

Innhold

Viktige hendelser i 4. kvartal 2007	2
Lisensportefølje	3
IFRS	3
Hovedtall konsern (IFRS)	3
Investeringer	4
Kontantstrøm og kapitalforhold	4
Petroleumsressurser og -reserver	4
Produksjonslisenser	5
Lisenser med funn under evaluering/utbygging	6
Letelisenser	8
Aksjonær- og børsforhold	9
Hendelser etter kvartalsavslutning	9
Utsikter	10
Vedlegg – Lisensportefølie pr. 31.12.2007	11
Konsernregnskap pr. 4. kvartal 2007 og foreløpig årsresultat 2007	13



KVARTALSRAPPORT 4. KVARTAL 2007

Trondheim, 14. feb. 2008

Det norske oljeselskap ("DET NOR") er blitt et viktig selskap på norsk sokkel gjennom sammenslåingen av Pertra og DNOs norske virksomhet. Det norske er det nest største selskapet på norsk sokkel. Denne posisjonen er styrket gjennom tildeling av nye lisenser og operatørskap i 2008.

Viktige hendelser i 4. kvartal 2007

- Generalforsamlingen den 8.11.2007 ga sin tilslutning til selskapets planer om å slå sammen Pertra med DNO sin norske virksomhet (NOIL Energy / NOIL). Ervervet ble gjort ved utstedelse av aksjer i Det norske oljeselskap (Pertra). Selskapets navn er fra 19.11.2007 Det norske oljeselskap ASA. Eierandel i NOIL Energy pr. 31.12.2007 er 97,3%. Sammenslåingen av NOIL med Det norske er del av en strategi for å etablere et betydelig norsk oljeselskap.
- Konsernet anses etablert den 13.11.2007 da myndighetene godkjente overtakelsen av NOIL. Konsernregnskapet viser et driftsresultat på -112,2 (-14,2) MNOK. Underskuddet reflekterer selskapets leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale letekostnader i kvartalet utgjør 122,8 (26,5) MNOK. Fra og med 13. november 2007 er NOILs regnskapstall medregnet.
- Konsernet gjennomførte en omfattende leteaktivitet i perioden. Boringen av brønn 16/2-4 Ragnarrokk indikerte opptil 1000 mill. fat o.e., men med en svært usikker utvinningsgrad. Det ble gjort to oljefunn i paleocene reservoarbergarter i Storskrynten med til sammen mellom 10 og 45 mill. fat o.e. utvinnbart. Begge disse funnene bearbeides videre med sikte på mulige utvinningsløsninger. Boring av prospektet Thorkildsen i lisens 341 ble avsluttet og viste at brønnen var tørr.
- Det ble inngått ny låneavtale med DnB NOR for en trekkfasiitet med ramme på 1 500 MNOK som erstattet den eksisterende låneavtalen samt erstattet låneavtale NOIL hadde med Bank of Scotland. Låneavtalen er en felles avtale mellom morselskapet Det norske og NOIL. Låneavtalen gir konsernet adgang til å finansiere ca. 75% av leteutgiftene i perioden frem til og med 2010.
- Den totale produksjonen av oljeekvivalenter fra andelene i Varg, Enoch og Glitne var 102 000 fat, hvorav for de to sistnevnte lisensene produksjonen er medregnet fra overtakelsen av NOIL medio november 2007.



Foto: Bent Sørensen, Medvind Fotografi

Lisensportefølje

Konsernet hadde ved utgangen av 2007 eierandeler i 34 lisenser ekskludert fire tilleggsareal i lisenser uten egne arbeidsforpliktelser. Andelene varierer fra 5% til 100%. Det norske var på dette tidspunkt operatør for 17 lisenser (ekskludert to tilleggsareal).

Utvinningstillatelser pr. 31.12.2007 er vist i eget vedlegg (s. 11).

IFRS

Denne kvartalsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS). Regnskapsprinsippene som er benyttet, er beskrevet i IFRS Transition Report som finnes som vedlegg til 3. kvartalsrapporten. Delårsrapporten er utarbeidet i henhold til IAS 34 "Delårsrapportering".

Hovedtall konsern (IFRS)

Konsernet består av Det norske oljeselskap ASA og datterselskapet NOIL Energy ASA. Konsernet anses etablert den 13.11.2007 da myndighetene godkjente overtakelsen av NOIL Energy. I tabellen nedenfor gjelder alle tall frem til 13.11.2007 kun Det norske oljeselskap (tidligere Pertra), mens etter denne dato er også NOIL Energy ASA inkludert.

Beløp i MNOK	2007	2006	4. kvartal 2007	4. kvartal 2006
Driftsinntekter	131,0	118,0	55,6	31,4
Utforskningskostnader	282,9	186,2	122,8	26,5
EBITDA	(217,5)	(117,3)	(94,7)	(8,2)
Driftsresultat	(252,1)	(137,4)	(112,2)	(14,2)
Resultat før skatt	(247,5)	(135,5)	(116,7)	(3,5)
Resultat etter skatt	(62,9)	(29,9)	(40,8)	0,3
Resultat etter skatt pr. aksje	(2,01)	(1,64)	(0,90)	0,01
Investeringer	365,3	69,5	145,8	36,1
Oljeproduksjon (fat)	300 000	272 762	102 000	82 472

Konsernet har i 4. kvartal hatt driftsinntekter på 55,6 (31,4) MNOK. Resultat før skatt utgjorde -116,7 (-3,5) MNOK. Underskuddet reflekterer selskapets leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale utforskningskostnader i kvartalet utgjør 122,8 (26,5) MNOK, hvorav 61,3 (0,0) MNOK er relatert til tørr brønn og 8,4 (3,0) MNOK er knyttet til seismikkostnader. Konsernets andel av borekostnadene (tørr brønn) på Thorkildsen (PL 341) ble dekket av PA Resources.

Investeringer

Investeringer i 4. kvartal utgjør 145,8 (36,1) MNOK. De totale avskrivningene i 4. kvartal beløp seg til 17,5 (6,0) MNOK.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 347,8 (66,4) MNOK. Konsernets likvide midler var 590,3 (565,9) MNOK pr. 31.12.2007.

Skattefordring for utbetaling i desember 2008 er bokført til 618,0 (112,7) MNOK. Skatterefusjon på i alt 323,8 MNOK ble utbetalt til Det norske i desember 2007.

Totale eiendeler utgjorde 6 426,3 (940,6) MNOK pr. 31.12.2007. Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 128,6 (0,0) MNOK. Egenkapitalandelen var 55,1% (85,8%) pr. utløpet av 4. kvartal.

Konsernet har inngått ny låneavtale med DnB NOR Bank for en trekkfasilitet med ramme på 1 500 MNOK. Låneavtalen er bygget på de hovedbetingelser som ble avtalt i 2. kvartal, men er utvidet med 500 MNOK. Låneavtalen er en felles avtale mellom morselskapet Det norske og NOIL. NOILs låneavtale med Bank of Scotland er avsluttet i kvartalet. Låneavtalen gir konsernet adgang til å finansiere ca. 75% av leteutgiftene i perioden frem til og med 2010. Lånet forfaller i 2011. Fasiliteten gir konsernet adgang til å belåne refusjonsbeløpet fra staten løpende fra det tidspunkt letekostnadene påløper og frem til utbetalingstidspunktene fra staten. Pr. utgangen av 2007 var 130 MNOK trukket på fasiliteten.

Petroleumsressurser og -reserver

En egen årlig reserverapport i henhold til Oslo Børs' retningslinjer er presentert i årsrapporten for 2006. Nedenstående oversikt er basert på denne, men inkluderer i tillegg estimerte ressurser og prospekter samt porteføljeendringer. Tallene i oversikten inkluderer 100% av NOILs reserver og ressurser (konsern).

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.

Reserveanslaget for Enoch, Glitne og Varg er oppdatert pr. 31.12.2007. Frøy er redusert fra 25 til 23,5 millioner fat. Goliat er inkludert med 30,6 millioner fat oljeekvivalenter i henhold til operatørens estimat. Øvre del av Ragnarrock er inkludert i ressurskategori 5 med 12,6 millioner fat, hvorimot nedre del er inkludert i kategori 7 på grunn av usikre produksjonsegenskaper. Funnene i PL 332 er økt fra 4 til 10 millioner fat oljeekvivalenter på grunn av økt eierandel og operatørens justering av estimat. West Cable og Hanz har 6,8 millioner fat oljeekvivalenter. Storskrymten er inkludert med 11,3 millioner fat, men ytterligere ressurser som gjelder Heimdalformasjonen (10-40 millioner fat) er ikke inkludert som funn. Det norskes andel av Frigg Gamma Delta er 5,7 millioner fat.

Alle avtaler med ExxonMobil for kjøp av 25% i PL 027D, som inneholder Eitriprospektet, er signert. Myndighetsgodkjenninger er ennå ikke gitt, og konsernets totale ressurstestimat inkluderer ikke denne lisensen. Riskede ressurser for PL 027D er beregnet til 17,7 mill fat. Budsjett for PL 027D som inkluderer brønn og brønnløkasjon, er imidlertid vedtatt i lisensen.

Sum reserver og riskede ressurser pr. 31.12.2007 er beregnet til 579 millioner fat, opp fra 285 millioner fat pr. 30.9.2007. Av dette utgjør inkludering av NOIL 286 millioner fat av de totale riskede ressurser. Sum reserver pr. 31.12.2007 er beregnet til 7,9 millioner fat. NOILs andel er 0,9 millioner fat.

Ressurs-klasse	Oljedirektorates klassifikasjon	Reserver (P90) Mill. fat	Reserver (P50) Mill. fat	Ressurser (P50) Mill. fat	Riskede potensielle ressurser (P50) Mill. fat
1	I produksjon	0,5	1,2		
	Enoch Unit	0,1	0,3		
	PL 048 B Glitne	0,1	0,6		
	PL 038 Varg	0,3	0,4		
2	Under utbygging Yme	5,4	6,7		
	PL 316 Yme	5,4	6,7		
3	Utbygging vedtatt	-	-		
4	I planleggingsfasen			54,1	
	PL 364 Frøy			23,5	
	PL 229 Goliat			30,6	
5	Utbygging sannsynlig			23,0	
	PL 365 Ragnarrock			12,6	
	PL 332			10,4	
7	Under evaluering			44,0	
	PL 001B/028B West Cable og Hanz			6,8	
	PL 265 Ragnarrock			20,2	
	PL 337 Storskrymten			11,3	
	PL 442 Frigg Gamma Delta			5,7	
8	Prospekter				450
Sum		5,9	7,9	121,1	450

Produksjonslisenser

Konsernets produksjon i 4. kvartal utgjorde 102 000 fat oljeekvivalenter, herav er Enoch og Glitne medregnet fra medio november i forbindelse med overtagelsen av NOIL. Det ble solgt 10 000 fat mer enn det som ble produsert i perioden.

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

PL 038 Varg

Produksjonen i 4. kvartal utgjorde 55 576 fat, hvilket tilsvarer et snitt på 604 fat pr. dag for Det norske sin andel på 5%. Produksjonen i samme kvartal i 2006 var 896 fat pr. dag. Det planlegges to nye infillbrønner med Mærsk Giant med boreoppstart i april 2008. Den ene

brønnen ligger utenfor selve Vargreservoaret og vil derfor bli definert som letebrønn. Det er også planlagt å bore Grevlingprospektet med Mærsk Guardian i desember 2008 – januar 2009. Konesjonsperioden for Varg er forlenget til 2021. Forhandlinger med Teekay pågår for å forlenge kontrakten for Petrojarl Varg. Kontrakten kan i utgangspunktet utløpe i midten av 2010.

PL 048B Glitne

Produksjonen i 4. kvartal utgjorde for hele kvartalet 79 865 fat for Det norske sin andel på 10%. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 868 fat pr. dag. Vannkutt i brønnen utvikler seg i henhold til prognose. Samlet vannkutt er nå i overkant av 80%. Produksjonsbrønn A-7H ble satt i produksjon 30.11.2007. Brønnen produserer ca. 4 400 fat som utgjør ca. 40% av feltets totale produksjon.

PL 048D Enoch

Produksjonen i 4. kvartal utgjorde for hele kvartalet 14 506 fat olje for Det norske sin andel på 2% av samlet produksjon fra norsk og engelsk sektor. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon til Det norske på 158 fat pr. dag. Gassproduksjonen var i tilsvarende periode 14 MSm³. Dette utgjør gjennomsnittlig produksjon til Det norske på 19 fat oljeekvivalenter pr. dag. Gass/olje-forholdet har siden oppstart gått betydelig ned. Dette medførte mindre naturlig gassløft og synkende produksjon. Kunstig gassløft er nå startet opp, og produksjonen har fått et løft. Det produseres ikke vann.

Lisenser med funn under evaluering/utbygging

Operatørlisenser**PL 001B/028B**

Evaluering av Hanzfunnet pågår, og det kan bli letebrønn i 2009.

PL 337

Boring av undersøkelsesbrønn 15/12-18S og sidesteg 15/12-18A er fullført. I tillegg til funn i Storskrymtensprospektet, ble det også påtruffet sandsteiner i Grytkollenprospektet, men disse var vannførende. Sidesteget ble boret for å avgrense oljefunnet i Storskrymtens. Brønnen påviste et nytt funn av oljeførende sandsteiner i den litt yngre Heimdalformasjonen.

PL 364 Frøy

Evaluering av anbud pågår, og det er valgt ut et fåtall anbud for videre evaluering og kontraktsforhandlinger. Produksjonsoppstart er planlagt til siste kvartal 2011. Arbeid med utarbeidelse av Plan for Utbygging og Drift (PUD) pågår. Det norske plan er å sende PUD til myndighetene for behandling i løpet av første kvartal 2008. Det norske oljeselskap har som operatør utarbeidet konsekvensutredning som en del av plan for utbygging og drift. Konsekvensutredningen er sendt på offentlig høring til relevante høringsinstanser.

Partneropererte lisenser**PL 229 Goliat**

Feltutviklingsstudier av Goliat er i gang, og lisensen er nå inne i konseptvalgsfasen. Flere alternativer for utvikling av feltet vurderes. Disse inkluderer rene offshoreløsninger og rene landløsninger hvor olje og gass tas direkte til land. Lisensen planlegger å levere PUD i desember 2008 med en mulig produksjonsstart i 2011/2012.

PL 265 Ragnarrock

Avgrensingsbrønn 16/2-4 på Ragnarrockfunnet ble boret med jack-up riggen West Epsilon i 4. kvartal 2007. Hovedformålet med brønnen var å få bekreftet oljekolonnen påvist i de to første funnbrønnene, samt å teste produksjonsegenskapene til dette relativt tette krittreservoaret. Ragnarrockfunnet vil bli evaluert videre.

PL 316 Yme

Det er ventet at Mærsk Giant ankommer Yme i august 2008 for å starte produksjonsboring. Det planlegges en letebrønn for Aubreyprospektet i april-mai 2009.

PL 332

Lisensen fattet borebeslutning, og dermed å ikke tilbakelevere lisensen. Hovedprospektet heter Optimus og er av øvre jura alder. Aktuelt boretidspunkt er i begynnelsen av 2009. PA Resources dekker 50% av konsernets kostnader for denne brønnen.

PL 442

3D repressering var nesten ferdig ved nyttår. Klart for videre evaluering av prospektene Øst Frigg, Gamma, Delta og Nanna. Lisensen har fast brønnforpliktelse med sannsynlig boring i 2009.



Letelisenser

Operatørlisenser

PL 242

Letebrønn 16/1-9 på Draupneprospektet har borestart i februar med Bredford Dolphin.

PL 305/305B

Søknad om forlengelse av lisensen med ett år ble sendt myndighetene. Det norske har mottatt svar om å kunne videreføre lisensen med oppsettende virkning inntil endelig beslutning foreligger fra departementet.

PL 321

Det norske har tidligere søkt Olje- og energidepartementet om tilleggsareal for å dekke de beste borelokalitetene på prospektene Geitfjellet og Gråkallen. I brev pr. 14.11.2007 ble Det norske gitt tilbud om andel i utvinningstillatelse 321B med 25% eierandel. Begge de to prospektene ligger derved innenfor lisensarealet. Tilleggsarealet ble formelt tildelt med effekt fra 7.12.2007, med samme eiersammensetning som PL 321.

PL 341

Letebrønn 24/12-55 ble boret med Bredford Dolphin på Thorkildsenprospektet. Brønnen var tørr. Brønnen ble boret uten alvorlige hendelser eller utslipp, og under budsjett. PA Resources Norway AS dekket Det norske sine kostnader for denne brønnen. Gjenværende prospektivitet i lisensen er under vurdering.

PL 356

Drill/drop-beslutning må fattes i løpet av 2008.

PL 380

Det jobbes fortsatt med intern planlegging av boring av Fongenprospektet. Brønnen forventes boret fra slutten av desember 2008. Lisensen ønsker å benytte seg av en slot i Bredford Dolphin-konsortiet til dette formål. Beslutning om videreføring må tas innen 06.01.2009 – alternativt må det søkes om forlengelse av lisensperioden eller beslutte tilbakelevering.

PL 383

Lisensen besluttet i november å bore Strutenprospektet. Struten blir budsjettet for boring i 4. kvartal 2008 med Bredford Dolphin.

PL 408

3D seismikk data er forventet å bli levert ved slutten av februar 2008.

PL 414

Reprosessering av 3D data er ferdig, og tolkning av data pågår.

PL 432

Prosessering av data fra seismikkinnsamlingen i 2. kvartal pågår. De forventes ferdig i mars 2008. Det norske tar sikte på å ha en eller flere partnere i lisensen før borebeslutning.

PL 440S

3D seismisk reprosessering pågår. Data forventes ferdige i mars 2008. Noreco har overtatt 12% fra Lundin i denne lisensen.

PL 441

Drill/drop-beslutning må fattes i mai 2008.

PL 447

Tolkning av 3D seismikk pågår.

Partnerlisenser

PL 029B

Det er besluttet å bore Frekeprospektet i 2008 med boreriggen West Epsilon.

PL 035/272/362

Søknad om tilbakelevering av 50% av arealet er til behandling. Det er tatt en enstemmig borebeslutning på Fullaprospektet i PL 362. Sannsynlig boring er i 2009.

PL 334

Opprinnelig drill/drop beslutning var i desember 2007, men det er innvilget 3 måneders utsettelse fra OED for å vurdere ny prospektmulighet.

PL 369

Borelokasjon for brønn på Trowprospektet er besluttet. Brønnen vil bli boret sommeren 2008.

PL 387

Prosessering av 3D seismikk pågår, forventes ferdig i april 2008.

Aksjonær- og børsforhold

Ekstraordinær generalforsamling som ble avholdt den 8.11.2007, besluttet å gjennomføre en sammenslåing av Pertra og DNOs norske virksomhet ved en kapitalutvidelse rettet mot DNO International. Pertra var det overtakende selskap og endret navn til Det norske oljeselskap ASA med virkning fra 19.11.2007. Det Norske Oljeselskap endret samtidig navn til NOIL Energy. Generalforsamlingen i DNO International den 8.11.2007 vedtok å selge sin post i NOIL til Det norske oljeselskap mot betaling i Det norske-aksjer. Bytteforholdet var satt til 3 NOIL-aksjer for 1 Det norske-aksje.

DNO International er pr. utgangen av 2007 selskapets største aksjonær med ca. 37% av aksjene. DNO International har forpliktet seg gjennom salg, utvanning eller utbytte å redusere sin eierandel i Det norske til maksimum 25% innen 31.12.2008.

Det sammenslåtte selskapet har registrert hovedkontor i Trondheim.

Generalforsamlingen den 8.11.2007 vedtok å gjennomføre en kapitalutvidelse rettet mot DNO International, der aksjekapitalen ble økt med 6 600 000 NOK ved utstedelse av 33 000 000 aksjer. Dette medfører at ny aksjekapital økte til 11 907 670 NOK fordelt på 59 538 350 aksjer. I tillegg til endret aksjekapital og navneendring vedtok generalforsamlingen å øke vedtektenes ramme fra åtte styremedlemmer til ti styremedlemmer. Generalforsamlingen vedtok også å endre sammensetningen av styret og valgkomiteen. Generalforsamlingens vedtak var delvis betinget av visse forhold. Styret hevet forbeholdene kort tid etter generalforsamlingen.

Selskapets generalforsamling den 08.11.2007 ga videre styret en generell fullmakt til å utstede inntil 29 750 000 nye aksjer. Fullmakten gjelder frem til neste ordinære generalforsamling, dog senest 30.6.2008. Fullmakten erstatter tidligere fullmakt.

De gjenværende aksjonærer i NOIL Energy ble tilbudt å bytte deres aksjeinnehav i NOIL til Det norske-aksjer i forholdet 3:1. Tilbudsperioden var 21.11.-30.11.2007. Tilbudet resulterte i utstedelse av 5 386 670 nye aksjer i Det norske oljeselskap og en økning i aksjekapitalen med 1 077 334 NOK mot et innskudd av 16 161 032 NOIL-aksjer. Styret vedtok denne aksjekapitalutvidelsen den 6.12.2007 ved benyttelse av fullmakt gitt av generalforsamlingen 8.11.2007. Etter dette er utestående antall aksjer i Det norske oljeselskap 64 925 020 og aksjekapitalen 12 985 004 NOK.

Det norske planlegger å fusjonere Det norske oljeselskap med NOIL Energy. Fusjonen forventes gjennomført sommeren 2008.

Det ble i 4. kvartal omsatt 2,32 millioner aksjer i Det norske oljeselskap (tickerkode DETNOR) over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 41 363 aksjer. Høyeste og laveste omsetningskurs var henholdsvis kr 84,00 og kr 63,00. Gjennomsnittlig kurs var kr 76,80. Antall aksjonærer ved utløpet av kvartalet var 2 188. Ca. 31% av utestående aksjer var i utenlandsk eie.

Hendelser etter kvartalsavslutning

Larsen Oil & Gas ASA, som eide 1,06% av aksjene i NOIL, krevde i januar innløsning av sine samtlige aksjer i NOIL i henhold til Allmennaksjelovens § 4-25. Larsen Oil & Gas ASA varslet i forbindelse med innløsningskravet at det ville akseptere en innløsningskurs på kr. 24,00 per aksje. Styret i Det norske oljeselskap vedtok i styremøte den 25. januar 2008 å akseptere innløsning av Larsen Oil & Gas ASA til den tilbudte kursen, som er den samme som alle aksjonærer i NOIL Energy ASA ble tilbudt i bytte med aksjer i Det norske oljeselskap i november 2007. Samtidig vedtok styret i Det norske å tvangsinnløse alle øvrige aksjonærer i NOIL og å tilby disse samme innløsningskurs, kr 24,00 per aksje. Gjennom vedtaket eide Det norske oljeselskap 100% av aksjene i NOIL pr. 1.2.2008. Som følge av innløsningen ble NOIL strøket fra OTC-listen fra 29.1.2008.

Den 8.2.2008 offentliggjorde Olje- og Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder 2007 (TFO 2007). Konsernet ble tildelt 12 lisenser (eksklusiv et tilleggsareal til Goliatlisensen), herav sju operatørskap. Seks av lisensene er i Nordsjøen, tre av lisensene er i Norskehavet, mens tre lisenser befinner seg i Barentshavet. Etter denne tildelingen er Det norske med i totalt 46 lisenser og er operatør for 24 av disse. Konsernet har dermed 34 lisenser i Nordsjøen, åtte lisenser i Norskehavet og fire lisenser i Barentshavet.

Utsikter

Det norske er nest størst på norsk sokkel med 24 operatørskap. Selskapet er aktiv på hele norsk sokkel. Utlysningen av den 20. konsesjonsrunden i løpet av 2008 vil kunne gi ytterligere vekstmuligheter for selskapet på norsk sokkel.

Med over 90 ansatte og et mål om å øke staben med ytterligere 20-30 ansatte i løpet av 2008 har Det norske en solid organisasjon som kan utnytte det gode utgangspunktet. Det norske disponerer 1 270 riggdøgn. I tillegg kommer boreprogrammet som gjelder lisensene der Det norske er partner.

Det sammenslåtte selskapet vil fortsette ekspansjonen i 2008. Selskapet vil øke staben betydelig. Det norske vil sette i gang utbygging av Frøyfeltet og gjennomføre en offensiv boreplan. Selskapet vil arbeide aktivt med kjøp og salg av lisenser for å skape størst mulige verdier og spre risiko.

Trondheim, 14. februar 2008

Styret i Det norske oljeselskap ASA

Lisensportefølje pr. 31.12.2007

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør pr. 31.12.2007 (inkludert tilleggsareal):

Utvinningstillatelse	Konsernet Det norske andel	Lokasjon	Status
PL 001 B	35 %	Nordsjøen	Letebrønn 1. kvartal 2008
PL 028 B	35 %	Nordsjøen	Hanz - funn under evaluering
PL 242	35 %	Nordsjøen	West Cable - funn under evaluering
PL 305	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 305 B	30 %	Nordsjøen	Tilleggsareal til PL 305
PL 321	25 %	Norskehavet	Letebrønner vedtatt, bores 2009
PL 321 B	25 %	Norskehavet	Tilleggsareal til PL 321
PL 337	45 %	Nordsjøen	Storskrynten - funn under evaluering
PL 341	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 356	100 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 364	50 %	Nordsjøen	Frøy PUD forventet 1. kvartal 2008
PL 380	100 %	Norskehavet	Letebrønn vedtatt, bores 2008/2009
PL 383	100 %	Norskehavet	Letebrønn vedtatt, bores 2008/2009
PL 408	70 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 414	40 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 432	100 %	Norskehavet	Letelisens
PL 440 S	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 441	60 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 447	50 %	Norskehavet	Letelisens

Utvinningstillatelser der Det norske er partner pr. 31.12.2007 (inkludert tilleggsareal):

Utvinningstillatelse	Konsernet Det norske andel	Lokasjon	Status
PL 029 B	20 %	Nordsjøen	Bores sommer 2008
PL 035	25 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 038	5 %	Nordsjøen	Varg - felt i produksjon, letebrønn 2008/2009
PL 048 B	10 %	Nordsjøen	Glitne - felt i produksjon
PL 048 D	10 %	Nordsjøen	Enoch - felt i produksjon
PL 229	15 %	Barentshavet	Goliat - utbygging under planlegging, letebrønn 4. kvartal 2008
PL 229 B	15 %	Barentshavet	Tilleggsareal til PL 229
PL 265	30 %	Nordsjøen	Ragnarrock - funn under evaluering
PL 272	25 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 316	10 %	Nordsjøen	Yme - felt under utbygging
PL 316 B	10 %	Nordsjøen	Tilleggsareal til PL 316
PL 316 CS	10 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 316 DS	10 %	Nordsjøen	Bores 2008/2009
PL 332	40 %	Nordsjøen	Bores 2008/2009
PL 334	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 362	25 %	Nordsjøen	Bores 2009
PL 369	20 %	Nordsjøen	Bores sommer 2008
PL 387	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 442	20 %	Nordsjøen	Letelisens, bores 2009/2010

Det norske har inngått avtale om inntreden i PL 027D (utskilles fra PL 027B) med Exxon Mobil. 25 % eierandel opptjenes når boring av letebrønnen på Eitri-prospektet er gjennomført.

Konsernregnskap

pr. 4. kvartal 2007 og
foreløpig årsresultat 2007



Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)	Note	4. kvartal		01.01 - 31.12	
		IFRS	IFRS	IFRS	IFRS
		2007	2006	2007	2006
Petroleumsinntekter		52 290	29 169	127 689	115 869
Andre driftsinntekter		3 335	2 185	3 335	2 173
DRIFTSINNTEKTER		55 625	31 354	131 024	118 043
Utforskningskostnader		122 836	26 473	282 943	186 178
Beholdningsendring		2 498	-1 481	406	2 582
Produksjonskostnader		9 747	12 164	43 238	43 443
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		10 281	1 727	11 161	2 093
Avskrivninger	2	17 488	6 030	34 553	20 054
Andre driftskostnader		4 978	625	10 807	1 051
DRIFTSKOSTNADER		167 829	45 538	383 109	255 401
DRIFTSRESULTAT		-112 203	-14 184	-252 084	-137 358
Renteinntekter		7 644	10 625	27 289	11 335
Annen finansinntekt		1 192	776	3 539	3 326
Rentekostnader		1 760	1 106	3 940	7 749
Annen finanskostnad		11 556	-360	22 288	5 096
NETTO FINANSPOSTER	9	-4 480	10 655	4 600	1 815
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		-116 684	-3 528	-247 485	-135 544
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	3	-75 908	-3 805	-184 568	-105 628
PERIODENS RESULTAT		-40 776	277	-62 917	-29 916
Minoritetens andel av resultatet		-807		-807	
Majoritetens andel		-39 968		-62 109	
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		45 219 510	26 010 359	31 240 879	18 200 614
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden - utvannet		45 219 510	26 010 359	31 240 879	18 200 614
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(0,90)	0,01	(2,01)	(1,64)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		(0,90)	0,01	(2,01)	(1,64)

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)	Note	31.12.	
		IFRS	IFRS
		2007	2006
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill		1 671 556	43 875
Aktiverte leteutgifter	2	517 867	2 886
Andre immaterielle eiendeler	2	2 423 340	23 701
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	2	354 692	86 976
SUM ANLEGGSMIDLER		4 967 454	157 437
Varer			
Varelager		6 136	2 208
Fordringer			
Kundefordringer		128 237	15 262
Andre fordringer	7	116 161	87 072
Beregnet skatt til utbetaling	3	618 044	112 724
Betalingsmidler			
Betalingsmidler	5	590 287	565 889
SUM OMLØPSMIDLER		1 458 864	783 154
SUM EIENDELER		6 426 319	940 590
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	4	12 985	5 302
Overkursfond		3 498 189	802 160
Minoritetsinteresser		30 725	
SUM EGENKAPITAL		3 541 899	807 462
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser		8 125	3 255
Utsatt skatt		2 187 878	18 875
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		81 133	21 928
Utsatt inntekt	6	10 402	
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		2 287 538	44 058
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån		128 625	
Leverandørgjeld		112 788	26 787
Offentlige trekk og avgifter		12 044	3 420
Annen kortsiktig gjeld	8	343 423	58 864
SUM KORTSIKTIG GJELD		596 881	89 070
SUM GJELD		2 884 420	133 128
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 426 319	940 590

Endringer i egenkapital

(Alle tall i NOK 1000)	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Totalt
Egenkapital ved selskapsetablering	1 000			1 000
Kapitalutvidelse mai	1 250	123 750		125 000
Kapitalutvidelse september	28	1 948		1 976
Kapitalutvidelse desember	835	84 165	857	85 857
Emisjonskostnader desember		-927		-927
Resultat for perioden		-25 537	-857	-26 394
Egenkapital pr. 31.12.2005	3 113	183 398	-	186 512
Kapitalutvidelse juni (ansatte)	2	479		481
Kapitalutvidelse oktober (rettet emisjon)	2 000	598 000		600 000
Kapitalutvidelse oktober (offentlig emisjon/ ansatte)	187	54 784	1248	56 219
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-26 514		-26 514
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		20 681		20 681
Resultat for perioden		-28 668	-1248	-29 916
Egenkapital pr. 31.12.2006	5 302	802 159	-	807 462
Kapitalutvidelse	6	2 086		2 091
Resultat for perioden		-22 141		-22 141
Egenkapital pr. 30.09.2007	5 308	782 105	-	787 413
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 i 4. kvartal		-39 968		-39 968
Minoritetsinteresser pr. 31.12.2007				30 725
Egenkapital pr. 31.12.2007	12 985	3 498 189	-	3 541 899

Kontantstrøm

konsolidert kontantstrømanalyse

(Alle tall i NOK 1000)	01.01. - 31.12.	
	2007	2006
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	-247 485	-135 544
Periodens mottatte skattefordring	323 795	81 925
Avskrivninger	34 553	20 054
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	3 129	1 923
Underkurs aksjer til ansatte	-	1 248
Endring i lager, kreditorer og debitorer	62 975	5 980
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter	132 799	-60 349
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	309 767	-84 763
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-170 824	-66 414
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-194 444	-3 234
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-365 267	-69 649
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse	2 091	628 938
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper	-13 775	
Nedbetaling av lån	-290 686	
Opptak kortsiktig lån	130 000	
Trekk/betaling (-) på kassekreditt		-15 271
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	-172 369	613 667
Netto endring i betalingsmidler	-227 870	459 256
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	565 890	106 634
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet	252 267	
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	590 287	565 890
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:		
Bankinnskudd	552 741	540 327
Bundne bankinnskudd	13 965	
Kortsiktige plasseringer	23 580	25 563
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	590 287	565 890

Noter til regnskapet

I 2001 vedtok EU-kommisjonen at alle børsnoterte konsern innenfor Det europeiske felleskapet må utarbeide og rapportere i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) i sine konsernregnskap innen 1. januar 2005. Ihht. EØS-avtalen vil denne endringen også gjelde norske konsern som er notert på Oslo Børs.

Det norske oljeselskap ASA (tidligere Pertra ASA) vil i årsregnskapet for 2007 utarbeide konsernregnskap som en følge av sammenslåingen med NOIL Energy ASA (tidligere Det Norske Oljeselskap). Delårsrapporten for 3. kvartal 2007 ble derfor konvertert til IFRS fra norsk regnskapslov og norske regnskapsstandarder (NGAAP). Avstemming mellom NGAAP og IFRS for 2006 og 2007 ble inkludert i eget Transition Dokument, som var vedlagt delårsrapporten for 3.kvartal 2007.

Delårsrapporten for 4. kvartal 2007 er også utarbeidet i henhold til IFRS. Anvendte regnskapsprinsipper er beskrevet i IFRS Transition Dokument som ble vedlagt 3. kvartalsrapport for 2007. Delårsrapporten er utarbeidet i henhold til IAS 34 "Delårsrapportering".

NOTE 1 KJØP AV VIRKSOMHET – ENDRINGER I KONSERNETS STRUKTUR

Den 13. november 2007 kjøpte Det norske oljeselskap ASA 83,7% av aksjene i NOIL Energy ASA for 2 389 MNOK. Dette ble finansiert med en emisjon på 33 millioner aksjer til 6,6 MNOK samt overkurs på totalt 2 369 MNOK. Selskapet benyttet eksterne rådgivere ved oppkjøpet. Honorar til disse er inkludert i kostprisen. Den 6. desember ble ytterligere 13,6% av aksjene kjøpt. Dette ble finansiert med en emisjon på 5,4 mill. aksjer til 1,1 MNOK samt overkurs på 386,8 MNOK. NOIL Energy ASA er et aksjeselskap med hovedkontor i Oslo, Norge. Selskapet utøver samme type virksomhet som Det norske oljeselskap. Kjøpet medførte en goodwill på 1 627,7 MNOK som er gjenstand for en nedskrivningstest hvert år. Ledelsen forventer at kjøpet medfører en ytterligere forbedret posisjonering innenfor oljeindustrien og vil påvirke fremtidig inntjening positivt utover verdiene av de enkelte eiendeler, samt synergier med eksisterende virksomhet. Stemmeretten tilsvare eierandelen.

Oppkjøpet av NOIL Energy ASA hadde følgende effekt på Det norske oljeselskaps ASAs konsernregnskap:

(Alle tall i NOK 1000)	Balansført verdi 13.11.2007	Merverdi 13.11.2007	Oppkjøpsverdi 13.11.2007
Aktiverte lete- og lisensutgifter	377 371	2 351 816	2 729 187
Varige driftsmidler	133 474	-684	132 790
Langsiktige fordringer	283 093		283 093
Varelager	8 656		8 656
Kundefordringer	111 060		111 060
Andre fordringer	77 403		77 403
Skattefordring	214 744		214 744
Konter og kontantekvivalenter	252 267		252 267
Utsatt skatt	-187 671	-1 834 590	-2 022 261
Fjerningsforpliktelse	-67 763		-67 763
Langsiktig gjeld	-63 196		-63 196
Kortsiktig gjeld kredittinstitusjoner	-218 500		-218 500
Kortsiktig gjeld	-230 893		-230 893
Leverandørgjeld	-25 839		-25 839
Minoritet 2,67%	-17 734	-13 798	-31 532
Netto identifiserbare eiendeler og gjeld	646 472	502 744	1 149 215
Goodwill ved oppkjøpet		1 627 681	1 627 681
Kjøpesum	646 472	2 130 426	2 776 897
Kapitalforhøyelse			2 763 865
Konter			0
Direkte utgifter			13 275
Kjøpesum			2 777 140
Betalt i konanter			13 275
Konter mottatt			0
Netto konanter ut			13 275

Det oppkjøpte selskap har bidratt med 23 947 til konsernets omsetning og -28 720 til konsernets resultat før skatt i perioden mellom oppkjøp (13.11.2007) og balansedato.

Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført pr. 01.01.2007, ville konsernets totale omsetning for hele perioden ha vært 389 393, og konsernets resultat før skatt ville ha vært -374 402.

Inkludert i verdien av goodwill er kunderelasjoner, teknologi, ansatte med spesiell kompetanse, organisasjonsmessig kompetanse og løsninger, riggkontrakter, seismiske data og forventede synergier med NOIL Energy ASA sin eksisterende virksomhet. Disse immaterielle verdiene oppfyller ikke balanseføringskriteriet i IAS 38 og er derfor ikke balanseført separat.

NOTE 2 VARIGE DRIFTSMIDLER/IMMATERIELLE EIENDELER

(Alle tall i NOK 1000)	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontor-maskiner, o.l.	Totalt
Varige driftsmidler				
Anskaffelseskost 31.12.2006	39 520	70 382	1 810	111 712
Tilgang	157 769	124 550	10 774	293 093
Avgang				
Anskaffelseskost 31.12.2007	197 289	194 932	12 584	404 804
Akk. avskrivninger 31.12.2007		47 908	2 203	50 112
Balanseført verdi 31.12.2007	197 289	147 024	10 381	354 692
Årets avskrivninger		23 646	1 895	25 540

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

Immaterielle eiendeler	Goodwill	Software	Letelisenser og aktiverte letekostnader	Lisenser	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2006	43 875	9 354	2 886	29 472	85 586
Tilgang	1 627 681	10 485	514 982	2 398 164	4 551 312
Avgang					
Anskaffelseskost 31.12.2007	1 671 556	19 839	517 867	2 427 636	4 636 898
Akk. avskrivninger 31.12.2007		9 232		14 903	24 135
Balanseført verdi 31.12.2007	1 671 556	10 607	517 867	2 412 733	4 612 763
Årets avskrivninger		5 112		3 902	9 013

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

NOTE 3 SKATT

(Alle tall i NOK 1000)	2007	2006
Skattekostnad består av		
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-335 617	-112 724
Herav andel skatteinntekt ført direkte mot egenkapitalen	390	20 681
Korrigerings av tidligere års betalbar skatt	3 673	308
Korrigerings av tidligere års utsatt skatt	-2 343	
Endring utsatt skatt	149 330	-13 894
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-184 568	-105 628

I tallene ovenfor er datterselskapet NOIL Energy ASA inkludert fra 13.11.2007, som var dato for sammenslåing. I balansen pr. 31.12.2007 utgjør beregnet skatt tilgode 618 044.

NOTE 4 AKSJEKAPITAL

	31.12.2007	31.12.2006
Aksjekapital (NOK 1000)	12 985	5 302
Antall aksjer	64 925 020	26 510 650

Pålydende per aksje er NOK 0,2.

Innbetalinger til aksjekapital, overkursfond og annen innskutt egenkapital	Antall aksjer	Aksjekapital (NOK 1000)	Overkursfond (NOK 1000)	Annen innskutt egenkapital (NOK 1000)
Utstedt og fullt betalt kapital pr. 1. januar 2006	15 565 650	3 113	167 589	
Kapitalutvidelse juni 2006 - bonusaksjer	8 007	2	479	
Kapitalutvidelse - rettet emisjon oktober 2006	10 000 000	2 000	598 000	
Kapitalutvidelse 2006 - offentlig emisjon	833 000	187	54 784	
Kapitalutvidelse 2006 - ansatteemisjon	103 993			1 248
Sum 31.12.2006	26 510 650	5 302	820 852	1 248
Kapitalutvidelse 2007 - bonusaksjer	27 700	6	2 086	
Kapitalutvidelse november 2007	33 000 000	6 600	2 369 400	
Kapitalutvidelse desember 2007	5 386 670	1 077	386 763	
Sum 31.12.2007	64 925 020	12 985	3 579 101	1 248

Endringer som skyldes disponering av resultat, fremgår av egen oppstilling "Endringer i egenkapital".

NOTE 5 BETALINGSMIDLER

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

(Alle tall i NOK 1000)	31.12.2007	31.12.2006
Spesifikasjon av betalingsmidler		
Bankinnskudd	552 741	540 327
Bundne midler (skattetrekk/depositumskonto)	13 965	
Kortsiktige plasseringer	23 580	25 563
Sum betalingsmidler	590 287	565 890

NOTE 6 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. 31.12.2007 utgjør 10 402.

NOTE 7 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

(Alle tall i NOK 1000)	31.12.2007	31.12.2006
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	65 056	63 814
Til gode merverdiavgift	11 142	2 633
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	39 962	20 625
Totalt andre fordringer	116 161	87 072

NOTE 8 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

(Alle tall i NOK 1000)	31.12.2007	31.12.2006
Påløpt gjeld til Talisman relatert til 40 % andel av PL 316		11 612
Kortsiktig gjeld relatert til overcall / undercall relatert til lisenser	119 368	13 859
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	176 026	20 387
Annen kortsiktig gjeld	48 030	13 006
Totalt annen kortsiktig gjeld	343 423	58 864

NOTE 9 FINANSPOSTER

(Alle tall i NOK 1000)	31.12.2007	31.12.2006
Renteinntekter	28 463	11 335
Valutagevinst	2 365	2 701
Verdiøkning finansielle investeringer		625
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	30 828	14 661
Rentekostnader inkl. rente på fjernings- og nedstengingsforpliktelse, amortiserte lånekostnader m.m.	5 010	7 440
Verdinedgang finansielle investeringer	1 983	
Valutatap	19 236	5 406
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	26 228	12 846
Sum finansposter	4 600	1 815

NOTE 10 RESULTATTALL FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

(Alle tall i NOK 1000)	2007				2006				2005		
	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.
Driftsinntekter	55 625	19 434	26 560	29 406	31 354	27 373	18 154	41 161	46 384	34 200	13 901
Utforskningskostnader	122 836	33 127	102 401	24 579	26 473	60 404	65 782	33 520	141 554	13 275	13 469
Beholdningsendring	2 498	-2 686	-881	1 475	-1 481	2 750	-1 921	3 234	-1 878	-1 951	2 458
Produksjonskostnader	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	10 281	135	313	431	1 727	218	18	130	-6 388	5 872	1 097
Avskrivninger	17 488	5 191	5 685	6 189	6 030	3 302	2 721	8 001	11 518	6 339	2 101
Andre driftskostnader	4 978	5 475	133	220	625	130	230	67	-2 792	1 749	1 230
Driftskostnader	167 829	52 138	117 523	45 618	45 537	73 555	80 734	55 576	155 216	36 638	23 503
Driftsresultat	-112 203	-32 704	-90 963	-16 213	-14 183	-46 181	-62 579	-14 415	-108 832	-2 438	-9 603
Netto finansposter	-4 480	-1 115	4 190	6 006	10 655	66	-6 345	-2 560	393	101	646
Ordinært resultat før skatt	-116 684	-33 819	-86 774	-10 208	-3 528	-46 116	-68 924	-16 975	-108 439	-2 337	-8 957
Skattekostnad	- 75 908	-28 722	-68 931	-11 007	-3 805	-35 747	-53 624	-12 453	-84 601	-1 799	-6 941
Periodens resultat	-40 776	-5 097	-17 843	799	277	-10 369	-15 301	-4 522	-23 839	-538	-2 017



Foto: Bent Sørensen, Medvind Fotografi

Kontaktinformasjon

Det norske oljeselskap ASA
Nedre Bakklandet 58 C
7014 Trondheim

Telefon	+47 90 70 60 00
Fax	+47 73 53 05 00
E-post	detnor@detnor.no
Hjemmeside	www.detnor.no