



north
energy

Rapport for 4. kvartal 2009







Innhold

Viktige hendelser i 4. kvartal	4
Nøkkeltall	4
Leteaktivitet	7
Finansielle forhold	8
Hendelser etter kvartalsslutt	8
Utsikter	8
Resultatregnskap	10
Balanse	11
Endringer i egenkapital	12
Kontantstrøm	12
Noter	13

Viktige hendelser i 4. kvartal

North Energy styrker sin finansielle posisjon

- North Energy inngikk i november en avtale med 4sea energy hvor selskapet overtok alle aksjene i 4sea energy med oppgjør i egne aksjer. Med oppkjøpet fulgte interessant leteareal og kapital fra industrielle investorer med bred erfaring fra norsk oljevirksomhet.
- North Energy overtok i desember en 15 % andel fra Statoil i PL385. Statoil er operatør og lisensen ligger rett nord for Alve og Marulk og nordvest av Norne. Det forventes en brønn på lisensen mot slutten av 2010.
- På ekstraordinær generalforsamling 9. desember 2009 ble det besluttet å omdanne North Energy fra et AS «Aksjeselskap» til et ASA «Allmennaksjeselskap» som et nødvendig skritt for å få notert selskapet på Oslo Axess.
- På den samme generalforsamlingen ble Guri H. Ingebrigtsen valgt til nytt styremedlem.
- Den 21. januar 2010 ble det behandlet i ekstraordinær generalforsamling en emisjon på opptil 350 millioner kroner. Emisjonen ble gjennomført 3. februar og selskapet ble tatt opp til notering på Oslo Axess 5. februar. Sammen med overtakelsen av aksjene i 4sea energy er nå egenkapitalen i North Energy styrket med 400 millioner kroner.
- Selskapet fikk et nettoresultat for perioden på -9,5 millioner kroner (-13,6 millioner kroner). Netto kontantposisjoner ved årsslutt 2009 var på 150 millioner kroner (105 millioner kroner).

Nøkkeltall

	2009	4. kv./09	3. kv./09	2008	4. kv./08	3. kv./08	2007
Letekostnader (MNOK)	-113,1	-24,1	-42,5	-42,0	-16,0	-42,0	-17,6
Driftsresultat (MNOK)	-207,6	-51,5	-70,5	-140,8	-47,1	-140,8	-24,6
Nettoresultat (MNOK)	-64,4	-8,3	-31,1	-39,3	-13,6	-39,3	-10,6
Antall ansatte	38	38	36	33	33	31	1
Antall lisenser (operatørskap)*	8 (1)	8 (1)	7 (1)	2 (0)	2 (0)		

*) I januar 2010 ble North Energy tilbudt 3 lisenser i APA 2009. Med de 2 lisenser som ble ervervet gjennom overtakelsen av 4sea energy, har selskapet 13 lisenser per februar 2010.





Leteaktivitet

I fjerde kvartal ble North Energy deltager i tre nye letelisenser ved oppkjøp og farm-in. Selskapet overtok to lisenser i henhold til avtale med 4sea i november; PL503 og PL498, og i desember overtok North Energy 15 % andel fra Statoil i PL385. PL385-lisensen forventes boret i 2010. Nominasjonene til 21. runde har vært forberedt i fjerde kvartal.

Barentshavet

North Energy tok del i den innsamling og prosessering av 2D-surveyen MCG0901 som har foregått i Q3 og Q4. Denne surveyen består av 3200 km med lang-kabeldata i ett av de viktigste frontier-områdene i Barentshavet. Ingen nye lisenser ble anskaffet i Q4.

Norskehavet

Reprosessering og merge av 4 3D-surveys ble igangsatt i fjerde kvartal. Disse surveyene ligger hovedsakelig i Nordland III, nord og nordøst for North Energys operatørlisens PL526.

North Energy farmet seg inn i PL385 med en 15 % andel fra Statoil. Denne lisensen ligger videre sørvest langs Nordlandsryggen for PL526 og nabolisensen PL562 hvor North Energy har en 10 % andel.

Nordsjøen

PL498 og PL503 ble innlemmet i lisensporteføljen som en del av et selskapsoppkjøp (4sea). Operatør på PL498 er LOTOS og Norths andel er 25 %. Operatør på PL503 er LOTOS og Norths andel er 25 %.

Videre leteaktivitet

I løpet av 2010 har North Energy planer om å delta på 3 letebrønner. 2 av disse boringene er North Energy per i dag deltakere i (PL433 og PL385), mens den tredje brønnen planlegges som en farm-in som det for tiden forhandles om.

I 2011 skal North delta i 3 letebrønner i Barentshavet (PL518, PL530 og PL535).

For 2012 og framover er det per i dag ikke faste brønnforpliktelser for selskapet, men det eksisterer 2 faste brønner som er gjort avhengig av resultat av første boring på henholdsvis PL518 og PL530. Til sammen utgjør dette 8 brønner. I tillegg har North Energy andeler i flere Drill or Drop lisenser som er kandidater for boring i 2012. Selskapet regner det som sannsynlig at minst to brønner vil bli boret i 2012.

North Energy er til sammen med på 13 lisenser hvorav 7 er Drill or Drop lisenser. Med 3 boringer i 2010 vil North til sammen ha 8 faste brønner hvor 2 er gjort avhengig av resultat fra de to første letebrønnene på de to aktuelle lisensene. 6 av de 13 lisensene er i Barentshavet, 5 i Norskehavet og 2 i Nordsjøen.

Lisensoversikt

Lisens	Interesser	Operatør	Hovedprospekt
PL 385	0,15	Statoil	Jette
PL 433	0,12	Centrica	Fogelberg
PL 498	0,25	Lotos	Skagen
PL 503	0,25	Lotos	Valberget
PL 510	0,2	Centrica	Toto/Dorothy
PL 526	0,4	North Energy	Vågar
PL 518	0,3	DONG	Tana
PL 530	0,2	GdF Suez	Heilo
PL 535	0,2	Total	Norvarg
PL 536	0,2	Statoil	Elbrus
PL 518B*	0,3	DONG	Omega W (lead)
PL 562*	0,1	Dana	Lepus
PL 564*	0,2	OMV	Alta

* Tilbudt APA 2009 (2010)

Finansielle forhold

North Energy er et rendyrket leteselskap uten funn og uten inntekter. Selskapet hadde i 4. kvartal 2009 et tap på 9,5 millioner kroner etter skatt. Dette kan sammenlignes med et tap på 13,7 millioner kroner i samme periode i 2008. Resultatforbedringen kommer i hovedsak av økt leteaktivitet, som gir rett til skatterefusjon, og redusert aktivitet knyttet til oppbygging av selskapet. Selskapet var i 2008 fremdeles i en utviklingsfase og arbeidet med å etablere nødvendige systemer og prosedyrer for å bli et leteselskap.

Resultatet etter skatt for 2009 viser et tap på 65,6 millioner kroner, mot et tap på 39,3 millioner kroner i 2008. Hovedgrunnen til resultatutviklingen er økte kostnader som følge av den generelle oppbyggingen av selskapet. I tillegg er det foretatt en justering av skatterefusjonen fra tidligere år på 7,7 millioner kroner.

Sum eiendeler ved avslutningen av 2009 er på 242,3 millioner kroner, en økning fra 142,2 millioner i 2008. Økningen skyldes i hovedsak økte skattefordringer og økning av kontanter.

Netto kontantstrøm fra driften beløp seg til 71,8 millioner kroner i 4. kvartal 2009. Dette omfatter en skatterefusjon på 98,2 millioner kroner som ble mottatt i desember. Bokført netto kontantstrøm i 4. kvartal 2008 var på -27,1 millioner kroner. Samlet netto kontantstrøm fra driften i 2009 er oppgitt til -80,8 millioner kroner, mot -106,3 millioner kroner i 2008.

Selskapet er finansielt sterkt, med en samlet egenkapital på 140,6 millioner kroner ved årsslutt 2009, sammenlignet med 108,9 millioner kroner i 2008, noe som gir en egenkapitalandel på 58 % per desember 2009. Netto kontantposisjon for North Energy, beregnet som kontanter, kontantekvivalenter og skattefordringer minus rentebærende gjeld, beløp seg til 150 millioner kroner ved utgangen

av 2009, noe som er en forbedring på 45 millioner kroner sammenlignet med 2008. North Energy har en kredittfasilitet for leting på 300 millioner kroner, hvorav det er trukket 45 millioner kroner ved utgangen av 2009.

North Energy inngikk en aksjekjøpsavtale datert 23. november 2009 med alle aksjonærene i 4sea energy AS for kjøp av alle aksjene i selskapet 4sea energy. Verdien av transaksjonen var på 50 millioner kroner, inkludert produksjonslisenser, kontanter og skattebalanser. Aksjonærene i 4sea energy har fått vederlag i form av aksjer i North Energy basert på kursen fastsatt i det offentlige tilbudet (IPO). 4sea energy har en eierinteresse på 25 % i lisensene PL 498 og PL 503. Transaksjonen var betinget av at Oslo Børs godkjente noterings-søknaden fra North Energy.

På den ekstraordinære generalforsamlingen 9. desember 2009 ble det besluttet å omdanne North Energy fra AS «Aksjeselskap» til ASA «Allmennaksjeselskap» som et nødvendig skritt for notering av North Energy på Oslo Axess. På det samme møtet ble Guri H. Ingebrigtsen valgt til nytt styremedlem.

Hendelser etter kvartalslutt

Den 21. januar 2010 besluttet den ekstraordinære generalforsamlingen i North Energy å tilby aksjer for inntil 350 millioner kroner, samt en påfølgende børsnotering av selskapet. Emisjonen ble vellykket og var endelig gjennomført 3. februar, mens noteringen på Oslo Axess ble gjort 5. februar. Sammen med overtagelsen av aksjene i 4sea energy er nå egenkapitalen i North Energy styrket med 400 millioner kroner.

North Energy ble i januar 2010 tilbudt tre lisenser i APA 2009. Disse omfatter 30% i PL 518B og 20% i PL 564 i Barentshavet og 10% i PL 562 i Norskehavet.

Boringen av PL 433 Fogelberg begynte i februar 2010. North Energy har en eierinteresse på 12% i lisensen.

Utsikter

North Energys visjon er å bli et lønnsomt og ledende olje- og gasselskap som aktivt bidrar til industriell verdiskapning i Nord-Norge. For å oppnå dette på kort sikt 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, med oppstart i februar 2010. Den nåværende planen er å bore 3 brønner i 2010, 3 brønner i 2011 og 2 brønner i 2012.

I 2010 vil de fleste av North Energys ansatte være beskjeftiget med å forberede seg på den 21. konsesjonsrunden, der tildelingene forventes å finne sted tidlig i 2011. Selskapet har ambisjoner om å være blant de mest vellykkede selskapene i denne konsesjonsrunden, på samme måte som i den 20. konsesjonsrunden.

Den neste viktige milepælen i å oppnå North Energys mål på lenger sikt, er åpningen av det mest lovende området på den norske kontinentalsokkelen utenfor Lofoten og Vesterålen. Selskapet går aktivt inn for at dette området blir åpnet for tildelinger i den 22. konsesjonsrunden i 2012. For å være i en god posisjon til å motta andeler i de mest lovende lisensene, deltar også North Energy aktivt i arbeidet med å skreddersy teknologi som oppfyller alle krav i dette miljømessig sensitive området.



Resultat- regnskap

Beløp i NOK 1.000

	Note	4. kv 2009 (urevidert)	4. kv 2008 (urevidert)	jan.-des. 2009 (urevidert)	jan.-des. 2008 (revidert)
Salgsinntekter		0	0	0	0
Lønnskostnader		-17 672	-25 517	-62 370	-41 969
Avskrivninger	8	-1 911	-786	-3 414	-2 013
Lisens- og letekostnader		-24 099	-16 009	-113 098	-62 789
Andre driftskostnader		-7 859	-4 795	-28 752	-34 031
Driftsresultat		-51 540	-47 107	-207 633	-140 802
Finansinntekter		3 251	1 812	4 300	1 925
Finanskostnader		-1 128	-1 375	-5 113	-1 405
Sum finansposter		2 123	437	-813	520
Resultat før skatt		-49 417	-46 670	-208 446	-140 282
Skatte (-kostnad) / inntekt	13	41 087	33 039	144 029	101 005
Resultat for perioden		-8 330	-13 631	-64 417	-39 277
Resultat per aksje (NOK)					
- Basisresultat per aksje		-0,91	-2,93	-8,07	-11,91
- Utvannet resultat per aksje		-0,91	-2,93	-8,07	-11,91

Totalresultatregnskap

		4. kv 2009 (urevidert)	4. kv 2008 (urevidert)	jan.-des. 2009 (urevidert)	jan.-des. 2008 (revidert)
Resultat for perioden		-8 330	-13 631	-64 417	-39 277
Øvrige resultatelementer, netto etter skatt					
Aktuarielle gevinster / tap pensjoner		166	-2 339	166	-2 701
Øvrige resultatelementer, netto etter skatt		166	-2 339	166	-2 701
Totalresultat for perioden		-8 163	-15 970	-64 250	-41 978

Balanse

Beløp i NOK 1.000

	Note	31.12.2009 (urevidert)	31.12.2008 (revidert)
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	8	13 387	15 597
Immaterielle eiendeler	9	9 382	0
Andre fordringer	10	9 782	4 507
Sum anleggsmidler		32 551	20 104
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		15 118	7 717
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostn.	13	148 960	101 005
Kontanter og kontantekvivalenter		45 671	13 331
Sum omløpsmidler		209 748	122 053
Sum eiendeler		242 299	142 157
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		269 772	161 531
Opptjent egenkapital og andre reserver		-116 837	-52 588
Sum egenkapital		152 935	108 943
Langsiktige forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser		6 110	1 818
Sum langsiktige forpliktelser		6 110	1 818
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	12	45 000	9 289
Leverandørgjeld		16 949	5 712
Annen kortsiktig gjeld	11	21 305	16 395
Sum kortsiktig gjeld		83 254	31 396
Sum egenkapital og gjeld		242 299	142 157

Endringer i egenkapital

Beløp i NOK 1.000
Januar-Desember

	Aksje kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egen- kapital	Sum egen- kapital
Egenkapital 01.01.2008	1 500	119	45 000	-10 609	36 010
Kapitalnedsettelse	-1 350	0	1 350	0	0
Registrering av innbetalt kapital	1 800	43 200	-45 000	0	0
Emisjon	3 861	104 320	0	0	108 943
Tegningsrettigheter ansatte	0	0	6 730	0	6 730
Totalresultat 2008	0	0	0	-41 978	-26 008
Egenkapital 31. desember 2008	5 811	147 639	8 080	-52 588	108 943
Emisjon	3 390	94 319	0	0	97 709
Emisjonskostnader	0	-5 442	0	0	-5 442
Tegningsrettigheter garantister	0	-2 994	2 944	0	0
Tegningsrettigheter ansatte	0	0	13 308	0	13 308
Egenkapitalbasert bonus ansatte			2 667		2 667
Totalresultat 2009	0	0	0	-64 250	-64 250
Egenkapital 31. desember 2009	9 201	233 573	26 999	-116 837	152 935

Kontantstrøm

Beløp i NOK 1.000

	4. kv 2009 (urevidert)	4. kv 2008 (urevidert)	jan.-des. 2009 (urevidert)	jan.-des. 2008 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter				
Resultat før skatt	-49 417	-146 670	-208 446	-140 282
Justert for:				
Skatt refundert	98 221	13 701	98 221	13 701
Avskrivninger	1 911	786	3 414	2 013
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	-203	-1 961	1 262	-1 029
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	14 764	6 730	15 975	6 730
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	6 545	335	8 747	12 580
Sum kontantstrøm fra driftsaktiviteter	71 821	-27 079	-80 827	-106 287
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Kjøp av varige driftsmidler	-826	-6 335	-1 204	-13 712
Kjøp av immatrielle eiendeler	-10 804	0	-11 529	0
Endring andre langsiktige fordringer	409	-2 575	-2 079	-2 832
Sum kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-11 220	-8 910	-14 811	-16 544
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Opptrekk/nedbetaling kortsiktige lån	-50 955	2 464	35 711	9 28
Aksjeemisjon	-4 686	46 453	92 267	108 181
Sum kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-55 641	48 917	127 978	117 470
Kontantstrøm for perioden	4 960	12 928	32 340	-5 361
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	40 711	403	13 331	18 692
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	45 671	13 331	45 671	13 331

Noter

til regnskapet for 4. kvartal

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Regnskapet for 4. kvartal 2009 er et delårsregnskap og omfatter North Energy ASA. 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 2009 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 2008. Årsregnskapet for 2008 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 selskapets årsregnskap for 2008.

Note 4 - Estimer

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

Estimatene 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 2008.

Note 5 - Aksjekapital

Pr. 31. desember 2009, hadde North Energy ASA 9 200 970 ordinære aksjer til pålydende 1 krone per aksje.

	Antall aksjer	Aksjekapital NOK 1.000
Utestående aksjer 1. januar 2009	581 122	5 811
Aksjeemisjon registrert 8. april 2009	190 858	1 909
Aksjeemisjon registrert 12. juni 2009	8 065	81
Aksjeemisjon registrert 27. juni 2009	140 052	1 401
Sum før aksjesplitt 1:10	920 097	
Sum aksjer 30. september 2009	920 097	9 201
Aksjesplitt 1:10 desember 2009	9 200 970	
Sum per 31. desember 2009	9 200 970	9 201

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

North Energy gjennomførte i februar 2010 en offentlig emisjon og selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess. Det ble utstedt 12 086 899 nye aksjer til NOK 26,50 pr. aksje.

I februar 2010 gjennomførte videre 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.

I februar 2010 er det videre utstedt 1.400.520 nye aksjer i forbindelse med utøvelse av tidligere utstedte tegningsretter. Tegningskurs var NOK 21,20 per aksje.

Noter

(forts.)

Etter utstedelsen av 12.086.899 aksjer gjennom den offentlige emisjonen i forbindelse med børs-noteringen, utstedelsen av 1.886.792 vederlagsaksjer i forbindelse med kjøpet av 4sea energy AS og utstedelsen av 1.400.520 aksjer i forbindelse med utøvelse tegningsretter, har North Energy 24.575.181 utestående aksjer. Selskapets aksjekapital utgjør totalt NOK 24.575.181 fordelt på 24.575.181 aksjer hver pålydende NOK 1.

Kjøp av 15% andel i lisens PL385 fra Statoil er godkjent av norske myndigheter i januar 2010.

Note 8 - Varige driftsmidler

Anskaffelseskost 01.01.2009	17 673
Tilgang 2009	1 204
Anskaffelseskost 31.12.2009	18 877
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2009	-2 076
Avskrivninger 2009	-3 414
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2009	-5 490
Bokført verdi 31.12.2009	13 387

Note 9 - Immaterielle eiendeler

Årets tilgang består av kjøpt andel i lisens PL433 og aktiverte letetekstnader. Kostnader til erverv av lisenser aktiveres og selskapet anvender «Successful Efforts»-metoden for behandling av letetekstnader. Balanseføre kostnader til erverv av lisenser og aktiverte letetekstnader blir vurdert med tanke på nedskrivning ved hver rapporteringsdato.

Note 10 - Andre langsiktige fordringer

	31.12.2009	31.12.2008
Lån til ansatte	8 989	3 912
Depositum	421	421
Pensjonsmidler	3 372	175
Sum	9 782	4 507

Lån til ansatte er gitt for kjøp av bolig. Lånene er gitt på gunstige vilkår og det er stilt betryggende sikkerhet i ervervede boliger.

Note 11 - Annen kortsiktig gjeld

Posten består av avsetning for påløpte kostnader, skyldig feriepenger og bonus og skyldig offentlige avgifter.

Note 12 - Kortsiktige lån

Følgende vesentlige endringer i rentebærende lån har funnet sted i løpet av 2009:

Balanse 31. desember 2008	9 289
Nedbetaling kassekreditt (trekkrettighet med ramme inntil MNOK 10)	-9 289
Opptrekk rullerende kredittfasilitet («Letelån» med ramme inntil MNOK 300)	140 954
Nedbetaling rullerende kredittfasilitet («Letelån» med ramme inntil MNOK 300)	-95 954
Balanse 31. desember 2009	45 000

Selskapets opptrekk på kassekreditt per 31.12.2008 er i sin helhet gjort opp i 2009. Selskapet har i 2009 inngått låneavtale med finansinstitusjon hvor selskapet er innvilget en rullerende trekkfasilitet på MNOK 300. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av. Rentesats er NIBOR + 1,1%. Lånet er i NOK.

Note 13 - Skatt

Selskaper som driver letevirsomhet 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 årets skatteinntekt:

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbart underskudd og utsatt skattefordel:

	2009	2008
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	153 841	101 005
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser før netto etter skatt)	-2 147	0
Korreksjon refusjon tidligere år	-7 664	0
Sum skatteinntekt	144 029	101 005

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	31.12.2009	31.12.2008
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	153 841	101 005
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-4 881	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	148 960	101 005

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

	31.12.2009	31.12.2008
Varige driftsmidler	3 992	3 724
Immatrielle eiendeler	8 776	0
Pensjoner	-2 738	-1 643
Annen kortsiktig gjeld	-100	-8 593
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-6 480	-758
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-854	0
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-25 759	-15 200
Sum grunnlag utsatt skatt	-23 163	-22 470
Utsatt skattefordel	14 592	17 148
Ikke balanseført utsatt skattefordel	-14 592	-17 148
Utsatt skattefordel i balansen	0	0

Avstemming av effektiv skattesats:

	2009	2008
Resultat før skatt	-208 446	-140 282
Forventet skatteinntekt 78%	162 588	109 420
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78% av følgende poster)		
Permanente forskjeller	-9 510	-983
Korreksjon refusjon tidligere år	-7 664	0
Korreksjon lignet underskudd tidligere år	-980	0
Finansposter	-2 960	-495
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel	-2 556	-6 937
Skattefordring refusjon i balansen	81 667	101 005

North Energy ASA
Postboks 1243
9504 Alta, Norway

www.northenergy.no



Foto: Christina Søgård