

NORDIC PETROLEUM ASA

Organisasjonsnummer 976 745 493

Årsberetning 2009

Virksomhetens art og hvor den drives

Selskapets virksomhet er leting etter olje og gass med fremtidig egenproduksjon som mål.

Selskapet ble stiftet i 1996, og opprinnelig var virksomheten geografisk konsentrert om Nordområdene, og nærmere bestemt Svalbard og Grønland. I de senere år har fokus blitt mer og mer dreiet mot Canada og spesielt delstaten Alberta. En viktig årsak til denne dreiningen er at terskelen for å komme i gang med operativ virksomhet er vesentlig lavere. Canada er følgelig hovedfokus i dag, og selskapets lisenser og rettigheter på Grønland og Svalbard er i prinsippet til salgs.

Virksomheten har i 2009 vært konsentrert om letevirksomhet, inkludert boring og brønntesting, oppgradering av arbeidsplaner og budsjetter og tilrettelegging for videreutvikling av selskapets lisenser og landområder. En gjennomgang av porteføljen har ført til at lisenser i Canada med lavt potensial er tilbakelevert, men det er også konstatert at mulighetene til å erverve nye områder er tilstede.

I løpet av året er selskapets første olje- og gassbrønn ferdigboret og testet i Carmangay feltet som ligger syd for Calgary i Alberta. Det heleide datterselskapet Norwegian Petroleum Inc. var operatør for brønnen og har en eierandel på 40 %. Det ble på fire døgn boret ned til 1475 meter, og det ble registrert flere lovende lag inneholdende både olje og gass. Boreoperasjonen ble gjennomført uten ulykker eller uønskede hendelser, og selskapet har således demonstrert sin evne som selvstendig operatør. Det er utarbeidet et omfattende helse, miljø & sikkerhet program.

Markedet favoriserer prismessig olje fremfor gass, og det ble besluttet å utprøve mulighetene for å få satt brønnen i oljeproduksjon. På grunn av ugunstige værforhold ble tilgangen til brønnen begrenset og arbeidet tok betydelig lengre tid enn forutsatt. Området har normalt god tilgang året rundt, men i overgangene mellom vinter og sommer, og sommer og vinter, kan det oppstå problemer med bruk av tyngre kjøretøy, da selve borestedet ligger ca 8 km fra opparbeidet vei. Da brønnens oljeproduksjonspotensiale ble prøvet, ble det imidlertid klart at produksjonsforholdet mellom vann og olje gjorde en kommersiell produksjon av olje fra denne brønnen ulønnsom.

I løpet av tredje kvartal ble brønnen testet for mulig produksjon av gass fra høyereliggende formasjoner. Dette var positivt – spesielt for produksjon av gass fra kullag på ca 600 meters dyp. Selskapet har følgelig gjort et gassfunn, og funnbrønnen antas å kunne gi en produksjon på ca 200.000 scf/dag. Feltet vurderes nå å kunne bygges ut ved å benytte funnbrønnen som produsent og bore ytterligere tre produksjonsbrønner. En utbygging er vurdert å koste ca 10 mill NOK, og økonomien i prosjektet er god, også med dagens gasspriser (Nedbetalingstid 18 - 24 måneder).

Selskapet har laget en investeringsplan som dekker Carmangay prosjektet, prøvetakinger og analyser av Chard feltet og et begrenset leteprogram. Selskapet innehar viktig kompetanse

og besitter personer med mye kunnskap og erfaringer innen feltet leting og produksjon av olje & gass. Dette ble bekreftet da man ble kvalifisert som operatør Q4 2008. Det har imidlertid vist seg meget vanskelig å finansiere et slikt prosjekt i dag, og selskapets økonomi er presset – til tross for betydelige underliggende verdier og potensialer. Selskapets kapital situasjon er den begrensede faktor.

Oppsummeringsmessig trekkes følgende hendelser eller milepæler frem:

- Kvalifisert som operatør i Alberta, Canada
- Presentasjon av nytt investeringsprogram med fokus på Alberta, Canada
- Boring og uttesting av Carmangay brønn

Arbeidet med finansiering og oppkapitalisering av selskapet har fortsatt ut over rapporteringsperioden, men har foreløpig ikke gitt forventet og ønsket resultat. En brønn boret av Statoil på vårt Chard området for å få kunnskap om underliggende vannressurser er til vurdering, men synes å bekrefte vår forståelse av geologi og produksjonsmulighetene fra Chard.

Selskapets forretningskontor er i Fredrikstad.

Selskapets utsikter – Rettvisende oversikt over utvikling og resultat

Nordic Petroleum ASA har i løpet av året 2009 gjennomført en reforhandling med noen få underleverandører i Alberta, Canada.

Vi pådro oss leverandørgjeld på Mega Pyramide prosjektet som vi ikke klarte å betale etter planen. I forbindelse med de forberedende arbeidene som ble gjort på Mega Pyramide for boreaktivitet Q1 2009 gjenstår å gjennomføre opprydding. Dette får vi utsettelse på til Q1 2011. Beløpsmessig utgjør dette i størrelsesorden NOK 0,6 mill.

Dette og annen ubetalt leverandørgjeld og honorarer til blant annet styret, daglig leder og konsulenter for driften i Canada og Norge har gjort driften og likviditeten utfordrende. Likevel har selskapet hatt et godt samarbeide med kreditorene som har bidratt på ulik vis og gjort at styret mener fortsatt drift er forsvarlig.

Ved årsslutt fremstår etter styrets vurdering likevel selskapet med en ryddig balanse og en bokført egenkapital på NOK 76 mill . Påløpte kortsiktig gjeld er under NOK 2 mill ved årsslutt og dermed begrenset og håndterbar, gitt at selskapet blir tilført ny kapital snarlig.

Selskapet gjennomførte tre ulike emisjoner i 2009 og en gjeldskonvertering på nyåret 2010.

I løpet av året (Q2 og Q4) gjorde selskapet to kontantemisjoner på til sammen NOK 1,9 mill for å skaffe arbeidskapital til driften. I løpet av året fikk vi også tilbake MVA for ca 1,1 mill kroner. Samlet har dette tilført selskapet likviditet for ca NOK 3 mill. Dette har ikke vært tilstrekkelig og av den grunn har en pådratt seg en økning i kortsiktig leverandørgjeld. Videre er det gjennomført to emisjoner mot betaling og oppgjør i form av at gjeld er konvertert til aksjekapital.

Tilgjengelig likviditet for selskapet pr årsskiftet på samlet nivå for konsernet utgjør NOK 0,8 mill.

Selskapets likviditet og finansieringsevne er kun tilstrekkelig til å videreføre driften med svært lav og begrenset drift.

Styret har likevel valgt å være offensive ved og forsøke å finansiere arbeidsprogrammene som selskapet det nærmeste året ser for seg at består av:

- Utbygging av funn på Carmangay og kommersiell produksjon av gass fra Q4 2009
- Ervervelse av ny leteområder i samme trend som Carmangay
- Avgrensings-, kjerneboringer og undersøkelser på Chard
- Et begrenset antall nye lete-/produksjonsbrønner
- Gjennomføring av minimumsprogram for Svalbard i tråd med lisenskrav
- Aktiv porteføljeforvaltning og utnyttelse av vår operatørkompetanse

Med basis i dette programmet er målet nå å reise NOK 20 – 25 mill i ny egenkapital til selskapet og på den måten bygge opp selskapet og oppnå produksjon. Det vil skape et nytt selskap og gi oss handlefrihet på sikt. Det synes mest realistisk å gjøre dette som en rettet emisjon mot en eller et begrenset antall aktører.

Det gjøres et aktivt arbeide for å reise mer kapital til dette formålet. Det foreligger et utarbeidet Prospekt fra høsten 2008 som beskriver Arbeidsplaner og behov av Kapitalinvesteringene for å synliggjøre potensielle verdier i lisensene. Dette materialet har fortsatt gyldighet i stor grad.

Soliditeten i selskapet er på den annen side svært god og ytterligere forbedret i løpet av året, ettersom kapitalutvidelsene har gitt forbedring av bokført egenkapital.

En implikasjon av dette er at reell verdi av egenkapitalen vil varieres opp/ned med den underliggende verdien av oljesandsrettigheten og de øvrige lisensene. Her påvirker først og fremst oljeprisen, primært tungoljeprisen i vårt tilfelle samt utviklingen videre på teknologi innen nye teknikker for oljesandsutvinning. Marginal produksjonspris har falt de senere år og parallelt med dette stiger verdien av oljereservene i bakken.

For å få bedre tall for våre potensielle ressurser i bakken gjennomførte vi i april 2008 en geologisk studie av det uavhengige og godt renommerte analysefirmaet Degolyer and Macnaughton i Calgary som konkluderer med at vi i vårt felt har 92 mill fat av bitumen/tungolje i nedre og øvre McMurray (formation) med tykkelse på 10 m eller mer. Det er påvist 241 mill fat med tykkelse på 5 m eller mer. Tar man med alt fra 0 m og mer finnes det til sammen 296 mill fat. Basert på dagens teknologi er det foreløpig den tykkeste delen av vårt område som kan regnes forsvarlig og økonomisk mulig å utvinne. Analyse miljøene vurderer det som sannsynlig at man om få år vil kunne utvikle olje fra oljesand med tykkelse på 5 m eller mer, på en teknisk og økonomisk forsvarlig måte.

Som det fremgår av både Prospektet og Selskapspresentasjonen som ligger på vår hjemmeside www.nop.as er det utarbeidet arbeidsprogrammer for alle lisensene.

Hovedsiktemålet på kort sikt er nå å gjøre noen enkle kjerneboringer på oljesandsområdet i løpet av året. På den måten får vi konstatert kvaliteten på bitumen/tungoljen, slik at en konseptuel og mer detaljert utviklingsplan kan utføres og bli godkjent. På den måten regner vi å få større viten og visshet om våre ressurser og at en beveger denne eiendelen mot påviste og utvinnbare reserver. Dette bør øke tillitten hos investorene og dermed

sannsynligheten for å reise mer kapital, slik at vi kan gå videre med arbeidsprogrammene som foreligger.

Med andre ord står målsettingen fast om å utvikle de betydelige ressursene vi her besitter. Parallelt og samtidig vil vi være åpen for eventuelt salg eller partnere, gitt at prisen vi oppnår anses tilfredsstillende og øker verdien for aksjonærene i selskapet.

Årsresultatet for morselskapet og konsernet ble på hhv. NOK + 0,8 mill og NOK - 6,7 mill. Bakgrunnen for forskjellen i resultatet mellom mor og konsern skyldes investerings- og letekostnader belastet i de Canadiske døtrene. Dette er kostnadsført fullt ut.

Alle løpende driftskostnader til administrasjon i Norge og prosjektutviklingen i operasjonene i Canada gjennom datterselskapene Norwegian Petroleum Inc. og Norwegian Oil Sand Corp. har vært holdt på et ekstraordinært lavt nivå. Dette gjelder både reisevirksomhet, representasjon samt advokat- og rådgiverkostnader som påløper. Mot slutten av året terminerte styret alle av avtalene med rådgiverne i selskapet. Styret mener fortsatt våre gjenværende lisenser representerer stor oppside og gevinstpotensiale for aksjonærene. Utfordringen er likevel å få gjennomført et arbeidsprogram, med oppgradering av ressurser til reserver og/eller komme i produksjon for generering av kontantstrøm og på den måten synliggjøre mulighet for ytterligere verdiutvikling for aksjonærene.

Valutarisiko

Med våre eierandeler og aktiva i Canada er vi eksponert for valutarisiko. Dette er langsiktige eierposisjoner og i slike tilfelle er det normalt ikke praksis å gjennomføre valutasikrings-tiltak. Dette er heller ikke gjort.

På sikt og så snart datterselskapene måtte få inntekter, vil normalt selskapene også ha kostnader i samme valuta.

Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede og årsregnskapet for 2009 er satt opp under denne forutsetningen.

Ytre miljø

Selskapet har pr. i dag ingen løpende virksomhet som forurensar det ytre miljø.

Forskning og utvikling

Det pågår et aktivt forskningsarbeide innen oljesandsutviklingen, i regi av myndighetene og selskapene selv. Dette er kapital- og ressurskrevende og skjer primært i de store selskapene. Selv satser vi på å holde god kontakt med et par av de store selskapene, som gjør mye innen området. Vi driver ikke egen forskning og utvikling selv.

Arbeidsmiljø - likestilling

Selskapet har ingen ansatte, idet drift og administrasjon skjer med innleid personale.

Selskapets styre består av to kvinner og tre menn. Allmennaksjelovens krav til kjønnsrepresentasjon i styret er således oppfylt, og for øvrig burde likestillingshensynet være godt ivaretatt i selskapet.

Aksjonærforhold

Selskapet har nå 1.266 aksjonærer, hvorav 40 utenlandske aksjonærer.

Aksjen er notert på OTC listen til Fondsmeglerforbundet under ticker NOPE. Aksjen er jevnt omsatt.

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i morselskapet Nordic Petroleum ASA:

Årsresultat:	NOK	837 269,-
Overført til annen egenkapital :	NOK	837 269,-
Totalt disponert:	NOK	837 269,-

Årsresultat for konsernet er NOK - 6.719.046,-

Fredrikstad , 7. juni 2010

I styret for Nordic Petroleum ASA

Øistein Nyberg Styreleder Sign.	Kjell Øivind Hansen Nestleder Sign.	Marianne Gran Andersen Finsrud Styremedlem Sign.
---------------------------------------	---	--

Liv-Runi Ekeland Syvertsen Styremedlem Sign.	Per Gunnar Løge Styremedlem Sign.	Arild Tolfsen daglig leder Sign.
--	---	--

Balanse

Nordic Petroleum ASA

Morselskap			Konsern			
2008	2009	Note	2009	2008		
Eiendeler						
Anleggsmidler						
0	0	0	Konsesjoner, patenter, lisenser o.l.	2	65 986 800	65 986 800
0	0	0	Sum immaterielle eiendeler		65 986 800	65 986 800
Finansielle anleggsmidler						
67 297 216	67 297 216	5	Investeringer i datterselskap	0	0	
2 190 558	10 108 940	6	Lån til foretak i samme konsern	0	0	
69 487 774	77 406 156		Sum finansielle anleggsmidler	0	0	
69 487 774	77 406 156		Sum anleggsmidler	65 986 800	65 986 800	
Omløpsmidler						
Fordringer						
79 041	18 943		Andre fordringer	461 105	117 072	
79 041	18 943		Sum fordringer	461 105	117 072	
4 664 628	799 968	11	Bankinnskudd, kontanter o.l.	1 045 896	4 762 431	
4 743 669	818 911		Sum omløpsmidler	1 507 001	4 879 503	
74 231 443	78 225 067		Sum eiendeler	67 493 801	70 866 303	

Balanse

Nordic Petroleum ASA

Morselskap			Konsern	
2008	2009	Note	2009	2008
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital				
11 959 750	12 588 678	8, 9	12 588 678	11 959 750
60 748 566	62 314 428	9	52 585 794	57 511 762
0	548 086	9	548 086	0
72 708 316	75 451 192		65 722 558	69 471 512
Opptjent egenkapital				
0	837 269	9	0	0
0	837 269		0	0
72 708 316	76 288 461		65 722 558	69 471 512
Gjeld				
Annen langsiktig gjeld				
425 000	383 520	6	0	0
425 000	383 520		0	0
Kortsiktig gjeld				
1 096 999	1 492 276		1 710 433	1 223 263
1 128	57 750		57 750	1 128
0	3 060		3 060	170 400
1 098 127	1 553 086		1 771 243	1 394 791
1 523 127	1 936 606		1 771 243	1 394 791
74 231 443	78 225 067		67 493 801	70 866 303

Fredrikstad, 07.06.2010
Styret for Nordic Petroleum ASA

Øistein Nyberg
styreleder (sign)

Kjell Hansen
styremedlem (sign)

Per Gunnar Løge
styremedlem (sign)

Liv-Runi Syvertsen
styremedlem (sign)

Marianne Finsrud
styremedlem (sign)

Arild Tølfesen
daglig leder (sign)

Note 1 – Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapskikk.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet viser konsernets resultat når mor- og datterselskaper betraktes som en regnskapsmessig enhet. Med datterselskap menes selskaper hvor morselskapet direkte eller indirekte eier mer enn 50% av aksjene eller gjennom avtale har bestemmende innflytelse i selskapet.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet består av morselskapet og datterselskaper hvor morselskapet direkte eller indirekte har bestemmende innflytelse. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres. Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsverdien av disse eiendelene.

Salgsinntekter

Inntektsføring av salgsinntekter skjer på leveringstidspunktet. Salgsinntekter knytter seg til leveranse av tjenester til datterselskaper.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Utbytte fra datterselskaper inntektsføres i morselskapet i utbetalingsåret.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000,-. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 28 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet.

Utforskning og utbygging av olje- og gassreserver

Utforskningsutgifter, unntatt utgifter knyttet til utforskningsbrønner og anskaffelse av leterettigheter, blir løpende kostnadsført. Boreutgifter knyttet til utforskningsbrønner blir aktivert i påvente av resultat av boringene. Dersom det ikke påvises drivverdige reserver av olje- og/eller gassforekomster, blir boreutgiftene kostnadsført. Kjøpte leterettigheter henføres til rettighetsområdene, og kostnadsføres dersom det ikke påvises drivverdige reserver av olje- eller gassforekomster i området.

Aksjer i datterselskaper

Investeringer i datterselskaper er vurdert etter kostmetoden.

Note 2 – Konesjoner, patenter, lisenser og lignende

Konsern

Selskap	Type	Felt	Geografi	Sections	Andel
Svalbard Oil Company AS	Funnpunkt	Bellsund	Svalbard	22	100 %
Svalbard Oil Company AS	Funnpunkt	Isfjorden	Svalbard	3	100 %
Svalbard Oil Company AS	Funnpunkt	Linnédalen	Svalbard	3	95 %
Svalbard Oil Company AS	Funnpunkt	Blåhukken	Svalbard	3	75 %
Northlight Oil AS	Funnpunkt	Billefjorden	Svalbard	26	100 %
Norwegian Oil Sand Corp	Oljesand	Athabasca	Canada	81 Kvm2	100 %
Norwegian Petroleum Inc	Gassfunn, potensiale for produksjon	Carmangay	Canada	1	41 %
Northlight Oil AS	Prospecting	Blåhukken	Svalbard	3	75 %
Northlight Oil AS	Prospecting	Hopen	Svalbard	3	60 %
Northlight Oil AS	Prospecting	Hopen	Svalbard	3	60 %
Svalbard Oil Company AS	Prospecting	Lågneset	Svalbard	3	100 %

Det vises til Årsberetningen for videre omtale av feltene.

Note 3 – Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Det har ikke vært fast ansatte i selskapet i 2009 eller 2008. Daglig ledelse har vært innleiet i både og datterselskaper.

Morselskap		Lønnskostnader	Konsern	
2008	2009		2009	2008
0	33 060	Lønn til daglig leder	33 060	0
250 000	310 000	Styrehonorar	310 000	250 000
36 378	49 217	Folketrygdavgift	49 217	36 378
0	0	Pensjonskostnader	0	0
0	0	Andre ytelser	0	0
<u>286 378</u>	<u>392 277</u>	Sum personalkostnader	<u>392 277</u>	<u>286 378</u>
0	0	Antall årsverk	0	0

Selskapet har ikke plikt til å ha pensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Morselskap		Honorarer og godtgjørelser	Konsern	
2008	2009		2009	2008
801 250	600 000	Innleiet daglig leder	600 000	801 250
0	0	Direktør i datterselskaper	165 000	0
1 515 977	826 561	DBA Nyberg Management & Engineering	826 561	1 515 977
336 517	48 779	Styremedlem Kjell Hansen	48 779	336 517
75 000	0	Garantiprovisjoner styremedlemmer	0	75 000
<u>2 728 744</u>	<u>1 475 340</u>		<u>1 640 340</u>	<u>2 728 744</u>

Det er utstedt tegningsretter til ledende ansatte og personer knyttet til selskapet tilsvarende 42.000.000 aksjer med en innløsningskurs på kr 0,60/0,25 pr aksje. Se note 8

Revisor

Kostnadsført honorar for revisjon av årsregnskapet i morselskap i 2009 utgjør kr 95.000,-. For attestasjonstjenester kr 48.000,-. For konsernet er kostnadsført honorar for revisjon av årsregnskapet kr 113.750,-. For attestasjonstjenester kr 48.000,-.

Note 4 – Andre driftskostnader

Morselskap			Konsern	
2008	2009		2009	2008
0	0	Feltekspedisjoner og feltutredninger	0	70 712
1 571 578	775 025	Forretningsførsel og juridisk bistand	803 086	1 753 527
2 071 228	-224 675	Kostnader forbundet med aktivitet i Canada	4 982 154	2 865 458
752 558	-101 169	Andre driftskostnader	262 208	1 091 245
<u>4 395 364</u>	<u>449 181</u>	Sum Andre driftskostnader	<u>6 047 448</u>	<u>5 780 942</u>

Morselskapet har i 2009 fått refundert inngående mva for tidligere år på kr 904.000,- som er ført over resultatregnskapet. Dette har medført at Andre kostnader i både morselskap og konsern viser tilsvarende lavere kostnad for 2009 enn reelt.

Note 5 – Datterselskap, tilknyttet selskap m.v - morselskap

Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Grønland Resources Company AS	Fredrikstad	100 %	100 %
Northlight Oil AS	Fredrikstad	100 %	100 %
Svalbard Oil Company AS	Fredrikstad	100 %	100 %
Nordic America's Inc	Canada	100 %	100 %

Note 6 – Mellomværende med selskap i samme konsern m.v

Morselskap		2009	2008
Foretak i samme konsern	Fordring på selskap i konsern	10 108 940	2 190 558
	Gjeld til selskap i konsern	383 520	425 000

Det er ikke stillet kausjoner eller andre former for sikkerhetsstillelser til fordel for noen av selskapene.

Note 7 – Skatt

Morselskap			Konsern	
2008	2009	Årets skattekostnad fremkommer slik:	2009	2008
<u>0</u>	<u>0</u>	Årets skattekostnad på ordinært resultat	<u>0</u>	<u>0</u>
Betalbar skatt fremkommer slik:				
-4 392 894	837 269	Ordinært resultat før skattekostnad	-6 719 046	-5 771 933
-722 330	-42 820	Permanente forskjeller	-42 820	-722 330
0	-794 449	Benyttet fremførbart underskudd	0	0
<u>-5 115 224</u>	<u>0</u>	Grunnlag betalbar skatt	<u>-6 761 866</u>	<u>-6 494 263</u>
0	0	Skatt beregnet med 28% av grunnlag	0	0
<u>0</u>	<u>0</u>	Sum betalbar skatt på årets resultat	<u>0</u>	<u>0</u>
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
0	0	Betalbar skatt på årets resultat	0	0
<u>0</u>	<u>0</u>	Sum betalbar skatt	<u>0</u>	<u>0</u>

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Forskjeller som kan utlignes:

-21 611 295	-20 816 846	Fremførbart underskudd	-39 142 872	-32 381 006
<u>-21 611 295</u>	<u>-20 816 846</u>		<u>-39 142 872</u>	<u>-32 381 006</u>
<u>-6 051 163</u>	<u>-5 828 717</u>	Utsatt skatt (+) / Utsatt skattefordel (-) beregnet med 28% i Norge og 21% i Canada	<u>-10 050 148</u>	<u>-8 677 675</u>

Grunnet usikkerhet knyttet til utnyttelse av fremførbart underskudd, er ikke utsatt skattefordel balanseført.

Note 8 – Aksjekapital, aksjonærinformasjon og tegningsretter

Aksjekapitalen i Nordic Petroleum ASA består av 251.773.562 ordinære aksjer til pålydende kr. 0,05. De største eierne pr 31.12 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemme- andel
1 Keppoch Energy Ltd.	32 590 000	12,94 %	12,94 %
2 Pan Pacific Land Corp.	21 180 000	8,41 %	8,41 %
3 Kjell Hansen	9 004 521	3,58 %	3,58 %
4 Loge Resources AS	6 766 667	2,69 %	2,69 %
5 Tov Westby	5 631 466	2,24 %	2,24 %
6 Harry Skare	5 050 000	2,01 %	2,01 %
7 Tormod Holst	5 000 000	1,99 %	1,99 %
8 Realium Invest AS	4 996 303	1,98 %	1,98 %
9 Sky High Risk AS	4 494 337	1,79 %	1,79 %
10 Hong Invest AS	4 250 000	1,69 %	1,69 %
11 Årnes Sport AS	4 106 541	1,63 %	1,63 %
12 Jæger Terapi AS	3 134 000	1,24 %	1,24 %
13 Olav Sannes	3 100 000	1,23 %	1,23 %
14 Lars Andersen	2 895 876	1,15 %	1,15 %
15 Advokatfirmaet Skotte	2 305 000	0,92 %	0,92 %
16 PG Medical AB	2 092 000	0,83 %	0,83 %
17 Einar Ianssen	2 074 363	0,82 %	0,82 %
18 Independent Oil & Resources AS	2 035 901	0,81 %	0,81 %
19 Kenneth Granly	2 000 000	0,79 %	0,79 %
20 Rolf Gulbrandsen	2 000 000	0,79 %	0,79 %
21 Truls-Ola Kjenner	2 000 000	0,79 %	0,79 %
22 Linnea Mackenzie	2 000 000	0,79 %	0,79 %
Ørige aksjonærer	123 066 587	48,88 %	48,88 %
Totalt	251 773 562	100 %	100 %

Aksjer eiet av daglig leder, styremedlemmer og nærstående:

		Direkte	Nærstående	Total
Arild Tølfen	daglig leder	200 000	5 736 456	5 936 456
Øistein Nyberg	styreleder	417 074	0	417 074
Kjell Hansen	nestleder	9 356 521	0	9 356 521
Per Gunnar Løge	styremedlem	1 371 765	6 766 667	8 138 432
Liv-Runi Syvertsen	styremedlem	173 333	100 000	273 333
Marianne Finsrud	styremedlem	0	250 000	250 000
		11 518 693	12 853 123	24 371 816

Følgende tegningsretter er utstedt med en innløsningskurs på kr 0,60 pr aksje. 31.12 eies disse av:

	Antall	Frist	Verv
Øistein Nyberg	3 000 000	08.06.2010	styreleder
Kjell Ø. Hansen	3 000 000	08.06.2010	nestleder
Realium Invest AS v/Arild Tølfen	3 000 000	08.06.2010	daglig leder
Loge Resources AS v/Per Gunnar Løge	3 000 000	08.06.2010	styremedlem
AS Invest AS v/Liv-Runi Syvertsen	1 500 000	08.06.2010	styremedlem
Scanmarin AS (nærstående Arild Tølfen)	1 500 000	08.06.2010	daglig leder
Sum	15 000 000		

Følgende tegningsretter er utstedt med en innløsningskurs på kr 0,25 pr aksje. 31.12 eies disse av:

	Antall	Frist	Verv
Øistein Nyberg	2 000 000	19.05.2011	styreleder
Kjell Ø. Hansen	4 000 000	19.05.2011	nestleder
Realium Invest AS v/Arild Tølfen	2 000 000	19.05.2011	daglig leder
Loge Resources AS v/Per Gunnar Løge	10 000 000	19.05.2011	styremedlem
Knut Jæger Hansen	2 000 000	19.05.2011	
Liv Runi Ekeland Syvertsen	1 000 000	19.05.2011	styremedlem
Marianne Gran Andersen Finsrud	2 000 000	19.05.2011	styremedlem
Dan Horner	1 500 000	19.05.2011	Direktør
Orest Senkiw	1 000 000	19.05.2011	COO i Calgary
James Dick	1 000 000	19.05.2011	Geolog Calgary
Lars Sigvart Gran Andersen	500 000	19.05.2011	Valgkomite'
Johs Jamne	500 000	19.05.2011	Valgkomite'
Torbjørn Holt	500 000	19.05.2011	Valgkomite'
Svein Ove Bjørnstad	500 000	19.05.2011	styremedlem
Rolf Gulbrandsen	500 000	19.05.2011	styremedlem
Udisponert	1 000 000	19.05.2011	
Sum	30 000 000		

Note 9 – Egenkapital

Morselskap

	Aksjekapital	Overkurs- fond	Innskutt, ikke reg. kapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01	11 959 750	60 748 566	0	0	72 708 316
Emisjoner gjennomført i året	628 928	1 613 451	548 086		2 790 465
Emisjonskostnader ført mot overkursfond		-47 589			-47 589
Årets resultat				837 269	837 269
Egenkapital 31.12	12 588 678	62 314 428	548 086	837 269	76 288 461

Konsern

	Aksjekapital	Overkurs- fond	Innskutt, ikke reg. kapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01	11 959 750	57 511 762	0	0	69 471 512
Emisjoner gjennomført i året	628 928	1 613 451	548 086		2 790 465
Emisjonskostnader ført mot overkursfond		-47 589			-47 589
Omregningsdifferanse		227 216			227 216
Årets resultat				-6 719 046	-6 719 046
Dekning av tap		-6 719 046		6 719 046	0
Egenkapital 31.12	12 588 678	52 585 794	548 086	0	65 722 558

Note 10 – Valuta

Av annen finansinntekt er kr. 33.587,- agio, av annen finanskostnad er kr. 348.191,- disagio. I 2008 var kr. 246.961,- annen finansinntekt agio, og kr. 55.751,- av annen finanskostnad disagio.

For konsernet er kr. 33.587,- av annen finansinntekt agio, av annen finanskostnad er kr. 331.139,- disagio. For 2008 var kr. 246.961,- av annen finansinntekt agio, og kr. 70.524,- av annen finanskostnad disagio.

Note 11 – Bundne midler

Av bankinnskudd er kr 78.700,- bundne skattetrekksmidler.

Fredrikstad 31. desember 2009

7. juni 2010

Øistein Nyberg, styreleder
(sign)

Per Gunnar Løge, styremedlem
(sign)

Kjell Hansen, nestleder
(sign)

Liv-Runi Syvertsen, styremedlem
(sign)

Marianne Finsrud, styremedlem
(sign)

Arild Tølfesen, daglig leder
(sign)

	Morselskap		Konsern	
	2008	2009	2009	2008
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad	-4 392 894	837 269	-6 719 046	-5 771 933
- periodens betalte skatt	0	0	0	0
+ Nedskrivninger	-375	0	0	0
+/- Endring i andre tidsavgrensninger	366 506	515 057	32 419	313 447
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-4 026 763	1 352 326	-6 686 627	-5 458 486
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
- Andre forhold	0	0	227 216	-263 281
- Utbetalt ved kjøp av aksjer	-2 603 188	0	0	-2 603 188
+/- Lån konsernselskap	-945 700	-7 959 862	0	0
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-3 548 888	-7 959 862	227 216	-2 866 469
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
+ Innbetalinger av aksjekapital og overkurs	9 866 005	2 742 876	2 742 876	9 866 005
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	9 866 005	2 742 876	2 742 876	9 866 005
Netto endring i kontanter	2 290 354	-3 864 660	-3 716 535	1 541 050
Beholdning av kontanter 01.01	2 374 274	4 664 628	4 762 431	3 221 381
= Kontantbeholdninger 31.12	4 664 628	799 968	1 045 896	4 762 431
Kontantbeholdninger fremkommer slik:				
Kontanter og bankinnskudd 31.12	4 664 628	799 968	1 045 896	4 762 431
= Beholdning kontanter mv 31.12	4 664 628	799 968	1 045 896	4 762 431

Til generalforsamlingen i Nordic Petroleum ASA

REVISJONSBERETNING FOR 2009

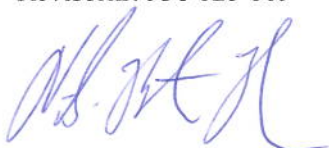
Vi har revidert årsregnskapet for Nordic Petroleum ASA for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 837.269 for morselskapet og et underskudd på kr 6.719.046 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimer, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvise bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2009 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Moss, 15. juni 2010
RevisjonsCompagniet AS
Revisornr. 936 025 609



Nils-Kristian Krogh
Statsautorisert revisor