og da med fokus på influensområder etter et potensielt

utslipp fra PL 590 Mikkeli (North Energy operatør).

I fjerde kvartal har sykefraværet vært på 4 %. Dette gir et totalt sykefravær i selskapet i 2011 på 2,9 %. Dette er en økning på 2,1 prosentpoeng i sykefraværet sammenlignet med 2010.

Forretningsutvikling

I februar solgte North Energy gass-/ kondensatfunnet Fogelberg i PL 433 til lisensens operatør Centrica for 70 millioner kroner. Salget er forutsatt godkjenning av norske myndigheter, som forventes å finne sted i løpet av andre kvartal 2012.

North Energy har ikke gjennomført ytterligere kjøp eller salg i perioden men vurderer kontinuerlig porteføljejusteringer.

Utsikter

- North Energy ligger fortsatt på plan som ble presentert ved børsintroduksjon i 2010
- North Energy har startet en spennende borekampanje i år, og jobber kontinuerlig med å utvide boreprogrammet for 2013
- North Energy er godt posisjonert for kommende lisensrunder, TFO 2012 og 22. lisensrunde
- North Energy er gjennom innhenting av ny egenkapital og nylig avhendelse av eiendeler vel finansiert for forestående leteaktivitet



Foto: North Energy / Steinar Edholm

North Energy arbeider aktivt for en bærekraftig åpning av det lovende leteområdet utenfor Lofoten og Vesterålen. 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.

North Energy bidrar i prosessen med Konsekvensutredning (KU) av Barentshavet sørøst (tidligere omstridt område).

Regnskap 4. kvartal 2011

Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	Note	4. kv 2011 (urevidert)	4. kv 2010 (urevidert)	jan. - des. 2011 (urevidert)	jan. - des. 2010 (revidert)
Lønnskostnader		-16 453	-16 116	-70 949	-62 149
Avskrivninger		-2 150	-1 497	-7 179	-4 593
Lete- og lisenskostnader		-198 176	-118 646	-340 154	-179 049
Andre driftskostnader		-10 641	-10 370	-40 004	-43 445
Driftsresultat		-227 420	-146 629	-458 286	-289 236
Finansinntekter		8 842	4 285	18 602	9 464
Finanskostnader		-13 171	-1 479	-32 095	-4 740
Netto finansposter		-4 328	2 806	-13 494	4 724
Resultat før skatt		-231 748	-143 823	-471 780	-284 512
Skatteinntekt	11	182 399	98 062	361 223	221 596
Resultat for perioden		-49 349	-45 761	-110 556	-62 916
Resultat per aksje (NOK per aksje)					
- Basisresultat per aksje		-1,96	-1,82	-4,39	-2,67
- Utvannet resultat per aksje		-1,96	-1,82	-4,39	-2,67

Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	4. kv 2011 (urevidert)	4. kv 2010 (urevidert)	jan. - des. 2011 (urevidert)	jan. - des. 2010 (revidert)
Resultat for perioden	-49 349	-45 761	-110 556	-62 916
Utvidet resultat etter skatt				
Aktuarmessig gevinst/tap på pensjonsordninger	82	-932	82	-932
Sum utvidet resultat etter skatt	82	-932	82	-932
Totalresultat for perioden	-49 267	-46 693	-110 474	-63 848

Konsolidert balanse*Beløp i NOK 1000*

	Note	31.12.2011 (urevidert)	31.12.2010 (revidert)
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler		22 072	16 167
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	376 719	128 214
Andre fordringer		19 765	17 528
Sum anleggsmidler		418 556	161 909
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		54 854	37 926
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	553 550	347 532
Finansielle eiendeler	9	0	4 674
Kontanter og kontantekvivalenter		34 206	86 015
Sum omløpsmidler		642 610	476 147
Sum eiendeler		1 061 167	638 056
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	5	25 224	25 150
Overkursfond		606 141	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-291 159	-180 685
Sum egenkapital		369 777	480 176
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		18 766	15 346
Utsatt skatt	11	202 225	45 791
Sum langsiktig gjeld		220 991	61 137
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	10	348 348	0
Leverandørgjeld		66 108	47 185
Annen kortsiktig gjeld		55 943	49 559
Sum kortsiktig gjeld		470 399	96 743
Sum gjeld		691 390	157 880
Sum egenkapital og gjeld		1 061 167	638 056

Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital

Beløp i NOK 1000

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2010	9 201	233 573	26 999	-116 837	152 935
Emisjoner	15 949	390 664			406 612
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		-18 095			-18 095
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer			2 571		2 571
Totalresultat for perioden 01.01. – 31.12.2010				-63 848	-63 848
Egenkapital 31. desember 2010	25 150	606 141	29 570	-180 685	480 176
Emisjoner	75				75
Totalresultat for perioden 01.01. – 31.12.2011				-110 474	-110 474
Egenkapital 31. desember 2011	25 224	606 141	29 570	-291 159	369 777

Konsolidert kontantstrømpoppstilling

Beløp i NOK 1000

	4. kv 2011 (urevidert)	4. kv 2010 (urevidert)	jan. – des. 2011 (urevidert)	jan. – des. 2010 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter				
Resultat før skatt	-231 748	-143 823	-471 780	-284 512
Justert for:				
Skatt refundert/betalt	346 132	160 727	341 251	160 727
Avskrivninger	2 150	1 497	7 179	4 593
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	-52	0	-73	0
Kostnadsført aktiverte letekostnader	37 213	52 016	59 033	52 016
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	2 978	2 052	925	2 778
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	0	2 571	0	2 571
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	8 294	299	20 068	1 351
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	36 880	39 796	12 560	29 727
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	201 846	115 135	-30 837	-30 748
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Kjøp av varige driftsmidler	-6 691	-2 098	-13 212	-7 076
Vederlag ved salg av varige driftsmidler	37	0	202	0
Kjøp av immaterielle eiendeler	-61 563	-129 560	-337 440	-232 372
Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling	0	0	0	30 931
Endring andre langsiktige fordringer	142	266	631	-5 520
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-68 074	-131 392	-349 819	-214 038
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Opptrekk/hedbetaling lån	-97 827	0	352 173	-45 000
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	-8 091	-299	-23 400	-1 351
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	0	75	331 481
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-105 918	-299	328 848	285 130
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	27 854	-16 556	-51 809	40 344
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	6 352	102 571	86 015	45 671
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	34 206	86 015	34 206	86 015

Noter til delårsregnskapet for 4. kvartal 2011

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2011 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 4. kvartal 2011 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 2010. Årsregnskapet for 2010 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 2010.

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 sammenheng. 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 2010.

Note 5 - Aksjekapital

Antall utestående aksjer per 1. januar 2011	25 149 736
Nye aksjer utstedt i løpet av perioden	74 657
Sum antall utestående aksjer per 31. desember 2011	25 224 393
Pålydende NOK per aksje per 31. desember 2011	1
Aksjekapital NOK per 31. desember 2011	25 224 393

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

I januar 2012 ble North Energy tildelt to nye lisenser i TFO 2011. Konsernet har etter denne tildelingen 25 lisenser, herav 2 operatørskap.

I februar 2012 har konsernet utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner. Rentesats er fortsatt NIBOR + 2%.

North Energy har i februar 2012 inngått avtale om salg av sin 12% eierandel i lisens PL 433 (Fogelberg) for NOK 70 millioner (etter skatt) til Centrica Resources (Norge). Effektiv dato for transaksjonen er 1. januar 2012. Gjennomføring av transaksjonen krever godkjenning av norske myndigheter.

I februar 2012 innhentet North Energy NOK 150 millioner i ny egenkapital gjennom en rettet emisjon. Kapitalforhøyelsen ble godkjent av styret 10. februar, og blir gjenstand for behandling av ekstraordinær generalforsamling 2. mars.

Note 8 - Aktiverte lete- og lisenskostnader

Anskaffelseskost 01.01.2011	128 214
Tilgang i perioden – aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	307 538
Avgang i perioden (**)	-59 033
Anskaffelseskost 31.12.2011	376 719
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2011	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2011	0
Bokført verdi 31.12.2011	376 719

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

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

Note 9 - Finansielle eiendeler

Finansielle eiendeler omfatter investering i pengemarkedsfond. Konsernet har realisert denne investeringen i 2011.

Note 10 - Kortsiktig lån

Kortsiktig lån består av følgende:

	31.12.2011	31.12.2010
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp	352 173	0
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-3 825	0
Sum bokført verdi lån	348 348	0

I februar 2012 har konsernet utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner. Rentesats er fortsatt NIBOR + 2%.

Note 11 - Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:	jan.-des. 2011	jan.-des. 2010
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	553 550	347 728
Hervav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-29 902	-67 258
Korreksjon refusjon tidligere år	-6 281	-2 627
Endring utsatt skatt i balansen	-156 434	-45 791
Hervav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-0	-115
Hervav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	291	-3 304
Hervav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	0	-7 037
Sum skatteinntekt	361 223	221 596

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:	31.12.2011	31.12.2010
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	553 550	348 289
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men ikke oppgjort	0	-4 881
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men påklaget	0	4 124
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	553 550	347 532

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:

	31.12.2011	31.12.2010
Varige driftsmidler	4 310	4 279
Aktiverte lete- og lisenskostnader	361 818	121 748
Finansielle eiendeler	0	97
Pensjoner	-10 304	-9 752
Kortsiktig lån	3 825	0
Fremførbart underskudd, land	-35 645	-37 327
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-49 968	-31 308
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-887	-870
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-95 439	-64 614
Sum grunnlag utsatt skatt	177 710	-17 746
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-179 753	-20 668
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-22 472	-25 124
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-202 225	-45 791

(*) Ikke balanseført utsatt skattefordel er i hovedsak knyttet til fremførbart landunderskudd og fremførbare sokkelunderskudd i datterselskap 4sea energy AS.

Avstemming av effektiv skattesats:

	jan.-des. 2011	jan.-des. 2010
Resultat før skatt	-471 780	-284 512
Forventet skatteinntekt 78%	367 988	221 919
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	-2 504	-18 298
Korreksjon tidligere år	-2 046	-57
Rente på fremførbare underskudd sokkel	1 277	448
Finansposter	-6 143	2 555
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	2 652	15 028
Sum skatteinntekt	361 223	221 596

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, N-9504 Alta
Besøksadresse:
Kunnskapsparken Syd, Alta

Telefon: 78 60 79 50
Hjemmeside: www.northenergy.no
Organisasjonsnummer:
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer

Johan Petter Barlindhaug, styreleder
Leif Finsveen
Harriet Hagan
Brynjør Forbergskog
Hans Kristian Rød
Guri Helene Ingebrigtsen
Ole Njærheim
Heidi M. Pettersen
Jørn Olsen (ansattrepresentant)

Ledelse

Erik Karlstrøm, administrerende direktør
Knut Sæberg, finansdirektør
Kristin Ingebrigtsen,
direktør strategi og Samfunn
Lars Tveter, HMS-direktør
Erik Henriksen, lededirektør
Astrid Tugwell, utviklingsdirektør
Vigdis Wiik Jacobsen, direktør forretnings-
utvikling og portefølje
Marion Høgmo, administrasjonsdirektør

Investorkontakt

Erik Karlstrøm, administrerende direktør:
mob.: +47 476 52 990,
erik.karlstrom@northenergy.no

Knut Sæberg, finansdirektør:
mob.: +47 918 00 720,
knut.saeberg@northenergy.no

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

Alexander Krogh,
finanssjef og investorkontakt:
mob.: +47 416 48 650
alexander.krogh@northenergy.no

Andre informasjonskilder

Siw Sandvik, kommunikasjonsdirektør
mob.: +47 947 93 075
siw.sandvik@northenergy.no

Heidi Tangstad, kommunikasjonsrådgiver
mob.: +47 996 46 482
heiditangstad@northenergy.no

Årsrapporter og kvartalsrapporter er
tilgjengelige på våre nettsider
www.northenergy.no



Foto: Thomas Bjørnflaten

North Energy ASA
Postboks 1243
9504 Alta, Norway

www.northenergy.no

North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 23 lisenser på norsk sokkel. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010, og er finansiert solid med en egenkapital på NOK 370 millioner i fjerde kvartal 2011. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.