

DET NORSKE

KVARTALSRAPPORT
1. kvartal 2008

Trondheim, 7. mai 2008



DET NORSKE OLJESELSKAP ASA

Post- og besøksadresse:

Nedre Bakklandet 58 c
7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 53 05 00

E-post: detnor@detnor.no

www.detnor.no

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **HARSTAD**

Besøksadresse:

Forsikringsgården AS
Richard Kårbøes plass 3B
9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854
9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **STAVANGER**

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus
Haakon Vlls gt. 8
4005 Stavanger

Telefon: +47 91 66 35 64

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **OSLO**

Besøksadresse:

Bryggegt. 9
Aker Brygge
0250 Oslo

Postadresse:

Postboks 2070 Vikka
0125 Oslo

Telefon: +47 22 01 57 00

Viktige hendelser i 1. kvartal 2008	4
Lisensportefølje	5
Hovedtall konsern (IFRS)	5
Investeringer	6
Kontantstrøm og kapitalforhold	6
Petroleumsressurser og -reserver	6
Produksjonslisenser	8
Lisenser med funn under evaluering/utbygging	8
Letelisenser	9
Helse, miljø og sikkerhet	10
Aksjonær- og børsforhold	10
Hendelser etter kvartalsavslutning	10
Utsikter	10
Lisenskart pr 31.03.2008	11
Lisensportefølje pr 31.03.2008	12
Resultatregnskap	15
Konsernbalanse	16
Endringer i egenkapital	18
Konsolidert kontantstrømanalyse	19
Noter	20

Viktige hendelser i 1. kvartal 2008

- Konsernets driftsresultat ble -37,3 (-17,7) MNOK. Det økte underskuddet skyldes selskapets offensive leteaktivitet. Totale letekostnader i kvartalet utgjorde 56,9 (24,6) MNOK.
- Det norske befestet stillingen som det nest største operatørselskapet på norsk sokkel ved tildelingen av 12 nye lisenser i TFO 2007. Tildelingen økte de potensielle, riskede ressursene for Det norske med 150 millioner fat. Etter denne tildelingen er Det norske med i totalt 46 lisenser, og er operatør for 24 av disse.
- Det norske leverte til Olje- og energidepartementet den 31. mars plan for utbygging og drift av Frøyfeltet. Det er første gang selskapet leverer en slik plan som operatør.
- Det norske og Lundin Norway AS inngikk kjøps- og salgavtale for 70% andel i PL103B. Lisensen utgjør 10% av Jotun Unit. Avtalen er godkjent av myndighetene og har effektiv dato 01.01.2008. Produksjonen av reservene i Jotun Unit forventes å kunne opprettholdes til 2015.
- Det norske inngikk bytteavtaler med Concedo ASA som innebærer bytte av 15% av 100% eierandel i PL383 mot 15% andel i PL485, begge lokalisert i Norskehavet.
- Det norske tvangsinnløste minoritetsaksjonærene i NOIL Energy. Det norske ble 100% eier av NOIL Energy 01.02.2008.
- Den totale produksjonen av oljeekvivalenter fra andelene i Varg, Enoch og Glitne i kvartalet var 156 886 (74 576) fat.
- Letebrønningen på Draupneprospektet i PL001B ble igangsatt 15. februar. Prospektet befinner seg i et område med flere eksisterende funn.
- Det norske presenterte den 3. mars sin nye logo og grafiske profil. Det norske oljeselskap ASA understreker med den nye logoen at navnet til daglig er Det norske. Et moderne, fargerikt og dristig symbol i logoen gjør at Det norske skiller seg ut fra de mange aktørene innen oljevirkosomheten.

Lisensportefølje

Konsernet hadde ved utgangen av 1. kvartal 2008 eierandeler i 46 lisenser, ekskludert fem tilleggsareal i lisenser uten egne arbeidsforpliktelser. Andelene varierer fra 5% til 100%. Det norske var på dette tidspunkt operatør for 24 lisenser (ekskludert to tilleggsareal). 34 lisenser er i Nordsjøen, åtte lisenser i Norskehavet og fire lisenser i Barentshavet.

Utvinningstillatelser pr. 31.03.2008 er vist i eget vedlegg.

Hovedtall konsern (IFRS)

Konsernet består av Det norske oljeselskap ASA og datterselskapet NOIL Energy ASA. Konsernet ble etablert den 13.11.2007 da myndighetene godkjente overtakelsen av NOIL Energy. Alle konserntall frem til 13.11.2007 gjelder kun Det norske oljeselskap (tidligere Pertra), mens etter denne dato er også NOIL Energy ASA inkludert.

Beløp i MNOK	1. kvartal 2008	1. kvartal 2007
Driftsinntekter	79,5	29,4
Utforskningskostnader	56,9	24,6
EBITDA	(12,0)	(10,0)
Driftsresultat	(37,3)	(16,2)
Resultat før skatt	(44,8)	(10,2)
Resultat etter skatt	(9,0)	0,8
Resultat etter skatt pr. aksje	(0,14)	0,03
Investeringer	153,9	36,1
Oljeproduksjon (fat)	156 886	74 576

Konsernet har i 1. kvartal hatt driftsinntekter på 79,5 (29,4) MNOK. Resultat før skatt utgjorde -44,8 (-10,2) MNOK. Underskuddet reflekterer selskapets letestrategi. Totale utforskningskostnader i kvartalet utgjorde 56,9 (24,6) MNOK, hvorav 9,4 (0,4) MNOK er knyttet til seismikkostnader.

Pr. 31.03.2008 var antall ansatte i selskapet 117.

Investeringer

Investeringer i 1. kvartal utgjorde 153,9 (36,1) MNOK. Investeringene besto av innløsning av minoritetsaksjonærer 75,8 MNOK, investering på felt i utbyggingsfase (Goliat, Frøy og Yme) 53,6 MNOK, aktiverte letebrønner 14,4 MNOK og andre investeringer 10,1 MNOK. De totale avskrivningene i 1. kvartal beløp seg til 25,3 (6,2) MNOK.

Konsernets andel av boreutgifter på Draupne (PL001B) er i det vesentligste dekket av PA Resources.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -141,0 (-8,9) MNOK. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 506,0 (522,9) MNOK.

Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 615,5 (112,8) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i det påkommende år er bokført med 40,3 (20,0) MNOK.

Totale eiendeler utgjorde 6 512,6 (931,6) MNOK pr. 31.03. Konsernets rentebærende gjeld (knyttet til letefasilitet med DnB NOR Bank) utgjorde 344,4 (0,0) MNOK. Egenkapitalandelen var 54,1% (87,0%) pr. utløpet av 1. kvartal.

Petroleumsressurser og -reserver

Nedenstående oversikt er basert på Oslo Børs' retningslinjer for beregning av petroleumsressurser og -reserver, men inkluderer også prospektive ressurser.

Reserver og ressurser i klassene 1 - 7 er funn som er påvist ved boring. Ressursklasse 8 er prospekt som er kartlagt slik at volumberegning har blitt mulig. Disse potensielt utvinnbare volum har så blitt multiplisert med en funnsannsynlighet som er beregnet i henhold til industristandard. Ufullstendig kartlagte prospekter (leads) i kategori 9 er ikke inkludert.

Reserveanslaget for Enoch, Glitne og Varg er oppdatert pr. 31.12.2007 og er pr. 31.03.2008 justert for produksjon i første kvartal. P90 estimatet er uendret. Frøy er uendret med 23,5 millioner fat, men er flyttet til kategori 3. Frøy er av Det norske vedtatt utbygd, og Plan for utbygging og drift (PUD) ble innlevert til Olje- og energidepartementet 31.03.2008. Premier Oil Norge som er eneste partner i lisensen, har så langt ikke sluttet seg til planen.

Det norske og Lundin Norway AS inngikk 14.03.2008 avtale om kjøp av 70% andel i PL103B. Lisensen utgjør 10% av Jotun Unit. Avtalen har

effektiv dato 01.01.2008. Operatøren og Oljedirektoratet anslår at det er 2,7 millioner Sm³ olje og 0,1 milliarder Sm³ gass gjenværende reserver i feltet pr. 31.12.2007. Det norske andel av reservene er beregnet til 1,2 millioner fat oljeekvivalenter og er ikke inkludert i tabellen nedenfor. Produksjonen av reservene i Jotun Unit forventes å kunne opprettholdes til 2015.

Goliat er inkludert med 30,6 millioner fat oljeekvivalenter i henhold til operatørens estimat. Operatøren beregner en utvinningsgrad på 30% .

Øvre del av Ragnarrock (PL265) er inkludert i ressurskategori 5 med 12,6 millioner fat, hvorimot nedre del er inkludert i kategori 7 på grunn av usikre produksjonsegenskaper. Storskrymten er under evaluering med et utfallsrom mellom 10 og 40 millioner fat på 100%-basis. Funnet er inkludert med 11,3 millioner fat for Det norske andel. Det norske andel av Frigg Gamma Delta er 5,7 millioner fat.

Avtaler med ExxonMobil for kjøp av 25% i PL027D, som inneholder Eitriprospektet, er bindende som følge av at alle forbehold om myndighetenes godkjenninger m.v. er hevet. Riskede potensielle ressurser for PL027D er beregnet til 17,7 mill. fat og er ikke inkludert i tabellen nedenfor fordi

Det norske først får eierskap i lisensen etter fullført boring.

Det norske ble tildelt 12 nye lisenser i TFO 2007.
Tildelingen økte de potensielle, riskede ressursene for
Det norske med 150 millioner fat (ressursklasse 8).

Sum reserver og riskede ressurser pr. 31.03.2008 er
beregnet til 642 millioner fat, opp fra 579 millioner fat pr.
31.12.2007. Sum reserver pr. 31.03.2008 er beregnet til 31,4
millioner fat, en økning fra 8,0 millioner fat ved årsskiftet.

Ressurs- klasse	Oljedirektoratets klassifikasjon	Reserver (P90)	Reserver (P50)	Ressurser (P50)	Riskede potensielle ressurser (P50)
1	I produksjon	0,5	1,1		
	Enoch Unit	0,1	0,2		
	PL048 B Glitne	0,1	0,5		
	PL038 Varg	0,3	0,4		
2	Under utbygging	5,4	6,8		
	PL038 Varg		0,1		
	PL316 Yrme	5,4	6,7		
3	Utbygging besluttet	17,5	23,5		
	PL364 Frøy	17,5	23,5		
4	I planleggingsfasen			30,6	
	PL229 Goliat			30,6	
5	Utbygging sannsynlig			23,0	
	PL265 Ragnarrock			12,6	
	PL332			10,4	
7	Under evaluering			44,0	
	PL001B/028B West Cable og Hanz			6,8	
	PL265 Ragnarrock			20,2	
	PL337 Storskrymten			11,3	
	PL442 Frigg Gamma Delta			5,7	
8	Prospekter				513
Sum		23,4	31,4	97,5	513

Produksjonslisenser

Konsernets produksjon i 1. kvartal utgjorde 156 886 (74 576) fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et snitt på 1 724 fat pr. dag for Det norske sin andel. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på 94,07 USD/fat.

Det har ikke vært alvorlige hendelser eller uforutsette utslipp i perioden på noen av produksjonslisensene.

PL038 Varg

Produksjonen i 1. kvartal utgjorde 52 031 fat for Det norske sin andel, hvilket tilsvarer et snitt på 572 fat pr. dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 829 fat pr. dag. Boreoppstart av to nye brønner med Mærsk Giant er forventet i mai 2008. Den ene er en produksjonsbrønn, mens den andre er en letebrønn på et prospekt kalt Lilleulv.

PL048 B Glitne

Produksjonen i 1. kvartal utgjorde 90 765 fat for Det norske sin andel på 10%. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 997 fat pr. dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 862 fat pr. dag. Produksjonsbrønn A-7H som ble satt i produksjon 30.11.2007, produserer nå ca. 2 740 fat pr. dag, noe som tilsvarer 27% av feltets totalproduksjon. Feltets samlede vannproduksjon er 83%. Operatøren har fått partnergodkjenning for å gå i gang med 4D seismikk, i forbindelse med frammodning av en mulig infill produksjonsbrønn i 2009. 4D innsamling forventes gjennomført sommeren 2008.

PL048 D Enoch

Produksjonen i 1. kvartal utgjorde 14 090 fat for Det norske sin andel på 2% av samlet produksjon fra norsk og britisk sektor. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 155 fat pr. dag. Gassproduksjonen for Det norske var i tilsvarende periode 0,14 MSm³. Dette utgjør gjennomsnittlig produksjon på 10 fat oljeekvivalenter pr. dag. Gass/olje-forholdet går stadig nedover, og det benyttes kunstig gassløft. Det produseres ikke vann.

Lisenser med funn under evaluering/utbygging *Operatørlisenser*

PL001B/028B/242 Draupne

Det norske startet 19.02.2008 boring (brønn 16/1-9) på Draupne (PL001B). Arbeidet ble gjort med den halvt nedsenkbare riggen Bredford Dolphin. Dette var den første boringen med Det norske som operatør i 2008. For resultat av boringen, se hendelser etter kvartalsavslutning.

PL337 Storskrymtan

Sluttrapportering av Storskrymtanfunnet i 2007 pågår. Seismisk tolkning i nærområdet pågår for å bedre forståelsen av størrelsen på funnet og avdekke mulig oppsidepotensial. Talisman planlegger tidlig 2009 å bore en letebrønn i nærheten av Storskrymtan på Grevlingprospektet (PL038, Det norske 5% andel). Denne brønnen vil kunne gi viktig ny informasjon, og gitt funn, kunne danne grunnlag for en samlet utbygging.

PL364 Frøy

Lisensen besluttet 6. januar å videreføre Frøyprosjektet med å utarbeide en Plan- for utbygging og drift (PUD). En slik plan ble lagt fram for lisenshaverne i mars. Mot Premier Oil Norges stemme valgte operatøren å sende inn den framlagte PUD til Olje og -energidepartementet da intet annet alternativt utbyggingsforslag forelå. Planen er å produsere minst 47 millioner fat på 100%-basis over en periode på seks år. Partnerskapet er nå enig om en tidsplan som innebærer at kontrakter for Frøy skal inngås senest i løpet av 3. kvartal slik at PUD kan godkjennes i løpet av inneværende år.

Partneropererte lisenser

PL229 Goliat

Lisenspartnerne foretok et konseptvalg i februar. Eni Norge, operatør for Goliat, har sammen med sine partnere anbefalt å bygge ut Goliatfunnet med en offshore flytende produksjons- og lagringsenhet tilknyttet havbunnsbrønner. Det anbefalte utbyggingskonseptet er vurdert å være den beste tekniske og økonomiske løsningen av de alternativene som er blitt vurdert.

PL265 Ragnarrock

Operatøren StatoilHydro ferdigstiller for tiden studier etter brønnene (16/2-1, 3, 4). De har også satt i gang et prosjekt for å bygge geologisk modell for det relativt tette krittreservoar på Ragnarrock. Det vil kreve en del arbeid før lisensen kan ta en beslutning om å bore en brønn for produksjonstesting. Pga. de store tilstedeværende oljeressursene i Ragnarrock har Det norske satt i gang parallelle og utfyllende studier. Det norske vil gjennomføre et eget feltevalueringstudie basert på intern kompetanse og studier av tette kalkreservoarer.

PL316 Yme

Ved utgangen av mars var utbyggingsprosjektet ca. 50% fullført. Operatøren forventer produksjonsoppstart i juni 2009. Området inneholder flere prospekter for leteboring,

blant annet Aubrey-prospektet som planlegges boret i første halvår 2009.

PL332

Det er tildligere gjort mindre funn i denne lisensen. Lisensen har nå fattet beslutning om å bore prospektet Optimus. Lisensgodkjenning for borestedsundersøkelse foreligger. Aktuelt boretidspunkt er sommer 2009.

PL442

StatoilHydro (operatør) arbeider videre med geologisk evaluering av prospektene Nanna, Øst Frigg Gamma og Delta, men venter på ferdigstilling av seismisk repressering før endelig tolkning kan ferdigstilles. Levering av nye seismiske data skjer i løpet av april/mai. Avgrensingsbrønn planlegges for 2009.

Letelisenser

I Nordsjøen fikk Det norske tildelt seks lisenser i siste TFO-runde (PL450, PL451, PL453S, PL458, PL460 og PL463S). Det norske er operatør i PL450, PL460 og PL463S. I PL450 skal det bores en brønn i løpet av den første fireårsperioden, mens det i PL460 skal bores en brønn innen to år. I PL453S er det sikret kontrakt for å skyte en stor seismisk survey i inneværende år.

I Norskehavet fikk Det norske tildelt tre lisenser i siste TFO-runde (PL476, PL482 og PL483S). Det norske er operatør i alle tre. I PL483S ligger forpliktelse om en fast brønn innen tre år.

I Barentshavet fikk Det norske tildelt tre lisenser i siste TFO-runde (PL490, PL491 og PL492). Det norske er operatør i PL491. I alle lisensene skal det samles inn ny 3D seismikk og gjøres borebeslutning innen februar 2011. Det ser ut til at alle lisensene vil sikre seg kontrakt for å få skutt seismikken i inneværende år.

PL305/305B (vest for Jotun) har fått forlenget fristen for å beslutte eventuell ytterligere leteboring med 1 år (til 12.12.2008).

I PL029B (øst for Glitne) er det besluttet å bore Freke-prospektet høst 2008. Det norske har påtatt seg å operere denne brønnen med riggen Bredford Dolphin på vegne av ExxonMobil (operatør) og StatoilHydro.

PL441 ble søkt tilbakelevert 25.02.2008. Lisensen ble tildelt 15.06.2007. Arbeidsforpliktelsen for det første året besto i

å samle inn elektromagnetiske data, og basert på dette samt en generell vurdering av prospektiviteten, bestemme seg for tilbakelevering eller innsamling av 250 km² 3D seismikk. Arbeidsforpliktelsen er oppfylt.

PL334 ble søkt tilbakelevert 13.03.2008. Etter repressering og tolkning av 3D seismiske data anbefalte Talisman som operatør å tilbakelevere lisensen.

Nytt aktuelt boretidspunkt av Fongen-prospektet i PL380 er sommer 2009. I PL321/PL321B er prospektet Geitfjellet bestemt for boring. Boring er planlagt gjennomført sommer 2009 med riggen Aker Barents.

Nytt aktuelt boretidspunkt for prospektet Struten i PL383 er april-mai 2009. Det norske har inngått bytteavtaler med Concedo ASA som vil medføre at Det norske vil bytte 15% av sin 100% eierandel i PL383 mot en 15% andel PL485. Begge lisensene er lokalisert i Norskehavet. Avtalene er betinget av godkjenning fra lisenspartnerne og myndighetene. Bakgrunnen for transaksjonen er et ønske om å balansere selskapets leteportefølje.

PL383, PL476 og PL483S har besluttet å benytte boreriggen "Deepsea Delta" til boring av letebrønner i 2009. I PL476 øst for Midgard har lisensen besluttet å bore minst ett av de to kartlagte prospektene Trolltind og Frusalen. I PL483S i Helgelandsbassenget er det besluttet å bore prospektet Trolla.

I PL356 er det gjort repressering av lisensens 3D data. Med grunnlag i dette siktes det på å ta beslutning i 2. halvår 2008 om boring. Både i denne lisensen og i PL440S og PL450 kreves det oppjekkbar rigg for å bore, og det arbeides med å sikre rigg for boring senest i 2010.

I PL369 er det inngått en riggavtale med StatoilHydro om å benytte riggen Transocean Winner for boring av prospektet Trow. Boretidspunkt er juni/juli 2008.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske har i 1. kvartal vært operatør for boringen av Draupneprospektet (PL001B) med boreriggen Bredford Dolphin. Det norske har i perioden ikke hatt alvorlige hendelser med riggen.

Aksjonær- og børsforhold

Styret vedtok i januar å akseptere innløsning av aksjene i NOIL Energy tilhørende Larsen Oil & Gas til NOK 24 pr. aksje etter at denne aksjonæren hadde fremført krav om innløsning. Styret vedtok samtidig å tvangsinnløse alle øvrige aksjonærer i NOIL Energy til samme innløsningskurs. Minoritetsaksjepostene ble overført til Det norske 01.02.2008. NOIL Energy ble strøket fra aksjenotering på OTC-listen fra 29.01.2008.

Det ble i 1. kvartal omsatt 2,76 millioner aksjer i Det norske oljeselskap (tickerkode DETNOR) over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 45 954 aksjer. Høyeste og laveste omsetningskurs var henholdsvis NOK 79,00 og NOK 43,80. Gjennomsnittlig kurs var NOK 52,90. Antall aksjonærer ved utløpet av kvartalet var 2 289. 29% av utestående aksjer var i utenlandsk eie.

Hendelser etter kvartalsavslutning

Det norske fant olje og gass på Draupneprospektet (PL 001B). Foreløpige analyser indikerer at brønnen på Draupne har påvist teknisk utvinnbare ressurser mellom 25 og 30 millioner fat oljeekvivalenter, mesteparten olje. Det totale potensialet i funnet vurderes å kunne være opp til 65 millioner fat oljeekvivalenter. De nærliggende funnene Hanz (PL 028B) og West Cable (PL001/242) har samme eierskap som Draupne og kan, sammen med dette funnet, inneholde mellom 45 og 90 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske har 35% andel i disse funnene. StatoilHydro eier 50%, og PA Resources eier 15%.

Endelig størrelse og kommersielt potensiale avhenger av resultatene av de videre undersøkelser som inkluderer forbedring av seismiske data og modning av en eventuell avgrensingsbrønn på Draupne i 2009. Parallelt med denne evalueringen vil Det norske iverksette et feltevalueringstudie med utgangspunkt i et referanse "case" som omfatter et mulig områdefelt senter for innfasing av Draupne, Hanz, West Cable og evt. andre funn i området (Luno, Ragnarrock).

Olje- og energidepartementet har i brev datert 18.04.2008 innvilget søknad om oppgivelse av utvinningstillatelse PL441. Utvinningstillatelsen anses som oppgitt fra 25.05.2008.

Styrene i Det norske og NOIL Energy har utarbeidet fusjonsplan for fusjon av Det norske oljeselskap ASA og NOIL Energy ASA. Styrene har til hensikt å vedta fusjonsplanen medio mai og venter at fusjonen vil tre i kraft ultimo juli 2008.

Det norske har avholdt ordinær generalforsamling i Trondheim 08.04.2008. Generalforsamlingen vedtok en styrefullmakt til aksjekapitalforhøyelse på 500 000

aksjer for bonusprogram for ansatte. Fullmakten erstattet tidligere fullmakt og gjelder frem til neste ordinære generalforsamling, dog senest 30.06.2009.

Utsikter

Funnet på Draupne bekrefter verdipotensialet i Det norske letestrategi. De gjenværende letebrønnene i 2008 er PL369 Trow i juni/juli, PL038 Lilleulv juni/juli, PL029B Freke i september/oktober, PL362 Fulla i oktober/november, PL229 Goliat nord i november/desember og PL027D Eitri i desember/januar. I 2009 planlegges det ca. 13 letebrønner, derav 9 egenopererte. Det norske base av boreprospekter i opererte lisenser kombinert med selskapets betydelig letekapasitet har lagt grunnlag for en årlig vekst på 50 millioner fat i nye funn.

I Nordsjøen har Det norske utpekt fire områder med særlig strategisk interesse for selskapet. Dette er områder med funn som Det norske har eierandeler i. Områdene er Frøyområdet, Varg/Storskrynten, Sørilige Vikinggraben og Jotunområdet. Det norske vil legge innsats i å utvikle disse områdene for nye funn, lisenserverv og utbygging.

Det norske vil i løpet av 2008 levere søknader for TFO 2008 og for 20. konsesjonsrunde som vil kunne bringe den totale portefølje til over 50 lisenser. Det norske anser Barentshavet å ha et stort reservepotensial som vil kunne bidra betydelig til selskapets langsiktige vekst, uavhengig av selskapets eierandel i Goliatlisensen.

Lisenspartnerne tar sikte på å tildele kontrakter for Frøy i 3. kvartal 2008 med produksjonsstart i 4. kvartal 2012.

Selskapet vil arbeide aktivt med kjøp og salg av lisenser for å skape størst mulige verdier og spre risiko.

Trondheim, 7. mai 2008

Styret i Det norske oljeselskap ASA



- Operator
- Partner
- * Tilleggsareal

- PL 492
- PL 491
- PL 490
- PL 229 **Goliat**
- PL 229 B*
- PL 229 C*

- PL 447
- PL 485
- PL 483 S
- PL 482
- PL 383
- PL 432
- PL 476
- PL 380

- PL 321
- PL 321 B*

PL 387

- PL 463 S
- PL 369
- PL 035
- PL 362
- PL 460
- Jotun Unit
- PL 305
- PL 305 B*
- PL 341
- PL 048 B **Glitne**
- PL 048 D **Enoch**
- PL 029 B
- PL 408
- PL 337
- PL 038 **Varg**
- PL 334
- PL 453 S
- PL 450
- PL 332
- PL 440 S

- PL 272
- PL 442
- PL 414
- PL 364 **Frøy**
- PL 103 B
- PL 242
- PL 028 B
- PL 458
- PL 265
- PL 001 B

PL 316 B*

- PL 316 DS
- PL 316 CS
- PL 316 **Yme**
- PL 451
- PL 356

Lisensportefølje pr 31.03.2008

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør pr. 31.03.2008 (inkludert tilleggsareal):

Utvinningstillatelse	Konsernet Det norske andel	Lokasjon	Status
PL001 B	35%	Nordsjøen	Letebrønn 1. kvartal 2008
PL028 B	35%	Nordsjøen	Hanz - funn under evaluering
PL242	35%	Nordsjøen	West Cable - funn under evaluering
PL305	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL305 B	30%	Nordsjøen	Tilleggsareal til PL305
PL321	25%	Norskehavet	Letebrønner vedtatt, bores 2009/2010
PL321 B	25%	Norskehavet	Tilleggsareal til PL321
PL337	45%	Nordsjøen	Storskrynten - funn under evaluering
PL341	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL356	100%	Nordsjøen	Letelisens
PL364	50%	Nordsjøen	Frøy PUD levert 1. kvartal 2008
PL380	100%	Norskehavet	Letebrønn vedtatt, bores 2009
PL383	100%	Norskehavet	Letebrønn vedtatt, bores 2009
PL408	70%	Nordsjøen	Letelisens
PL414	40%	Nordsjøen	Letelisens, bores 2009
PL432	100%	Norskehavet	Letelisens
PL440 S	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL441	60%	Nordsjøen	Letelisens, søkt tilbakelevert
PL447	50%	Norskehavet	Letelisens
PL450	100%	Nordsjøen	Letelisens
PL460	40%	Nordsjøen	Letelisens
PL463 S	100%	Nordsjøen	Letelisens
PL476	40%	Norskehavet	Letelisens, bores 2009
PL482	65%	Norskehavet	Letelisens, bores 2010
PL483 S	40%	Norskehavet	Letelisens, bores 2009
PL491	40%	Barentshavet	Letelisens

Utvinningstillatelser der Det norske er lisenspartner (inkludert tilleggsareal):

Utvinningstillatelse	Konsernet Det norske andel	Lokasjon	Status
PL029 B	20%	Nordsjøen	Bores sommer 2008
PL035	25%	Nordsjøen	Letelisens
PL038	5%	Nordsjøen	Varg - felt i produksjon, letebrønn 2008/2009
PL048 B	10%	Nordsjøen	Glitne - felt i produksjon
PL048 D	10%	Nordsjøen	Enoch - felt i produksjon
PL229	15%	Barentshavet	Goliat - utbygging under planlegging, letebrønn 4. kvartal 2008
PL229 B	15%	Barentshavet	Tilleggsareal til PL229
PL229 C	15%	Barentshavet	Tilleggsareal til PL229
PL265	30%	Nordsjøen	Ragnarrock - funn under evaluering
PL272	25%	Nordsjøen	Letelisens
PL316	10%	Nordsjøen	Yme - felt under utbygging
PL316 B	10%	Nordsjøen	Tilleggsareal til PL316
PL316 CS	10%	Nordsjøen	Letelisens
PL316 DS	10%	Nordsjøen	Letelisens, bores 2009
PL332	40%	Nordsjøen	Bores 2009
PL334	30%	Nordsjøen	Letelisens, søkt tilbakelevert
PL362	25%	Nordsjøen	Letelisens, bores 2008
PL369	20%	Nordsjøen	Letelisens, bores sommer 2008
PL387	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL442	20%	Nordsjøen	Letelisens, bores 2009
PL451	40%	Nordsjøen	Letelisens
PL453 S	25%	Nordsjøen	Letelisens
PL458	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL490	20%	Barentshavet	Lettelisens
PL492	40%	Barentshavet	Letelisens
PL491	40%	Barentshavet	Letelisens

Det norske har inngått avtale om inntreden i PL027D (utskilles fra PL027B) med Exxon Mobil. 25% eierandel opptjenes når boring av letebrønnen på Eitri-prospektet er gjennomført.

Det norske har inngått bytteavtaler med Concedo ASA. Det norske vil bytte 15% av sin 100% eierandel i PL383 mot 15% i PL485. Avtalene er betinget av godkjenning fra lisenspartnere og myndighetene.

PL103B. Det norske og Lundin Norway AS har inngått kjøps- og salgavtale for 70% andel i PL103B. Lisensen utgjør 10% av Jotun Unit. Avtalen er blant annet betinget av myndighetenes godkjenning.

Resultatregnskap

DET NORSKE OLJESELSKAP – KONSERN

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	1. KVARTAL	
		2008	2007
Petroleumsinntekter		78 165	29 406
Andre driftsinntekter		1 318	
Driftsinntekter		79 483	29 406
Utforskningskostnader	2	56 907	24 579
Beholdningsendring		-343	1 475
Produksjonskostnader		23 369	12 724
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		6 919	431
Avskrivinger og amortiseringer	5	25 255	6 190
Andre driftskostnader		4 658	220
Driftskostnader		116 766	45 619
Driftsresultat		-37 283	-16 213
Renteinntekter		12 571	7 722
Annen finansinntekt		1 523	461
Rentekostnader		6 968	736
Annen finanskostnad		14 634	1 442
Netto finansposter	3	-7 508	6 005
Ordinært resultat før skattekostnad		-44 791	-10 208
Skattekostnad (+)/skatteinntekt (-) på ordinært resultat	4	-35 827	-11 007
Periodens resultat		-8 964	799
Minoritetens andel av resultatet		-21	
Majoritetens andel		-8 942	
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		64 925 020	26 513 420
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		64 925 020	26 513 420
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(0,14)	0,03
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		(0,14)	0,03

Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for 2007 er således NOIL Energy ikke inkludert

Konsernbalanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	31.03 2008	31.03 2007	31.12.2007
EIENDELER				
<i>Immaterielle eiendeler</i>				
Goodwill	5	1 716 661	43 875	1 671 556
Aktiverte leteutgifter	5	532 315	7 181	517 867
Andre immaterielle eiendeler	5	2 421 304	25 189	2 423 340
<i>Varige driftsmidler</i>				
Varige driftsmidler	5	395 125	111 138	354 692
<i>Finansielle anleggsmidler</i>				
Langsiktig depositum		5 159		5 160
Beregnet skatt til utbetaling		40 283	19 960	
Sum anleggsmidler		5 110 847	207 343	4 972 614
<i>Varer</i>				
Varelager		2 938	778	6 136
<i>Fordringer</i>				
Kundefordringer		133 605	14 714	128 237
Andre fordringer	6	143 669	73 069	116 161
Beregnet skatt til utbetaling	4	615 539	112 752	618 044
<i>Betalingsmidler</i>				
Betalingsmidler	7	506 046	522 899	585 127
Sum omløpsmidler		1 401 797	724 212	1 453 704
SUM EIENDELER		6 512 644	931 555	6 426 319

Konsernbalanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	31.03.2008	31.03.2007	31.12.2007
GJELD OG EGENKAPITAL				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	8	12 985	5 308	12 985
Overkursfond		3 510 654	805 045	3 519 597
Minoritetsinteresser				30 725
Sum egenkapital		3 523 639	810 353	3 563 307
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		5 597	3 730	8 125
Utsatt skatt		2 159 926	27 827	2 166 470
Avsetning for fjernings- og nedst.forpliktelser		82 755	22 368	81 133
Utsatt inntekt	9	15 179		10 402
Sum avsetning for forpliktelser		2 263 457	53 925	2 266 130
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån		344 447		128 625
Leverandørgjeld		30 044	8 044	112 788
Offentlige trekk og avgifter		4 060	1 568	12 044
Annen kortsiktig gjeld	10	346 998	57 665	343 423
Sum kortsiktig gjeld		725 549	67 277	596 881
Sum gjeld		2 989 006	121 202	2 863 012
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		6 512 644	931 555	6 426 319

Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for konsernet for 2007 er NOIL Energy inkludert fra denne dato.

Endringer i egenkapital

(Alle tall i NOK 1000)	MAJORITETSINTERESSE				Sum egenkapital
	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt EK	Minoritetsinteresse	
Egenkapital pr 31.12.2005	3 113	183 399	-	-	186 512
Kapitalutvidelse juni (ansatte)	2	479			481
Kapitalutvidelse oktober (rettet emisjon)	2 000	598 000			600 000
Kapitalutvidelse oktober (offentlig emisjon)	187	54 784	1248		56 219
Emisjonskostnader oktober		-26 514			-26 514
Skatteeffekt av emisjonskostnader		20 681			20 681
Resultat for perioden		-28 668	-1248		-29 916
Egenkapital pr 31.12.2006	5 302	802 160	-	-	807 462
					-
Kapitalutvidelse (ansatte)	6	2 086			2 091
Kapitalutvidelse 13.11.2007	6 600	2 369 400			2 376 000
Kapitalutvidelse 6.12.2007	1 077	386 763			387 840
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-500			-500
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		390			390
Majoritetens andel av konsernresultat		-40 701			-40 701
Minoritetsinteresser pr. 31.12.2007				30 725	30 725
Egenkapital pr. 31.12.2007	12 985	3 519 597	-	30 725	3 563 307
Majoritetens andel av konsernresultat				-30 704	-30 704
Minoritetsinteresser		-8 942		-21	-8 964
Egenkapital pr. 31.03.2008	12 985	3 510 654			3 523 639

Konsolidert kontantstrømanalyse

	01.01.-31.03.	01.01.-31.03.	01.01.-31.12.
(Alle tall i NOK 1000)	2008	2007	2007
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	-44 791	-10 208	-247 485
Periodens mottatte skattefordring		-28	323 795
Avskrivninger	25 255	6 190	34 553
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	1 623	440	3 129
Endring i lager, kreditorer og debitorer	-84 914	-16 765	62 975
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter	-38 145	11 425	127 640
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-140 972	-8 946	304 607
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-62 854	-29 894	-170 824
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser	-75 810		
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-15 266	-6 242	-194 444
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-153 930	-36 136	-365 267
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse		2 091	2 091
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper			-13 775
Nedbetaling av lån			-290 686
Opptak kortsiktig lån	215 822		130 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	215 822	2 091	-172 369
Netto endring i betalingsmidler	-79 081	-42 991	-233 029
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	585 127	565 890	565 890
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet			252 267
Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	506 046	522 899	585 127
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt</i>			
Bankinnskudd	479 543	497 336	552 741
Bundne bankinnskudd	3 541		8 806
Kortsiktige plasseringer	22 963	25 563	23 580
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	506 046	522 899	585 127

Noter

(Alle tall i NOK 1000)

Denne kvartalsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IAS og i tråd med IAS 34 "Delårsrapportering". Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2007.

NOTE 1 ENDRINGER I KONSERNETS EIERSAMMENSETNING

Tvangsinnløsning av aksjer

Pr. 31.12.2007 eide Det norske oljeselskap ASA 97,3% av aksjene i NOIL Energy ASA. 30.1.2008 besluttet selskapet å gjennomføre tvangsinnløsning av resterende 2,7% andel, slik at eierandelen ble 100%. Tvangsinnløsningen skjedde til en kurs på NOK 24,00 per aksje i NOIL, som tilsvarte tilbudsprisen i det frivillige tilbudet fremsatt i november 2007. Oppgjør ble gjort i kontanter og utgjorde 75 810.

NOTE 2 UTFORSKNINGSKOSTNADER

	01.01.-31.03. 2008	01.01.-31.03. 2007
Spesifikasjon av utforskningskostnader:		
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	20 399	4 318
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser	19 264	11 772
Kostnadsføring av aktiverte letebrønner tidligere år	0	
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	0	
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	11 906	8 489
Forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	5 337	
Sum utforskningskostnader	56 907	24 579

NOTE 3 FINANSPOSTER

	01.01.-31.03. 2008	01.01.-31.03. 2007
Renteinntekter	12 572	7 722
Valutagevinst	1 523	461
Verdiøkning finansielle investeringer	0	0
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	14 094	8 183
Rentekostnader	6 510	736
Amortisering av lånekostnader	458	98
Valutatap	14 017	1 344
Verdinedgang finansielle investeringer	618	0
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	21 602	2 179
Sum finansposter	-7 508	6 005

NOTE 4 SKATT

	01.01.-31.03. 2008	01.01.-31.03. 2007
Skattekostnad består av:		
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-40 283	-19 960
Endring utsatt skatt	4 456	8 953
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-35 827	-11 007

Det er gjennomført full skatteberegning som beskrevet i regnskapsprinsippene i årsregnskapet for 2007. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2008 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2009. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2007 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2008.

NOTE 5 VARIGE DRIFTSMIDLER/IMMATERIELLE EIENDELER

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontormaskiner o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	197 289	194 932	12 670	404 891
Tilgang	53 637	5 128	4 089	62 854
Avgang				
Anskaffelseskost 31.03.2008	250 926	200 060	16 759	467 745
Akk. avskrivninger 31.03.2008		69 241	3 378	72 620
Balansført verdi 31.03.2008	250 926	130 819	13 381	395 125
Årets avskrivninger		21 228	913	22 141

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonshetsmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5år.

Immatrielle eiendeler	Goodwill	Software	Letelisenser, aktiverte letebrønner og feltutviklingsstudier	Lisenser	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	1 671 556	19 839	517 867	2 427 636	4 636 898
Tilgang	45 105	17	14 448	799	60 371
Avgang					
Anskaffelseskost 31.03.2008	1 716 661	19 856	532 315	2 428 435	4 697 268
Akk. avskrivninger 31.03.2008		10 865		16 122	26 987
Balansført verdi 31.03.2008	1 716 661	8 991	532 315	2 412 313	4 670 281
Årets avskrivninger		1 633		1 219	2 852

Lisenser avskrives etter produksjonshetsmetoden. Letelisenser og aktiverte brønner er midlertidig aktiverte i påvente av evaluering av kommersialitet i tråd med "Successful Efforts"-metoden.

NOTE 6 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	31.03.2008	31.03.2007
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	53 840	65 056
Til gode merverdiavgift	7 892	11 142
Mindreuttak (opptjent inntekt)	15 359	3 558
Garantikonto usikret pensjonsordning	2 843	2 573
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	63 735	37 389
Totalt andre fordringer	143 669	119 718

NOTE 7 BETALINGSMIDLER

Posten betalingsmidler består av bankkonti, samt kortsiktige plasseringer som er en del av selskapets transaksjonslikviditet.

Spesifikasjon av betalingsmidler	31.03.2008	31.03.2007
Bankinnskudd	479 543	497 336
Bundne midler (skattetrekk/depositumskonto)	3 541	
Kortsiktige plasseringer	22 963	25 563
Sum betalingsmidler	506 046	522 899

NOTE 8 AKSJEKAPITAL

	31.03.2008	31.03.2007
Aksjekapital	12 985	5 308
Antall aksjer	64 925 020	26 540 000
Pålydende per aksje er NOK 0,2.		

NOTE 9 UTSATT INNTEKT

Det norske har gjennom deltakelse i et riggkonsortium sammen med seks andre oljeselskaper reservert boreriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har selskapene forpliktet seg til å bruke riggen i 945 dager. Det norske har sammen med et annet selskap garantert for forpliktelsen relatert til de gjenværende 150 dagene. Som kompensasjon for denne forpliktelsen mottar Det norske USD 10 000 pr. dag for de 945 første boredagene.

Beløpet innbetales på sperret konto og kontoen fungerer som sikkerhet for forpliktelsen. Inntektsføring vil skje når det er tilstrekkelig sannsynlig at forpliktelsen ikke kommer til oppgjør.

Utsatt inntekt pr. 31.03.2008 utgjør 15 282.

NOTE 10 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	31.03.2008	31.03.2007
Kortsiktig gjeld relatert til overcall /undercall lisenser	23 717	119 368
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	189 729	176 026
Annen kortsiktig gjeld	133 553	48 030
Totalt annen kortsiktig gjeld	346 998	343 423

NOTE 11 RESULTAT FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2008		2007		2006				2005			
	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.
Driftsinntekter	79 483	55 625	19 434	26 560	29 406	31 354	27 373	18 154	41 161	46 384	34 200	13 901
Utforskningskostnader	56 907	122 836	33 127	102 401	24 579	26 473	60 404	65 782	33 520	141 554	13 275	13 469
Beholdningsendring	-343	2 498	-2 686	-881	1 475	-1 481	2 750	-1 921	3 234	-1 878	-1 951	2 458
Produksjonskostnader	23 369	9 747	10 897	9 871	12 723	12 164	6 751	13 904	10 624	13 201	11 354	3 147
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	6 919	10 281	135	313	431	1 727	218	18	130	-6 388	5 872	1 097
Avskrivninger	25 255	17 488	5 191	5 685	6 189	6 030	3 302	2 721	8 001	11 518	6 339	2 101
Andre driftskostnader	4 658	4 978	5 475	133	220	625	130	230	67	-2 792	1 749	1 230
Driftskostnader	116 766	167 829	52 138	117 523	45 618	45 537	73 555	80 734	55 576	155 216	36 638	23 503
Driftsresultat	-37 283	-112 203	-32 704	-90 963	-16 213	-14 183	-46 181	-62 579	-14 415	-108 832	-2 438	-9 603
Netto finansposter	-7 508	-4 480	-1 115	4 190	6 006	10 655	66	-6 345	-2 560	393	101	646
Ordinært resultat før skatt	-44 791	-116 684	-33 819	-86 774	-10 208	-3 528	-46 116	-68 924	-16 975	-108 439	-2 337	-8 957
Skattekostnad	-35 827	-97 316	-28 722	-68 931	-11 007	-3 805	-35 747	-53 624	-12 453	-84 601	-1 799	-6 941
Periodens resultat	-8 964	-19 368	-5 097	-17 843	799	277	-10 369	-15 301	-4 522	-23 839	-538	-2 017



DET NORSKE
www.detnor.no