

Rapport for 4. kvartal 2010



Innhold

- Viktige hendelser
- Nøkkeltall
- Leteaktiviteter
- Forretningsutvikling
- Helse, miljø og sikkerhet
- HR
- Finansielle aktiviteter
- Regnskap 4. kvartal
- Hendelser etter kvartalslutt

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 porteføljevaltning som hensyntar en riktig balanse mellom risiko og finansiell eksponering mot de muligheter kjøp og salg av lisenser gir.

Selskapet har nå etablert seg i de tre nordligste fylkene. Dette befester North Energys posisjon som det ledende Nord-Norske selskapet.



Viktige hendelser

- North Energy har fått tilbud om andel i fem lisenser i TFO 2010. Selskapet er tilbudt et operatørskap på en av disse.
- Kjøp av 11% av PL 341 Stirby formelt godkjent i oktober.
- Letelånsramme på 760 millioner kroner inngått med DnBNOR og Svenska Enskilda Banken.
- Boring på PL 341 Stirby ferdigstilt i desember. Brønnen traff utenfor hovedprospektet i den øvre del. Indikasjoner på gass i den dypeste delen av brønnen, men med tette formasjoner og uviss produktivitet ble brønnen ansett for å være ikke-kommersiell av et flertall i lisensen og brønnen erklært tørr. De resterende prospektene i PL 341 er nå til vurdering i lisensgruppen.
- Rørledning planlagt fra Luva til Nyhamna kan gi mulighet for tidligere utbygging og produksjon på PL 433 Fogelberg enn tidligere antatt. Vurdering om behov for avgrensningsbrønn før PUD er under gjennomføring.
- PL 526 lisensgruppe har søkt om ett års utsettelse av borebeslutning til første kvartal 2012.
- PL 498 lisensgruppe har vedtatt å bore Skagenprospektet i 2012.
- Lisensgruppene i PL 518 og PL 530 har begge vedtatt å bore et sidesteg gitt funn i letebrønn i hhv Ypsilon og Heilo. Dette medfører innsparing både i tid og kostnader i forhold til opprinnelig plan.
- Resultat for 4. kvartal på -45,7 millioner kroner. Ingen rentebærende gjeld. Netto kontantbeholdning på 397 millioner kroner.

Nøkkeltall

	Q4/2010	Q4/2009	Helår 2010	Helår 2009
Letekostnader (MNOK)	118,6	24,1	179,0	113,1
Lønnskostnader (MNOK)	16,1	17,7	62,1	62,4
Driftsresultat (MNOK)	-146,6	-51,5	-289,2	-207,6
Resultat før skatt (MNOK)	-143,8	-49,4	-284,5	-208,4
Skatteinntekt (MNOK)	98,1	41,1	221,6	144,0
Resultat for perioden (MNOK)	-45,7	-8,3	-62,9	-64,4
Total balanse (MNOK)	638,1	242,3	638,1	242,3
Egenkapital (MNOK)	480,2	152,9	480,2	152,9
Egenkapitalandel	75%	63%	75%	63%
Rentebærende gjeld (MNOK)	0,0	45,0	0,0	45,0
Antall ansatte	43	38	43	38
Antall lisenser (operatørskap)	14 (1)	8 (1)	14 (1)	8 (1)

Leteaktiviteter

Full uttelling av TFO med fem nye lisenser

I februar 2011 ble North Energy tildelt fem nye lisenser i forhåndsdefinerte områder (TFO 2010), inkludert ett operatørskap i Norskehavet. Etter tildelingen av PL 594 (20%) og PL 595 (40%) deltar nå North Energy i åtte lisenser i Barentshavet. Selskapet fikk også to tildelinger i Norskehavet; PL 587 (40%) og PL 590 (40 % operatørskap). North Energy fikk også rettighet i en lisens i Nordsjøen; PL 503B (25 %). I alt har selskapet nå syv lisenser i Norskehavet og fire i Nordsjøen.

2011 vil bli et spennende år i Barentshavet for selskapet, som minst deltar i tre letebrønner og potensielt i to ekstra sidesteg. North Energy har satt i gang et TFO 2011-prosjekt med sikte på å foreslå og søke om nye områder i Barents- og Norskehavet i september.

Barentshavet

I PL 518 er prospektvalg for første brønn og korresponderende brønnlokalisering besluttet. Beslutningen går ut på å teste Zapffe-strukturen (bestående av Ypsilon og Tau-East prospektene) med den første brønnen på lisensen. Det tidligere Tana-prospektet på plattformen er klassifisert som prospektmulighet etter evaluering av den nye 3D seismikken og Tana vil derfor ikke bli utforsket med denne brønnen. En vertikal brønnbane og en påfølgende opsjonell avgrensingsbrønn i form av et mulig sidesteg er besluttet. Borestart er planlagt i 4. kvartal 2011 med riggen Aker Barents.

For PL 530, Heilo, ble brønndesignet og planen for den første brønnen revidert av operatøren i 4. kvartal. Lisensen har besluttet en første avvikende brønnbane og et mulig påfølgende sidesteg. Betydelige besparelser ble oppnådd på denne

måten, sammenlignet med to vertikale brønner. Borestart for brønnen er 3. kvartal 2011 med riggen Aker Barents.

Boring av første letebrønn på PL 535, Norvarg, begynner i mai 2011 med riggen West Phoenix.

Norskehavet

Den faste brønnen på PL 385, Jette, er satt på planen for boring sent i 2011 eller tidlig i 2012. Boreriggen blir Transocean Leader.

I PL 433, Fogelberg-funnet, ble det i desember 2010 gitt en forlengelse både for BOV og PUD-avgjørelser. BOV vil nå komme i februar 2012, og avgjørelsen for PUD er forlenget til februar 2014. Siste kvartal 2010 fokuserte på utarbeiding og igangsetting av undergrunnsmodellering og kommersielt arbeid som skal utføres i 2011. Vurdering av behov for en avgrensingsbrønn inngår i arbeidsplanen.

North Energy arbeider med å få til et alternativt partnerskap på PL 510, Dorothy, for å kunne gjennomføre boring. Lisensen har fått en tre måneders forlengelse fra den opprinnelige perioden, og denne utløper 23. april.

Partnerskapet i PL 526, Vågar, har besluttet å søke om ett års forlengelse av den opprinnelige perioden. Planen er å anskaffe en elektromagnetisk (EM) undersøkelse av deler av området med sikte på å redusere risikoen. Forlengelse er forventet selv om det per dags dato ennå ikke er mottatt innvilgelse fra OED.



Foto: Songa Offshore

Nordsjøen

I PL 341, Stirby, ble letebrønn 24/12-6S2 fullført i desember 2010. Brønnen traff utenfor hovedreservoaret av overjura sandstein. Det sekundære målet, Stirby Deep, bestod av tett sandstein under høyt trykk og temperatur i Hugin- og Sleipner-formasjonene på rundt 4900 m TVD.

Indikasjoner på gass i logger og fra boring ble ikke bekreftet av en væskeprøve i den nederste delen av brønnen på Sleipner-formasjonen, og ingen produktivitetstester ble forsøkt i den over 100 meter tykke Hugin-formasjonen. Uten bekreftet produktivitet eller væskeprøver i Hugin-formasjonen ble brønnen vurdert som ikke drivverdig av et flertall av selskapene i lisensen og klassifisert som tørr.

De ulike prospektene i PL 341 er nå til vurdering i lisensgruppen.

PL 498-partnerskapet kom fram til en borebeslutning sent i desember 2010. Brønnen skal teste en seismisk anomali i Tor-formasjonen i Skagen-prospektet. Den nåværende planen er å bore Skagen-prospektet med en brønn i 2012.

North Energys boreprogram

Prospect	Licence	Interest	Operator	Location	Rig secured	Timing	
						2011	2012
Norvarg	PL 535	20%	Total	Barents Sea	West Phoenix	Q2	
Heilo	PL 530	20%	GdF Suez	Barents Sea	Aker Barents	Q3	
Heilo sidestep*	PL 530	20%	GdF Suez	Barents Sea	Aker Barents	Q3	
Ypsilon	PL 518	30%	DONG	Barents Sea	Aker Barents	Q4	
Ypsilon sidestep*	PL 518	30%	DONG	Barents Sea	Aker Barents		Q4/Q1
Jette	PL 385	15%	Statoil	Norwegian Sea	Transocean Leader		Q4/Q1
Skagen	PL 498	25%	Lotos	North Sea	N/A		
Vågar	PL 526	40%	North Energy	Norwegian Sea	N/A		
Dorothy	PL 510	20%	Centrica	Norwegian Sea	N/A		

Firm well
 Planned appraisal
 Drill or drop decision

Forretningsutvikling

North Energy arbeider aktivt med forretningsutviklingsaktiviteter for å styrke leteporteføljen og bedre risikoprofilen til porteføljen. For å oppnå dette er selskaps overordnede strategi å kjøpe lisenser med prospekter som ligger nær infrastruktur og med høy sannsynlighet for suksess.

North Energy vil fortsette å vurdere høykvalitets kjøpsmuligheter og nedsalg, samt bytter vil også bli vurdert for å balansere risiko og finansiell eksponering av porteføljen.



North Energys lisenser. Nye tildelinger i for forhåndsdefinerte områder (TFO 2010) i gult.

HMS

North Energy har ikke hatt ulykker i 4. kvartal. Sykefraværet i selskapet er svært lavt, og for fjerde kvartal var det på beskjedne 0,47%. Det er en hovedmålsetting å fortsette den positive trenden i 2011.

Forbereder operatørskap

Etter valg av Odfjell Well Management (OWM) som leverandør av boretjenester er det spesifisert nødvendige leveranser for å utvikle North Energys operative dokumentasjon i forhold til en fremtidig operatørrolle. Dette arbeidet vil pågå inn i 2011, hvor selskapet vil vurdere videre ressursbruk i forhold til mulig boreoperasjon. Parallelt blir styringssystemet kontinuerlig oppdatert.

Selskapet har i løpet av 4. kvartal gjennomført flere møter med fiskere og fiskeriorganisasjonene i Bø og Øksnes gjennom Dialogforumet som ble opprettet av North Energy i 2010. Opprettelsen har som formål å styrke dialog og kunnskapsbasen mellom partene. Møtene har skapt debatt og vil forhåpentligvis avklare fiskeriorganisasjonens standpunkt i forhold til blant annet konsekvensutredninger. North Energy vil fortsatt være tilgjengelig som dialog-

partner i den grad dette er ønskelig fra fiskeriorganisasjonenes side.

Samarbeidsprosjektene som North Energy har etablert med Statoil er under oppstart. Disse relaterer seg til regionale

næringseffekter, befolkning og tilbakeflytterpotensial og utvikling i arbeidsmarked av petroleumsutbygging. Videre samarbeides det i forhold til utvikling av nasjonalt senter for sjøfugl og forbedret modell for vurdering av miljøpåvirkning.



Foto: North Energy

HR

Ved utgangen av året var det 43 ansatte i North Energy. De ansatte fordeler seg med 30% kvinner og 70% menn. I tillegg til fast ansatte har selskapet seks innleide konsulenter og én trainee.

I løpet av 4. kvartal har det vært høyt fokus på styrking av geofysikk kompetansen i selskapet. I tillegg har kompetansekartlegging og kompetanseutvikling hatt høy prioritet. Dette som et viktig ledd i arbeidet med aktivt operatørskap.

Finansielle aktiviteter

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

North Energy hadde i 4. kvartal 2010 et negativt resultat etter skatt på 45,7 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et tap på 8,3 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2009. Resultatendringen kan tilskrives at selskapet tok del i boringen av PL 341 Stirby i 4. kvartal 2010 som ikke er kapitalisert, mens det i 4. kvartal 2009 ikke var boreaktiviteter i selskapet. Dette er også hovedårsaken til at letekostnadene i 4. kvartal 2010 har økt med 94,5 millioner kroner sammenlignet med 4. kvartal 2009. North Energy har en eierandel på 11% i PL 341 Stirby, og har i tillegg hatt en bæring på 7% på deler av borekostnadene.

Lønnskostnadene for selskapet har gjennom 2010 vært stabilt på nivå med 2009, mens andre driftskostnader er noe høyere (2,5 millioner kroner) også i 4. kvartal sammenlignet med 2009. Dette kommer blant annet som følge av konsolideringen av 4sea energy.

Sum eiendeler ved avslutning av 4. kvartal 2010 er bokført til 638,1 millioner kroner. Sammenlignet med 4. kvartal 2009 er dette en økning på 395,8 millioner kroner. Hovedårsaken til økningen i eiendeler kommer fra kapitaløkningen som ble gjennomført i februar 2010.

Det har i løpet av de tre første kvartalene av 2010 blitt boret på PL 433 Fogelberg der North Energy har en eierandel på 12 % og i tillegg har betalt en bæring på 8 % på borekostnaden. Totale kostnader knyttet til boringen er aktivert som en immateriell eiendel med 110 millioner kroner ved slutten av 4. kvartal.

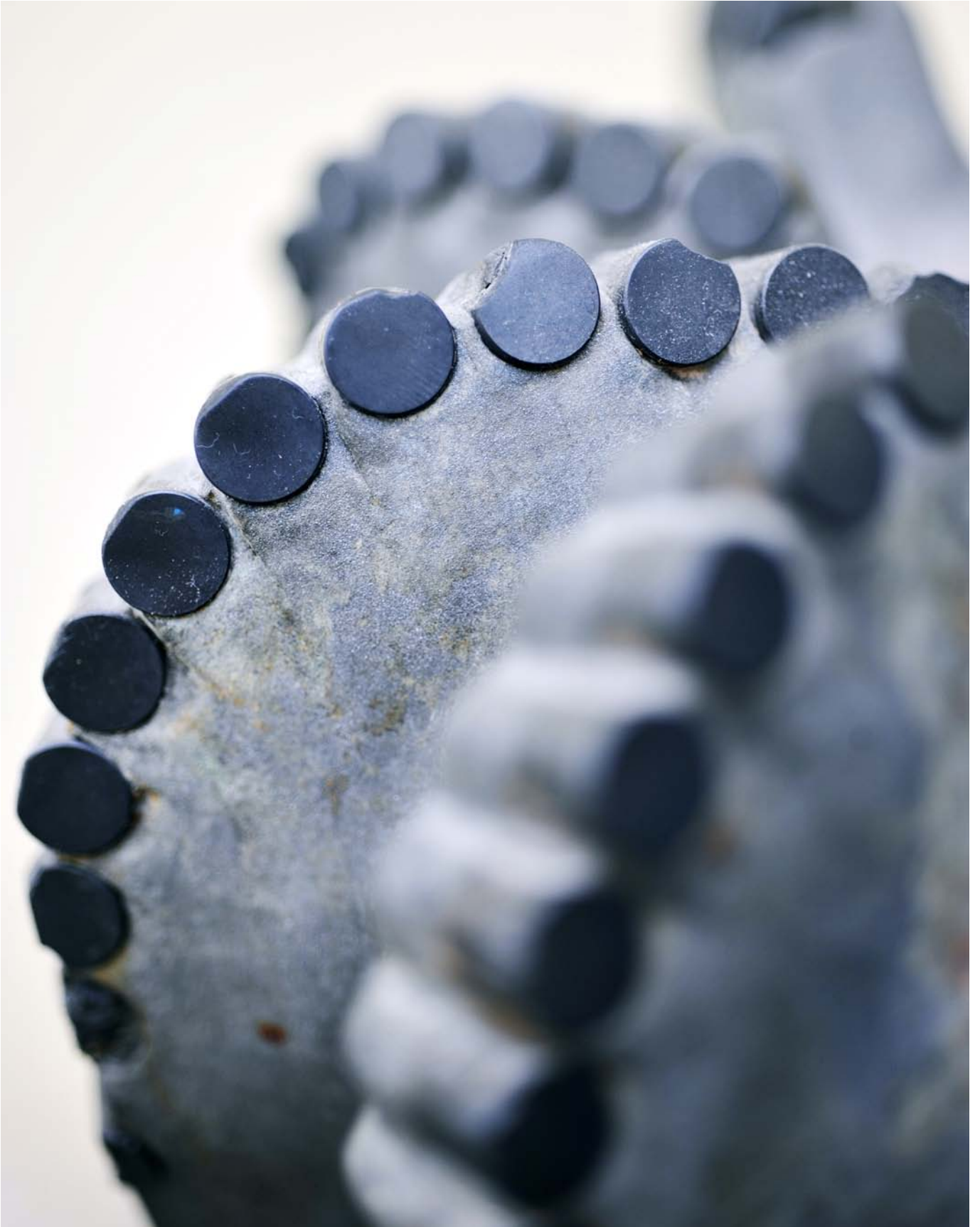
Videre fikk North Energy utbetalt 147,1 millioner kroner i skatterefusjon i desember 2010. Tilsvarende tall fra 4sea energy var 13,8 millioner kroner. Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. 4. kvartal på 348 millioner kroner som er en økning på 3 millioner fra 3. kvartal 2010 og en økning på 222 millioner kroner fra 4. kvartal 2009. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 90,7 millioner kroner og fratrukket netto arbeidskapital på 41,0 millioner kroner gir dette en netto kontantsituasjon på 397 millioner kroner sammenlignet med 449 millioner kroner (justert for netto arbeidskapital) i forrige kvartal.

North Energy har ved utgangen av 4. kvartal 2010 ikke opptrekk på letelånsfasiliteten og har således ingen rentebærende gjeld.

Fornyhet og utvidet letelånsfasilitet

På bakgrunn av at tidligere letelånsavtale med Svenska Enskilda Banken (SEB) utløp ved årsskiftet har det gjennom 4. kvartal vært ført forhandlinger om ny og utvidet letelånsfasilitet. Avtale om dette ble signert i desember 2010 med DnBNOR og SEB. Rammen på dette lånet er på 760 millioner kroner og sammen med innbetalt egenkapital dekker dette North Energys finansielle forpliktelser knyttet til det opprinnelige arbeidsprogrammet på 8 brønner.

North Energy er finansielt sterk med en egenkapital på 480 millioner kroner pr. 4. kvartal 2010. Dette gir en egenkapitalandel på 75 % sammenlignet 63 % pr. utgangen av 2009. Netto kontantstrøm fra driften viser et positivt bidrag på 114,8 millioner kroner som er en forbedring på 43 millioner kroner fra 4. kvartal 2009. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en økning fra 11,2 millioner kroner i 4. kvartal 2009 til 131,4 millioner kroner i 4. kvartal 2010. Økningen er knyttet til gjennomføringen av boringen på PL 341 Stirby.



Borekrone. Foto Anne Lise Norheim - Halliburton

Hendelser etter kvartalsslutt

North Energy fikk i TFO 2010 en tildeling på fem lisenser, noe som er full uttelling i forhold til søknaden. Lisenstildelingen fordeles seg med to lisenser i Barentshavet, to i Norskehavet og en lisens i Nordsjøen. North Energy ble tildelt operatøransvar på PL 590 i Norskehavet.

Det ble i 1. kvartal 2011 besluttet i lisensgruppen i PL 526, der North Energy er operatør, å søke om utsettelse av borebeslutning til 1. kvartal 2012. Borestart kan i så fall bli i 2013.

Erik Henriksen er tilsatt som ny lededirektør i North Energy med oppstart 1. mai 2011. Erik kommer fra Statoil der han de siste årene har vært letesjef for Statoils virksomhet i alle de tidligere Sovjetstatene og senest som prosjektsjef for leteprosjekter i nordområdene.

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 lønnsom og bærekraftig oljevirksomhet 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 åtte brønner. Den første av disse brønnene var PL 433 Fogelberg der boringen ble avsluttet i april 2010. Det ble her avdekket gass/gasskondensat og de foreløpige volumestimatene gir gode forhåpninger om at funnet er kommersielt. Det blir nå gjennomført arbeid i lisensen med tanke på fremleggelse av plan for utbygging og drift i 2013.

Videre arbeider North Energy aktivt med å forberede oppstart av boreoperasjoner på lisens PL 526 Vågar der selskapet er operatør.

I 2010 har de fleste av North Energys ansatte vært beskjeftiget med å forberede selskapets søknad til 21. konsesjonsrunde der tildelinger er forventet skal finne sted 2. kvartal 2011 og til TFO 2010 der tildelingen fant sted i 1. kvartal 2011. North Energy fikk fullt gjennomslag for sin søknad i TFO 2010.

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.

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, N-9504 Alta
Besøksadresse:
Kunnskapsparken, Alta
Telefon: 78 60 79 50
Hjemmeside: www.northenergy.no
Organisasjonsnummer
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer North Energy ASA

Johan Petter Barlindhaug, styreleder
Leif Finsveen
Kristin Ingebrigtsen
Arnulf Østensen
Hans Kristian Rød
Guri Helene Ingebrigtsen
Ole Njærheim
Heidi M. Petersen
Jørn Olsen (ansattrepresentant)

Ledelse North Energy ASA

Erik Karlstrøm, Administrerende Direktør
Knut Sæberg, CFO
Lars Tveter, HMS direktør
Svein Johansen, Letedirektør
Astrid Tugwell, Utviklingsdirektør
Tore Guldbrandsøy,
Direktør Forretningsutvikling
Vigdis Wiik Jacobsen, Direktør Portefølje
Siw Sandvik, Kommunikasjonsdirektør
Marion Høgmo, Administrasjonsdirektør

Investorkontakt

Erik Karlstrøm,
Administrerende direktør:
476 52 990,
erik.karlstrom@northenergy.no
Knut Sæberg,
CFO:
918 00 720,
knut.saeberg@northenergy.no

Siw Sandvik,
Kommunikasjonsdirektør:
947 93 075,
siw.sandvik@northenergy.no
Alexander Krogh,
Finance Manager & Investor Relations:
416 48 650,
alexander.krogh@northenergy.no

Andre informasjonskilder

Årsrapporter
Kvartalsrapporter

Års- og kvartalsrapportene for North Energy ASA er tilgjengelig på www.northenergy.no. Disse rapportene kan også bestilles igjennom: alexander.krogh@northenergy.no



Foto: Christina Søgård

Regnskap 4. kvartal 2010

Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	Note	4. kv 2010 (urevidert)	4. kv 2009 (urevidert)	Jan.-des. 2010 (urevidert)	Jan.-des. 2009 (revidert)
Lønnskostnader		-16 116	-17 672	-62 149	-62 370
Avskrivninger		-1 497	-1 911	-4 593	-3 414
Lete- og lisenskostnader		-118 646	-24 099	-179 049	-113 098
Andre driftskostnader		-10 370	-7 859	-43 445	-28 752
Driftsresultat		-146 629	-51 540	-289 236	-207 633
Finansinntekter		4 285	3 251	9 464	4 300
Finanskostnader		-1 479	-1 128	-4 740	-5 113
Netto finansposter		2 806	2 123	4 724	-813
Resultat før skatt		-143 823	-49 417	-284 512	-208 446
Skatteinntekt	11	98 062	41 087	221 596	144 029
Resultat for perioden		-45 761	-8 330	-62 916	-64 417
Resultat per aksje (NOK per aksje)					
- Basisresultat per aksje		-1,82	-0,91	-2,67	-8,07
- Utvannet resultat per aksje		-1,82	-0,91	-2,67	-8,07

Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

		4. kv 2010 (urevidert)	4. kv 2009 (urevidert)	Jan.-des. 2010 (urevidert)	Jan.-des. 2009 (revidert)
Resultat for perioden		-45 761	-8 330	-62 916	-64 417
Utvidet resultat etter skatt					
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger		-932	166	-932	166
Sum utvidet resultat etter skatt		-932	166	-932	166
Totalresultat for perioden		-46 693	-8 163	-63 848	-64 250

Konsolidert balanse*Beløp i NOK 1000*

	Note	31.12.2010 (urevidert)	31.12.2009 (revidert)
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler		16 167	13 387
Immaterielle eiendeler	8	128 214	9 382
Andre fordringer		17 528	9 782
Sum anleggsmidler		161 909	32 551
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		37 926	15 118
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknostnader	11	347 532	148 960
Finansielle eiendeler	9	4 674	0
Kontanter og kontantekvivalenter		86 015	45 671
Sum omløpsmidler		476 147	209 748
Sum eiendeler		638 056	242 299
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	5	25 150	9 201
Overkursfond		606 141	233 573
Annen innskutt egenkapital		29 570	26 999
Opptjent egenkapital		-180 685	-116 837
Sum egenkapital		480 176	152 935
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		15 346	6 110
Utsatt skatt	11	45 791	0
Sum langsiktig gjeld		61 137	6 110
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	10	0	45 000
Leverandørgjeld		47 185	16 949
Annen kortsiktig gjeld		49 559	21 305
Sum kortsiktig gjeld		96 743	83 254
Sum gjeld		157 880	89 364
Sum egenkapital og gjeld		638 056	242 299

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
Emisjoner	3 390	94 319			97 709
Emisjonskostnader		-5 442			-5 442
Tegningsrettigheter garantister		-2 944	2 944		0
Aksjebasert avlønning, tegningsrettigheter			13 308		13 308
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer			2 667		2 667
Totalresultat for perioden 01.01.-31.12.2009				-64 250	-64 250
Egenkapital 31. desember 2009	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

Konsolidert kontantstrømpoppstilling

Beløp i NOK 1000

	4. kv 2010 (urevidert)	4. kv 2009 (urevidert)	Jan.-des. 2010 (urevidert)	Jan.-des. 2009 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter				
Resultat før skatt	-143 823	-49 417	-284 512	-208 446
Justert for:				
Skatt refundert	160 727	98 221	160 727	98 221
Avskrivninger	1 497	1 911	4 593	3 414
Kostnadsført aktiverte leteknader	52 016	0	52 016	0
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	2 052	-203	2 778	1 262
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	2 571	14 764	2 571	15 975
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	39 796	6 545	29 727	8 747
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	114 836	71 821	-32 099	-80 827
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Kjøp av varige driftsmidler	-2 098	-826	-7 076	-1 204
Kjøp av immaterielle eiendeler	-129 560	-10 804	-232 372	-11 529
Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling	0	0	30 931	0
Endring andre langsiktige fordringer	266	409	-5 520	-2 079
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-131 392	-11 220	-214 038	-14 811
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Opptrekk/nedbetaling kortsiktig lån	0	-50 955	-45 000	35 711
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	-4 686	331 481	92 267
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	-55 641	286 481	127 978
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-16 556	4 960	40 344	32 340
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	102 571	40 711	45 671	13 331
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	86 015	45 671	86 015	45 671

Noter til delårsregnskapet for 4. kvartal 2010

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 4. 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 4. 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. desember 2010	<hr/> 25 149 736
 Pålydende NOK per aksje per 31. desember 2010	 1
Aksjekapital NOK per 31. desember 2010	25 149 736

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

I januar 2011 har konsernet fornyet og utvidet sin letelånfasilitet fra NOK 300 millioner til NOK 760 millioner. Rentesats er NIBOR +2%.

I januar 2011 ble North Energy tildelt fem nye lisenser, herav ett operatørskap i TFO 2010. Konsernet har etter denne tildelingen 19 lisenser, herav 2 operatørskap.

Note 8 - Immaterielle eiendeler

Anskaffelseskost 01.01.2010	9 382
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	164 999
Tilgang i perioden - ved kjøp av datterselskap 4sea energy AS (**)	5 849
Avgang i perioden (***)	-52 016
Anskaffelseskost 31.12.2010	128 214
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2010	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2010	0
Bokført verdi 31.12.2010	128 214

(*) Hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 433 hvor North Energy i tillegg til egen andel på 12% bærer 8% av alle kostnader, samt kjøpskostnader PL 341 bokført netto etter skatt og boring av letebrønn i lisens PL 341, hvor North Energy i tillegg til egen andel på 11% bærer 7% av borekostnadene for første letebrønn.

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

(***) Knyttet til kostnadsført aktiverte kostnader for lisens PL 341 som følge av tørr brønn.

Note 9 - Finansielle eiendeler

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

Note 10 - Kortsiktige lån

	31.12.2010	31.12.2009
Rullerende kredittfasilitet («Letelån» med ramme inntil MNOK 300)	0	45 000
Balanse 31. desember	0	45 000

North Energy ASA inngikk i 2009 låneavtale med finansinstitusjon hvor selskapet ble innvilget en rullerende trekkfasilitet på NOK 300 millioner. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av. Rentesats er NIBOR +1,1%. I januar 2011 har konsernet fornyet og utvidet sin letelånefasilitet fra NOK 300 millioner til NOK 760 millioner. Rentesats er NIBOR + 2%.

Note 11 - Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:	jan.-des. 2010	jan.-des. 2009
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	347 728	153 841
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-67 258	-2 147
Korreksjon refusjon tidligere år	-2 627	-7 664
Endring utsatt skatt i balansen	-45 791	0
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-115	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	-3 304	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-7 037	0
Sum skatteinntekt	221 596	144 029

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	31.12.2010	31.12.2009
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	348 289	153 841
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men ikke oppgjort	-4 881	0
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	0	-4 881
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men påklaget	4 124	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	347 532	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:

	31.12.10	31.12.09
Varige driftsmidler	4 279	3 992
Immaterielle eiendeler	121 748	8 776
Finansielle eiendeler	97	0
Pensjoner	-9 752	-2 738
Annen kortsiktig gjeld	0	-100
Fremførbart underskudd, land	-37 327	0
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-31 308	-6 480
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-870	-854
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-64 614	-25 759
Sum grunnlag utsatt skatt	-17 746	-23 163
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-20 668	14 592
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-25 124	-14 592
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-45 791	0

(*) 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. 2010	jan.-des. 2009
Resultat før skatt	-284 512	-208 446
Forventet skatteinntekt 78%	221 919	162 588
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	-18 298	-9 510
Korreksjon tidligere år	-57	-8 645
Rente på fremførbare underskudd sokkel	448	0
Finansposter	2 555	-2 960
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	15 028	2 556
Sum skatteinntekt	221 596	144 029

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 31.12.2010 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 enkelte eiendeler og ikke kjøp av virksomhet (virksomhets sammenslutning). 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

North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 43 ansatte og 14 lisenser. I tillegg er North Energy tilbudt eierskap i 5 lisenser i TFO 2010. North Energy ble notert på Oslo Axess i februar 2010 og er finansielt solid med en egenkapital på NOK 480 millioner pr 4. kvartal 2010. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.