

Rapport for 3. kvartal 2012

Innhold

- Viktige hendelser i tredje kvartal 2012
- Hendelser etter kvartalslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Leteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR og Helse, miljø, sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Regnskap

North Energys hjemmemarked er Barentshavet. Vi har ambisjoner om å nå langt i tildelingen av nye attraktive letearealer, og investerer betydelig i seismiske databaser i nye områder i nord.

Leteselskapet North Energy er i gang med det mest ambisiøse og omfangsrike søknadsarbeidet til en konsesjonsrunde siden etableringen av selskapet. Samtidig deltar vi i boring av ytterligere to brønner før årsskiftet. Fundamentet både for boreprogram og arbeid med konsesjonsrunder 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 også en aktiv porteføljevaltning 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 tredje kvartal 2012

- Letebrønn på Kakelborg i PL 370 var tørr
- Beslutning om første avgrensingsbrønn på Norvarg-strukturen i PL 535 hvor North Energy har en andel på 20 prosent. Total er operatør og North Energy har en eierandel på 20 prosent. Brønnen vil bli boret med riggen Leiv Eiriksson, med planlagt oppstart i mars 2013
- North Energy solgte 31. august 2012 sin 12 prosent andel i PL 433 Fogelberg. Salgssummen inkludert renter kom på 73 millioner kroner
- North Energy og DONG fullførte 28. september 2012 transaksjonen hvor North Energy byttet 20 prosent av sin andel i PL 385 Jette ved å overta 20 prosent av DONG sin andel i PL 299 Frode
- North Energys kjøp av Norwegian Energy Company (Noreco) sin andel på 6,67 prosent i PL 526 ble gjennomført 31. juli 2012, mens North Energy sitt kjøp av Dana sin 20 prosent andel ble gjennomført 31. august 2012

Hendelser etter kvartalsslutt

- Borestart 21. oktober på Jettestrukturen i PL 385, hvor Statoil er operatør og North Energy er partner med 15 prosent andel. Hovedmålet med brønnen er å teste en klassisk jurafelle som ligner det en finner på Norne- eller Alve-strukturene
- North Energy innledet i august et samarbeid med Russlands nest største oljeselskap, Lukoil, i forbindelse med søknadsforberedelser til 22. konsesjonsrunde

Nøkkeltall

MNOK	Q3 2012	Q3 2011	Helår 2011	Q2 2012
Lete- og lisenskostnader	92,7	114,5	340,2	166,2
Lønnskostnad	16,6	19,8	70,9	10,7
Driftsresultat	-73,6	-145,5	-458,3	-190,4
Resultat før skatt	-76,5	-151,7	-471,8	-198,3
Skatteinntekt	93,4	113,1	361,2	143,9
Resultat for perioden	16,9	-38,6	-110,6	-54,4
Total balanse	1 232	1 287	1 061	1 294
Egenkapital	468	419	370	451
Egenkapitalandel (%)	38	33	35	35
Rentebærende gjeld	567	450	348	520
Antall ansatte	40	51	48	43
Antall lisenser (operatørskap)	24 (2)	23 (2)	23 (2)	26 (2)

Finansielle forhold

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

North Energy hadde i 3. kvartal 2012 et positivt resultat etter skatt på 16,9 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et negativt resultat på 38,6 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2011. Resultatendringen kan hovedsaklig tilskrives salg av PL 433 Fogelberg, som resulterte i en gevinst på 46,9 millioner kroner, samt lavere lete- og lisenskostnader.

Øvrige kostnader for selskapet er også på et lavere nivå for 3. kvartal i 2012 sammenlignet med 3. kvartal i 2011. Dette kommer som følge av et lavere antall ansatte samt implementering av kostnadsbesparende tiltak.

Sum eiendeler ved avslutning av 3. kvartal 2012 er bokført til 1,232 millioner kroner. Sammenlignet med 2. kvartal 2012 er dette en reduksjon på 62 millioner kroner noe som kan tilskrives salget av Fogelberg.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. 3. kvartal på 828,6 millioner kroner. Dette er en økning på 93,5 millioner fra 2. kvartal 2012. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 26,3 millioner kroner, fratrukket netto arbeidskapital på 8,5 millioner kroner og en samlet opptrekk på letelånsfasiliteten på 538,6 millioner kroner, gir dette en netto kontantsituasjon på 308 millioner kroner sammenlignet med 270 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy er et finansielt sterkt selskap med en egenkapital på 467,7 millioner kroner pr. 3. kvartal 2012. Dette gir en egenkapitalandel på 38 prosent. Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 104 millioner kroner for 3. kvartal 2012 som er en økning på 24 millioner kroner fra 3. kvartal 2011. Kontantstrømmen fra investeringsaktivitetene viser en økning på 315 millioner kroner i 3. kvartal 2012 til 62 millioner kroner i forhold til i 3. kvartal 2011, hovedsaklig som følge av salg av PL 433 Fogelberg og mindre leteaktivitet sammenlignet med fjorårets kvartal.

Leteaktivitet

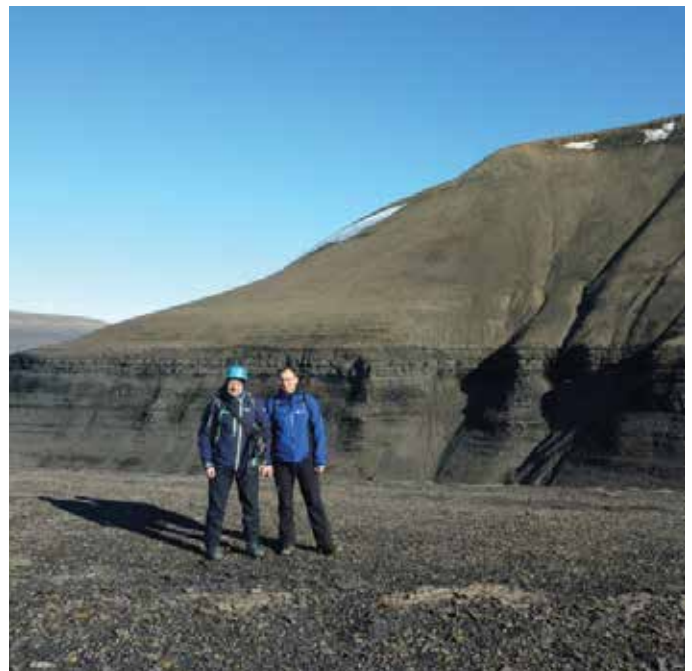
Leteaktiviteten i tredje kvartal har hovedsakelig vært preget av boring på Kakelborgprospektet i PL 370, evalueringsarbeid i forbindelse TFO søknad 2012 samt forberedelser til søknad i 22. konsesjonsrunde. Videre knytter det seg stor spenning til de neste to brønnene som skal bores i siste kvartal i 2012. I øvrige lisenser pågår det evalueringer hvor flere «drill or drop» beslutninger skal fattes i løpet av høsten.

North Energy søkte i TFO runden 2012, men legger betydelig mer arbeid i den 22. konsesjonsrunden som fokuserer på Barentshavet. Søknadsfristen er satt til 4. desember 2012. North Energy deltar i konkurransen om å få tildelt nye attraktive leteareal, og har sikret seg det beste av tilgjengelige data i de prioriterte områdene.

Barentshavet

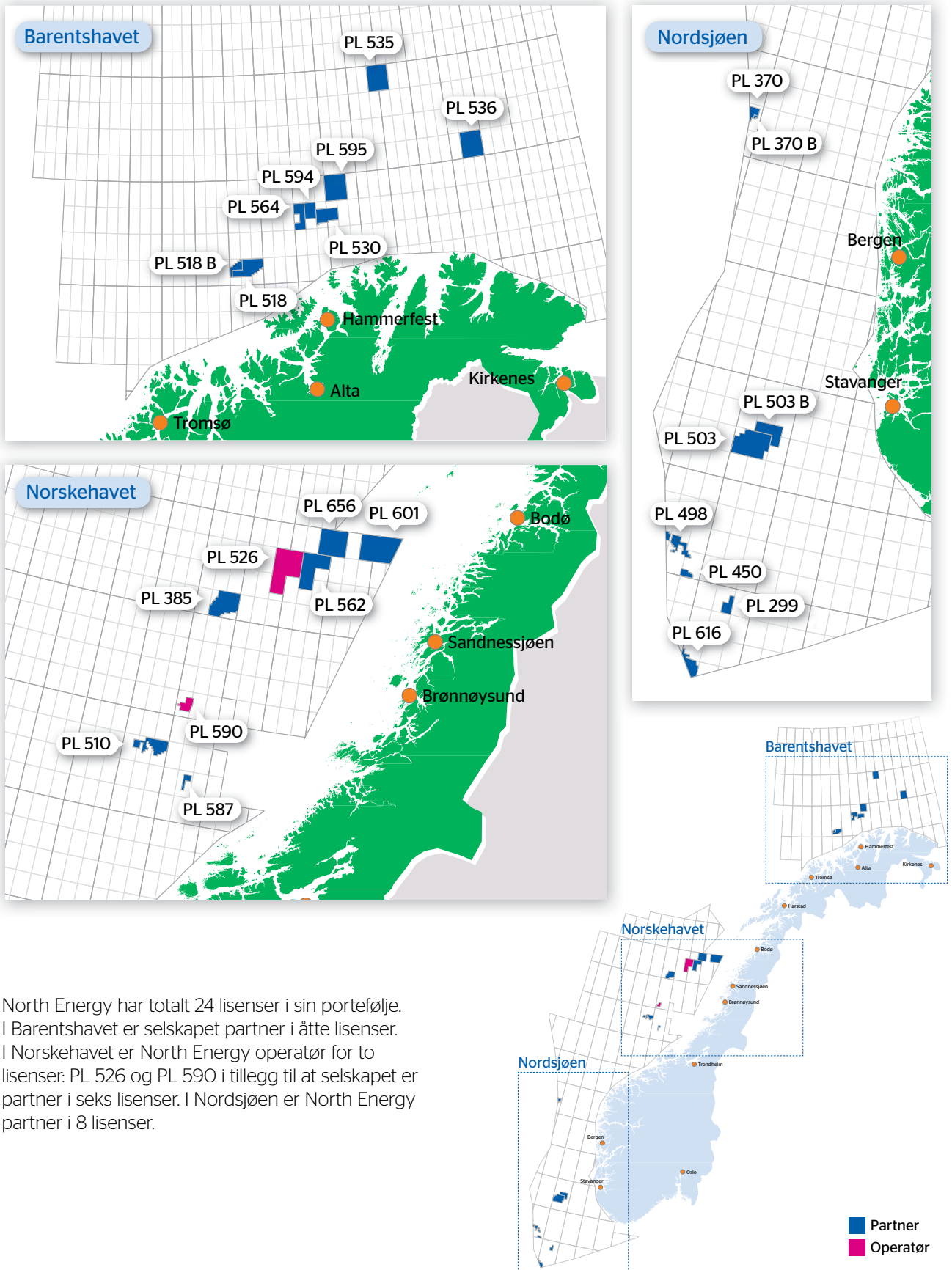
I tredje kvartal har aktiviteten i hovedsak vært rettet mot 22. konsesjonsrunde. Det er investert i store mengder data som har bidratt til å oppgradere selskapets forståelse av diversiteten og det gjenværende olje og gass-potensialet i Barentshavet sør. Det knytter seg også stor spenning til den andre letebrønnen i Norvargstrukturen med forventet oppstart i mars 2013. Sommeren 2012 ble det i lisens regi arrangert en feltstudie på Svalbard hvor tilsvarende bergarter til de som observeres i Norvargstrukturen kommer opp i dagen og kan studeres. Dette er svært nyttig for teknisk personell i selskapene og gir økt forståelse for variasjoner som kan forventes i Norvargstrukturen.

I løpet av høsten vil det i flere lisenser bli avklaring vedrørende spørsmål knyttet til videreføring av lisens eller tilbakelevering. I første omgang gjelder dette lisensene 518, 530, 564 og 594.



Personell fra North Energy i felt på Svalbard for å studere bergarter tilsvarende reservoar som i Norvargstrukturen

Lisensporteføljen



North Energy har totalt 24 lisenser i sin portefølje. I Barentshavet er selskapet partner i åtte lisenser. I Norskehavet er North Energy operatør for to lisenser: PL 526 og PL 590 i tillegg til at selskapet er partner i seks lisenser. I Nordsjøen er North Energy partner i 8 lisenser.

Transportløsning av gass fra Barentshavet

I oktober 2012 konkluderte eierne i Snøhvit-lisensen med at dagens ressurser ikke gir grunnlag for å bygge ut ytterligere kapasitet på Melkøya, og stanset dermed arbeidet med en mulig kapasitetsøkning gjennom LNG Tog 2. Enhver utvidelse vil være avhengig av nye funn, men beslutningen gir grunnlag for en god prosess hvor også en gassrørledning fra Barentshavet og ned til transportsystemet på Haltenbanken utredes.

Gassco fortsetter samtidig sitt arbeid med å utrede en samlet løsning for Barentshavet basert på en rørledning med en kapasitet som tilsvarer mer enn fire ganger kapasiteten til Tog 2. Dette vil kunne gi gode intensiver for økt leteaktivitet og investeringer i området. Gasscos arbeid med grunnlaget for et endelig valg av transportløsning er planlagt ferdig 2015 - 2016. Et positivt resultat fra nye boreriger på Norvarg i 2013 og resultater fra flere andre spennende boreriger i 2012 og 2013 i Barentshavet vil sammen med tildelinger i 22. konsesjonsrunde kunne gi et langt mer positivt syn på ressursbildet når det gjelder både olje og gass i Barentshavet.

Norskehavet

Det er knyttet stor spenning til neste boring utenfor midt-Norge. Statoil er operatør for boring av Jette-strukturen i PL 385, hvor North Energy er partner med 15 prosent andel. Boringen startet opp 21. oktober og hovedmålet med brønnen er å teste en klassisk jurafelle lignende det en finner på Norne- eller Alvestrukturane.

I løpet av høsten 2012 vil det bli tatt avgjørelser for det videre løp i «drill or drop» lisensene 526 og 590 hvor North Energy er operatør. Tilsvarende beslutning skal gjøres i lisens 503 i Nordsjøen hvor Lotos er operatør.

Boreoperasjoner

Etter skuffende leteresultater siste år er det ny optimisme foran de neste to brønnene på midt norsk sokkel og i sørlige del av Nordsjøen. Den 21. oktober startet Statoil operasjonen på Jettestrukturen (PL 385) med boreriggen West Alpha. Hovedreservoaret er sandsteiner av jurasisk alder med mulig tilleggspotensial i sandsteiner av kritt alder. Sannsynligheten for å gjøre funn av moderate mengder gass/kondensat er vurdert som høy. Tilstedeværelse av olje kan ikke utelukkes. Et funn i strukturen antas utbygget med transport via fasiliteter på Nornefeltet.

I månedskiftet oktober/november er det planlagt oppstart boring på Skagen strukturen i PL 498. Lotos er operatør for operasjonen. North Energy deltar med

25 prosent andel i lisensen. Øvrige partnere er Skagen 44 og Edison. Hovedmålet for denne brønnen er kalkavsetninger av kritt / tertiær alder. Reservoaret er kjent fra de mange produserende feltene i sørlige Nordsjøen på norsk, dansk og britisk side. Sannsynlighet for å gjøre funn av olje er moderat og brønnen skal bores med riggen Maersk Guardian.

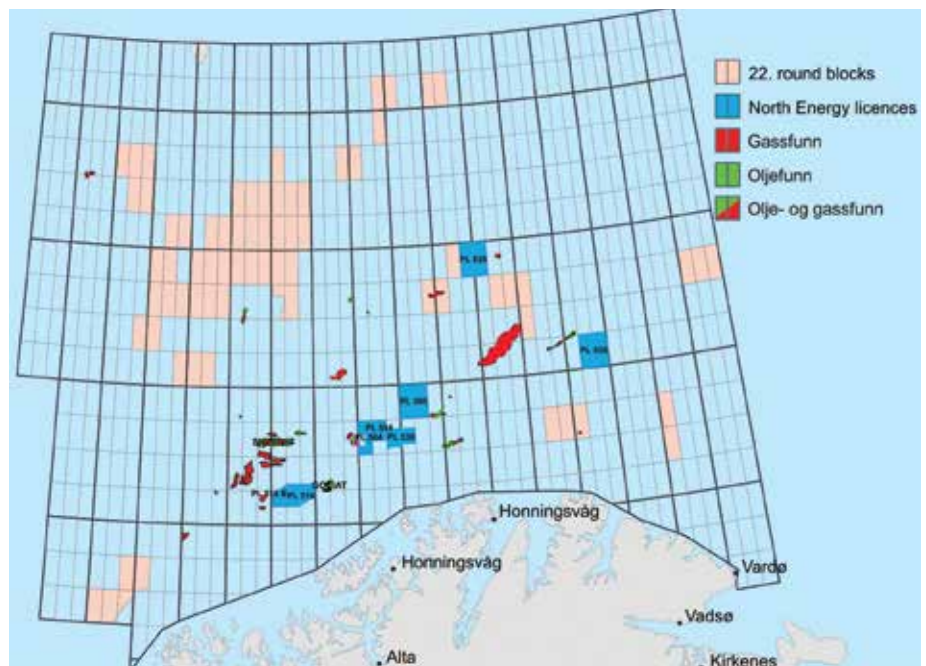
Utover de to planlagte brønnene i 2012 er det besluttet å bore en brønn på PL 299 Frode i Nordsjøen med Talisman som operatør. North Energy deltar med 20 prosent. Planlagt borestart er i april 2013.

North Energy har også en 20 prosent eierandel i lisens 535 i Barentshavet, hvor den andre letebrønnen på Norvargstrukturen er forventet i mars neste år. Total er operatør og øvrige partnere er Det Norske, Rocksource og Valiant.

Konsesjonsrunder

North Energy søkte i TFO runden 2012, etter å ha studert mange områder med mange ulike letemodeller. Risiko forbundet med leting i prospekter innenfor de forhåndsdefinerte områdene anses som relativt høy mange steder. Den 22. konsesjonsrunde representerer den største satsingen North Energy har gjort foran en runde. Innsatsen er fokusert mot de mest attraktive leteblokkene i Barentshavet. Områdene representerer et stort geologisk mangfold og mange letemodeller. Frist for innlevering av søknad til 22. runde er 4. desember 2012.





North Energy har sikret seg de best tilgjengelige datasettene som eksisterer på de høyest prioriterte blokkene. Omfattende studier og vurdering av områdene inngår i søknadsdokumentene.



Mange attraktive blokker i 22. konsesjonsrunde

Boreprogram for 2012/2013

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Lokasjon	Borerigg
Jette	PL 385	15 %	Statoil	Norskehavet	West Alpha
Skagen	PL 498	25 %	Lotos	Nordsjøen	Maersk Guardian
Norvarg avgrensingsbrønn	PL 535	20 %	Total	Barentshavet	Leiv Eiriksson
Frode	PL 299	20 %	Talisman	Nordsjøen	Mærsk Giant

			2012				2013					
			Sept.	Okt.	Nov.	Des.	Jan.	Feb.	Mars	April	Mai	Juni
PL 385	Jette	West Alpha										
PL 498	Skagen	Maersk Guardian										
PL 535	Norvarg, vurdering	Leiv Eiriksson										
PL 299	Frode	Maersk Giant										

 Olje

 Gass-kondensat

 Gass med mulig oljeforekomst


Stor aktivitet med innsamling av 3D seismikk i Barentshavet i 2012

HR og Helse, miljø og sikkerhet



Tredje kvartal har hatt et sterkt fokus på oppgaver knyttet til TFO og 22. konsesjonsrunde. Rundearbeidet har krevd tilførsel av personell og kompetanse utover det som finnes i selskapets faste bemanning. Til tross for stor konkurranse har det lyktes selskapet å skaffe til veie all den kompetanse det har vært behov for.

HMS

Ingen alvorlige hendelser er rapportert internt i selskapet eller i operasjoner i North Energys lisenser i tredje kvartal.

Selskapet har i tredje kvartal fulgt opp PL 385 Jette og PL 498 Skagen med grundige gjennomganger av operatørens forberedelser til boring med oppstart i fjerde kvartal 2012. Videre er det, i forbindelse med søknad til 22.konsesjonsrunde, gjennomført miljøstudier og konsekvenser av petroleumsaktivitet i utlyste blokker.

Sykefraværet i selskapet er fortsatt svært lavt og er i tredje kvartal på under 1 prosent.

Forretningsutvikling

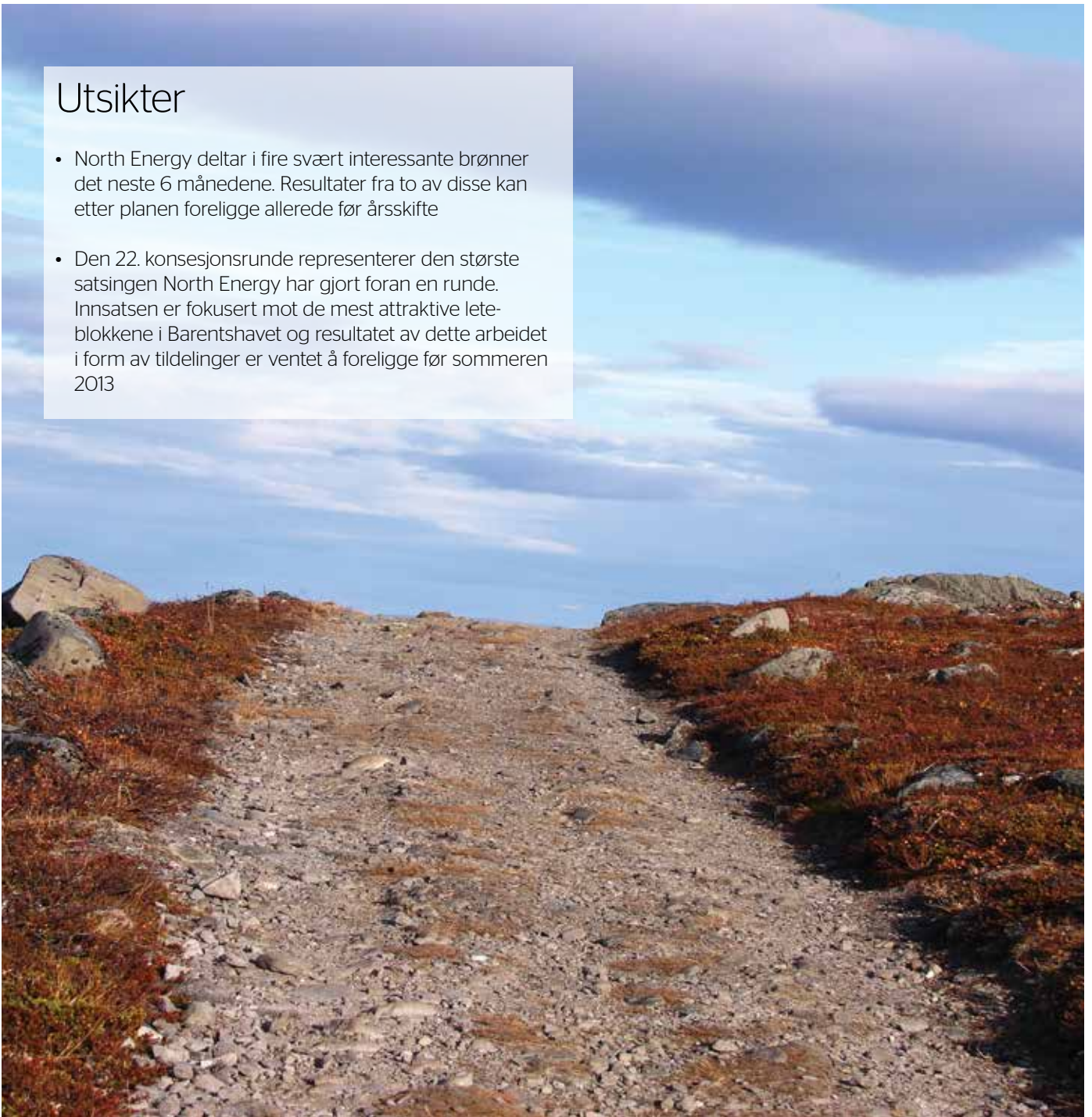
North Energy avsluttet 31. august 2012 salget av sin 12 prosent andel i PL 433 Fogelberg. Salgssum inkludert renter var på 73 millioner kroner.

North Energy og DONG fullførte 28. september 2012 en transaksjon hvor North Energy bytter 20 prosent av sin andel i PL 385 Jette ved å overta 20 prosent av DONG sin andel i PL 299 Frode.

North Energy sitt kjøp av Norwegian Energy Company (Noreco) sin andel på 6,67 prosent i PL 526 ble gjennomført 31. juli 2012, mens North Energy sitt kjøp av Dana sin 20 prosent andel ble gjennomført 31. august 2012. North Energy eier nå 66,67 prosent i PL 526 og EON eier resterende 33,33 prosent.

Utsikter

- North Energy deltar i fire svært interessante brønner det neste 6 månedene. Resultater fra to av disse kan etter planen foreligge allerede før årsskifte
- Den 22. konsesjonsrunde representerer den største satsingen North Energy har gjort foran en runde. Innsatsen er fokusert mot de mest attraktive leteblokkene i Barentshavet og resultatet av dette arbeidet i form av tildelinger er ventet å foreligge før sommeren 2013



North Energy - Regnskap 3. kvartal 2012

KONSOLIDERT RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1.000

	Note	3. kv 2012 (urevidert)	3. kv 2011 (urevidert)	jan. - sept. 2012 (urevidert)	jan. - sept. 2011 (urevidert)	Hele 2011 (revidert)
Gevinst ved salg av lisenser	11	46 931	0	46 931	0	0
Lønnskostnader		-16 596	-19 778	-45 278	-54 496	-70 949
Avskrivninger		-2 596	-1 770	-7 629	-5 029	-7 179
Lete- og lisenskostnader		-92 744	-114 513	-283 073	-141 978	-340 154
Andre driftskostnader		-8 573	-9 430	-29 200	-29 363	-40 004
Driftsresultat		-73 578	-145 491	-318 249	-230 866	-458 286
Finansinntekter		503	4 388	15 508	9 759	18 602
Finanskostnader		-3 376	-10 640	-32 054	-18 925	-32 095
Netto finansposter		-2 874	-6 251	-16 546	-9 165	-13 494
Resultat før skatt		-76 452	-151 742	-334 795	-240 031	-471 780
Skatte inntekt	10	93 368	113 093	282 870	178 824	361 223
Resultat for perioden		16 916	-38 649	-51 925	-61 207	-110 556
Resultat per aksje (NOK per aksje)						
- Basisresultat per aksje		0 41	-1 53	-1 40	-2 43	-4 39
- Utvannet resultat per aksje		0 41	-1 53	-1 40	-2 43	-4 39

KONSOLIDERT UTVIDET RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1.000

		3. kv 2012 (urevidert)	3. kv 2011 (urevidert)	jan. - sept. 2012 (urevidert)	jan. - sept. 2011 (urevidert)	Hele 2011 (revidert)
Resultat for perioden		16 916	-38 649	-51 925	-61 207	-110 556
Utvidet resultat etter skatt						
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	0	0	0	0	0	82
Sum utvidet resultat etter skatt		0	0	0	0	82
Totalresultat for perioden		16 916	-38 649	-51 925	-61 207	-110 474

KONSOLIDERT BALANSE

Beløp i NOK 1.000

	Note	9/30/12 (urevidert)	9/30/11 (urevidert)	12/31/11 (revidert)
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Varige driftsmidler		17 573	17 516	22 072
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	274 941	381 990	376 719
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	275 348	363 218	0
Andre fordringer		22 806	19 907	19 765
Sum anleggsmidler		590 668	782 632	418 556
Omløpsmidler				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		61 784	147 647	54 854
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	553 289	350 482	553 550
Finansielle eiendeler		0	128	0
Kontanter og kontantekvivalenter		26 291	6 352	34 206
Sum omløpsmidler		641 364	504 609	642 610
Sum eiendeler		1 232 032	1 287 241	1 061 167
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Aksjekapital	5	40 813	25 224	25 224
Overkursfond		740 387	606 141	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-343 084	-241 892	-291 159
Sum egenkapital		467 686	419 044	369 777
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Pensjonsforpliktelser		23 337	16 161	18 766
Langsiktig lån	9	0	95 219	0
Utsatt skatt	10	104 219	227 973	202 225
Sum langsiktig gjeld		127 556	339 352	220 991
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktige lån	9	566 515	350 000	348 348
Leverandørgjeld		15 633	40 829	66 108
Annen kortsiktig gjeld		54 643	138 015	55 943
Sum kortsiktig gjeld		636 790	528 845	470 399
Sum gjeld		764 346	868 197	691 390
Sum egenkapital og gjeld		1 232 032	1 287 241	1 061 167

KONSOLIDERT OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL

Beløp i NOK 1.000

	Aksje- kapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2011	25 150	606 141	29 570	-180 685	480 176
Emisjoner	75				75
Totalresultat for perioden 01.01 - 30.09.2011				-61 207	-61 207
Egenkapital 30. september 2011	25 224	606 141	29 570	-241 892	419 044
Totalresultat for perioden 01.10 - 31.12.2011				-49 267	-49 267
Egenkapital 31. desember 2011	25 224	606 141	29 570	-291 159	369 777
Emisjoner	15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		-6 056			-6 056
Totalresultat for perioden 01.01 - 30.09.2012				-51 925	-51 925
Egenkapital 30. september 2012	40 813	740 387	29 570	-343 084	467 686

KONSOLIDERT KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i NOK 1.000

	3. kv 2012 (urevidert)	3. kv 2011 (urevidert)	jan. - sept. 2012 (urevidert)	jan. - sept. 2011 (urevidert)	Hele 2011 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter					
Resultat før skatt	-76 452	-151 742	-334 795	-240 031	-471 780
Justert for:					
Skatt refundert/betalt	0	0	0	-4 881	341 251
Avskrivninger	2 596	1 770	7 629	5 029	7 179
Gevinst ved salg av lisenser	-46 931	0	-46 931	0	0
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	0	89	0	-20	-73
Kostnadsført aktiverte letestkostnader	3 051	21 820	142 779	21 820	59 033
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	544	660	1 034	-2 053	925
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	9 134	5 375	25 726	11 774	20 068
Endring i korts. gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	3 968	42 195	-59 554	-24 320	12 560
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-104 091	-79 834	-264 112	-232 683	-30 837
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter					
Kjøp av varige driftsmidler	-861	-1 332	-3 130	-6 522	-13 212
Vederlag ved salg av lisenser	73 237	0	73 237	0	0
Vederlag ved salg av varige driftsmidler	0	32	0	164	202
Kjøp av immaterielle eiendeler	-10 225	-251 534	-154 245	-275 877	-337 440
Endring andre langsiktige fordringer	166	163	496	489	631
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	62 317	-252 671	-83 642	-281 745	-349 819
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter					
Opptrekk lån	95 000	310 000	352 500	450 000	700 000
Nedbetaling lån	-50 000	0	-137 173	0	-347 827
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	-7 545	-3 967	-22 968	-15 309	-23 400
Netto innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	75	147 480	75	75
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	37 455	306 108	339 839	434 766	328 848
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-4 319	-26 397	-7 915	-79 663	-51 809
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	30 610	32 749	34 206	86 015	86 015
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	26 291	6 352	26 291	6 352	34 206

Noter til delårsregnskapet for 3. kvartal 2012

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2012 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 3. kvartal 2012 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 2011. Årsregnskapet for 2011 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 2011.

Note 4 - Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige 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. Estimaterne og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer som er vurdert som relevante i denne sammenhengen. Faktiske resultater kan avvike fra disse estimatene. De vesentligste vurderingene ved anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper og de viktigste kildene til usikkerhet er de samme ved utarbeidelsen av delårsregnskapet som for årsregnskapet 2011.

Note 5 - Aksjekapital

Antall utestående aksjer per 1. januar 2012	25 224 393
Nye aksjer utstedt i løpet av perioden	15 589 055
Sum antall utestående aksjer per 30. september 2012	40 813 448

Pålydende NOK per aksje per 30. september 2012	1
Aksjekapital NOK per 30. september 2012	40 813 448

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 8 - Aktiverte lete- og lisenskostnader

Anskaffelseskost 01.01.2012	376 719
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	154 183
Avgang i perioden (**)	-255 961
Anskaffelseskost 30.09.2012	274 941
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2012	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 30.09.2012	0
Bokført verdi 30.09.2012	274 941

(*) Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 450 (Storebjørn).

(**) Avgang er hovedsakelig knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL 450 (Storebjørn) som følge av tørr brønn samt salg av lisens PL433 (Fogelberg).

Note 9 - Lån

Langsiktige og kortsiktige lån består av følgende:

	9/30/12	9/30/11	12/31/11
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp (*)	540 000	450 000	352 173
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-1 431	-4 781	-3 825
Lån fra Lime Petroleum Plc inkl. påløpt rente (**)	27 946	0	0
Sum bokført verdi lån	566 515	445 219	348 348
Herav:			
Klassifisert som langsiktig	0	95 219	0
Klassifisert som kortsiktig	566 515	350 000	348 348

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

(**) Lån fra Lime Petroleum Plc utgjør NOK 27,5 millioner pluss påløpte renter. Rentesats er 4%. Denne låneavtalen med Lime Petroleum er inngått i forbindelse med kjøps- og salgavtale med Lime Petroleum der North Energy overfører 50% av sine eierandeler i lisensene PL 503, 518, 526 og 530 til Lime Petroleum, mot NOK 31,8 millioner (etter skatt).

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

	jan. - sept. 2012	jan. - sept. 2011	Hele 2011
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	275 348	363 218	553 550
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-62	-281	-29 902
Korreksjon refusjon tidligere år	-261	-1 931	-6 281
Endring utsatt skatt i balansen	98 006	-182 181	-156 434
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-1	-1	0
Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-87 806	0	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	0	0	291
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-2 355	0	0
Sum skatteinntekt	282 870	178 824	361 223

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	9/30/12	9/30/11	12/31/11
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	275 348	363 218	553 550
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	553 550	348 289	0
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-261	-1 931	0
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men påklaget	0	4 124	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	828 637	713 701	553 550
Herav:			
Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	275 348	363 218	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	553 289	350 482	553 550

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:

	9/30/12	9/30/11	12/31/11
Varige driftsmidler	1 268	3 062	4 310
Aktiverte lete- og lisenskostnader	269 021	375 441	361 818
Finansielle eiendeler	0	97	0
Pensjoner	-11 338	-7 699	-10 304
Kortsiktig lån	1 431	4 781	3 825
Fremførbart underskudd, land	-34 935	-36 188	-35 645
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-73 784	-45 602	-49 968
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-887	-870	-887
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-109 268	-82 327	-95 439
Sum grunnlag utsatt skatt	41 510	210 695	177 710
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-86 270	-203 039	-179 753
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-17 949	-24 934	-22 472
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-104 219	-227 973	-202 225

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

Avstemming av effektiv skattesats:

	jan. - sept. 2012	jan. - sept. 2011	Hele 2011
Resultat før skatt	-334 795	-240 031	-471 780
Forventet skatteinntekt 78%	261 140	187 224	367 988
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:			
Permanente forskjeller	25 364	-2 399	-2 504
Korreksjon tidligere år	-824	-2 173	-2 046
Rente på fremførbare underskudd sokkel	0	0	1 277
Finansposter	-7 333	-4 019	-6 143
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	4 523	190	2 652
Sum skatteinntekt	282 870	178 824	361 223

Note 11 - Gevinst ved salg av lisenser

Konsernets 12% eierandel i lisens PL 433 Fogelberg har blitt solgt for NOK 70 millioner i tillegg til pro & contra oppgjøret. Transaksjonen resulterte i en netto gevinst på NOK 46,9 millioner.

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, N-9504 Alta

Telefon: 78 60 79 50
Nettsted: www.northenergy.no

Besøksadresse:
Kunnskapsparken Syd,
Markveien 38B, Alta

Organisasjonsnummer:
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer

Johan Petter Barlindhaug, styreleder
Leif Finsveen
Harriet Hagan
Ola Krohn Fagervoll
Heidi M. Pettersen
Jørn Olsen (ansattrepresentant)

Investorkontakt

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

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

Ledelse

Erik Karlstrøm, CEO
Knut Sæberg, CFO
Kristin Ingebrigtsen,
direktør strategi og samfunn
Erik Henriksen, letedirktør
Astrid Tugwell, utviklingsdirektør
Vigdis Wiik Jacobsen, direktør
forretningsutvikling og portefølje
Marion Høgmo, administrasjons-
direktør

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

Heidi Tangstad, samfunnskontakt
mob.: +47 996 46 482
heidi.tangstad@northenergy.no

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

North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 24 lisenser på norsk sokkel. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010, og er finansiert solid med en egenkapital på NOK 468 millioner i tredje kvartal 2012. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.

North Energy ASA

Postboks 1243

9504 Alta

Norway

www.northenergy.no



northenergy.no