



DET NORSKE

Rapport for 1. kvartal 2010

Trondheim, 12. mai 2010



TRONDHEIM**Det norske oljeselskap ASA**www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Nedre Bakklandet 58 C

7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

OSLO

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Støperigata 2

Aker Brygge 0250 Oslo

Postadresse: Postboks 2070,

Vika 0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

STAVANGER

Det norske oljeselskap ASA

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus

Haakon VII's gt. 8, 4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Forsikringsgården AS

Richard Kaarbøes plass 3B, 9405 Harstad

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innholdsfortegnelse

Viktige hendelser i 1. kvartal.....	3
Nøkkeltall	3
Produksjon	4
Produksjonslisenser	4
Helse, miljø og sikkerhet.....	4
Feltutvikling.....	4
Funn	4
Leteaktivitet	5
Finansielle forhold.....	5
Utsikter.....	6
Regnskap med noter	8

Det norske legger nå fundamentet for en kraftig produksjonsvekst. Målet er å få Frøy-feltet og en samlet utbygging av feltene Draupne/Hanz/West Cable i produksjon fra 2013 og 2014. Parallellt med utbyggingsplanleggingen vil selskapet opprettholde en høy leteaktivitet. Det norske planlegger å delta i rundt ti letebrønner i 2010.

Viktige hendelser i 1. kvartal

- Avgrensingsbrønn 16/1-11 på Draupne-funnet i PL 001B viste at funnet er større enn tidligere antatt. Det norske anser det som et drivverdig funn.
- Det norske boret to tørre brønner i kvartalet: 6507/11-10 på Frusalen-prospektet i PL 476 og 25/10-10 på Balder Trias prospektet i PL 028S.
- Det norske inngikk avtale om å overta 10 prosent av PL 392. Lisensen inneholder prospektet Dalsnuten som planlegges boret med Aker Barents i løpet av andre halvår 2010.
- Myndighetene tildelte Det norske andeler i ti lisenser, hvorav seks operatørskap, i TFO 2009-runden.

Nøkkeltall

	Q1 10*	Q4 09	Q3 09	Q2 09	Q1 09	2009	2008
Olje og gassproduksjon (fat)	218 191	179 542	155 035	162 576	176 450	673 603	661 732
Realisert oljepris (USD/fat)	76,0	73,4	67,0	58,8	42,9	59,7	87,6
Driftsinntekter (MNOK)	97,1	73,7	67,4	66,8	57,1	265,0	635,1
Letekostnader (MNOK)	544,2	409,9	329,0	410,4	59,5	1 208,7	544,5
Driftsresultat (MNOK)	-574,7	-626,2	-330,2	-410,6	-68,5	1 435,5	-572,0
Periodens resultat (MNOK)	-174,3	-379,3	-71,6	-77,1	7,3	520,7	225,5
Antall ansatte	181	176	146	140	135		
Antall lisenser (operatør)	74 (37)	67 (34)	52 (28)	51 (28)	48 (27)		

MNOK = Millioner NOK

* Konsernet ble etablert 22. desember 2009. Aker Exploration er inkludert i resultatregnskapet fra og med denne datoen.

Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q1 10	Q4 09	Q3 09	Q2 09	Q1 09	2009	2008
PL 038 Varg	5 %	1 386,1	874,2	595,6	619,9	669,6	690,1	611,1
PL 048B Glitne	10 %	542,9	587,3	566,7	629,0	694,2	618,9	866,0
PL 048D Enoch	2 %	117,1	129,4	130,7	104,3	138,0	125,6	124,0
PL 103B Jotun Unit	7 %	378,2	360,6	392,1	433,4	458,7	410,9	494,3
Total produksjon		2 424,3	1 951,5	1 685,2	1 786,5	1 960,6	1 845,5	1 808,0

o.e. = oljeekvivalent

Produksjonslisenser

Det norske produksjon i 1. kvartal utgjorde 218 191 fat oljeekvivalenter (176 450). Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 2 424 fat per dag (1 961). Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 76,0 pr fat (42,9).

Alle feltene gir positiv kontantstrøm ved nåværende oljepris.

PL 038 Varg

Borekampanjen som startet i slutten av 2009 er avsluttet, og riggen Mærsk Guardian forlot feltet 22. mars. Prospektet Storeulv viste seg å være tørt. Produksjonen var stabil i januar og februar på rundt 1 500 fat per dag, men noe lavere i mars på grunn av vanngjennombrudd i brønn A-09A.

Øvrige produserende felt

Produksjonen fra PL 048B Glitne, PL 048D Enoch og PL 103B Jotun, har vært stabil i perioden.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske har i første kvartal brukt tre borerigger og vært involvert i fire letebrønner uten fraværskade eller andre alvorlig skader. I to av letebrønnene ble det påtruffet grunn gass. Disse hendelsene ble håndtert på en god og sikker måte i tråd med godkjente planer og regelverk.

Feltutvikling

PL 364 Frøy og nærliggende lisenser

Partnerskapet i PL 364 tar sikte på å levere oppdatert plan for utbygging og drift (PUD) for Frøyfeltet i tredje kvartal 2010. En rekke tekniske studier er igangsatt, og kommersielle forhandlinger

er startet med aktuelle leverandører av feltinnretninger. Planen er å tildele kontrakter for utbyggingen i fjerde kvartal 2010, når PUD er godkjent. Oppstart av produksjonen er planlagt til 2013.

PL 001B – PL 028B Draupne-Hanz-West Cable

Draupne avgrensingsbrønn (16/1-11), med påfølgende avgrensingsbrønn (16/1-11A) påviste en dypere hydrokarbonkolonne og større volumer enn tidligere antatt. Med tanke på utbyggingsløsninger, ser Det norske Draupne i sammenheng med nabofeltene Hanz og West Cable. Samlet mener Det norske at Draupne, Hanz og West Cable inneholder mellom 110 og 150 millioner fat oljeekvivalenter og at det er lønnsomt å bygge ut disse feltene. Flere utbyggingsløsninger er under vurdering.

Funn

PL 029B Ermintrude og Freke

For feltutviklingsprosjektet på Dagny-Ermintrude, som strekker seg inn i PL 029B, sikter operatøren Statoil mot en beslutning om videreføring i april 2011. Det er besluttet å bore en ny avgrensingsbrønn i 2010 med Ocean Vanguard.

PL 442 Øst Frigg Gamma-Delta

Oljefunnet Øst Frigg Delta (brønn 25/2-17) er under evaluering av operatøren Statoil. Det arbeides mot beslutning om videreføring i desember 2011 for en samlet utbygging av Øst Frigg Gamma, Delta og Epsilon.

PL 027D, 169C, 504 Jetta

Kommersialiseringsprosjektet for oljefunnet Jetta pågår som et samarbeidsprosjekt mellom de tre lisensene PL 027D, PL 504 og PL 169C der Det norske er operatør. Prosjektet tar sikte på å ta en utbyggingsbeslutning i løpet av 2010.

PL 362/035B Fulla

Gass-kondensatfunnet Fulla i brønn 30/11-7 og 7A, er under evaluering av operatøren Statoil.

Leteaktivitet

Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2009

Det norske fikk tildelt andeler i ti lisenser, hvorav seks operatørskap, i TFO 2009. I Nordsjøen ble selskapet tildelt operatørskap for PL 542, PL 548S, PL 549S, PL 504BS og PL 553. Det norske ble også tildelt tilleggsareal i PL 497B, samt en andel i PL 554 hvor Bridge energy er operatør. I Norskehavet ble Det norske tildelt lisensandeler i PL 558, med E.ON Ruhrgas som operatør, og i PL 561, der Wintershall er operatør. I Barentshavet ble Det norske tildelt en andel i PL 563, der Lundin er operatør.

Tilbakelevering av lisenser

Det norske har i løpet av første kvartal levert tilbake andeler i syv lisenser. Ressursene som tidligere ble benyttet på disse lisensene vil fremover bli anvendt andre steder, hvor selskapet mener det vil gi større resultater.

PL 380 ble tilbakelevert i januar 2010. I PL 321 og PL 321B er lisenspartnerne enige om å tilbakelevere lisensene etter det negative resultatet i brønn 6606/6-2 på Geitfjellet-prospektet. Øvrige prospekter ble nedklassifisert etter boringen, og det var ikke grunnlag for å bore en ny letebrønn i denne lisensen. I PL 432 og PL 432B var frist for borebeslutning 16. februar 2010 og det ble besluttet å levere lisensene tilbake. I PL 483S er lisenspartnerne enige om å levere lisensen tilbake etter det negative resultatet av letebrønn 6609/10-2 på Trolla-prospektet. I PL 458 anbefalte operatør E.ON Ruhrgas i januar 2010 tilbakelevering av lisensen. Dette ble støttet av de øvrige rettighetshaverne.

Nordsjøen

PL 028S Balder Trias

Boring av brønn 25/10-10 ble avsluttet i mars. Brønnen påviste reservoarbergarter av god kvalitet, men disse var vannfylte. ExxonMobil er operatør for lisensen, mens Det norske var boreoperatør. Brønnen ble boret med Aker Barents.

PL 341 Stirby

Forventet borestart for letebrønn 24/12-7 på Stirby-prospektet er 1. juli. Spring og Marathon er nye rettighetshavere i PL 341 og har tilsammen overttatt 22 prosent fra andre partnere.

Norskehavet

PL 392 Dalsnuten

Det norske har inngått avtale om å overta en andel på ti prosent i PL 392. Aker Barents vil etter planen starte boring av en letebrønn på Dalsnuten-prospektet i andre halvår 2010.

PL 447 Storhornet

Det norske er enige med lisenspartnerne Noreco og Petro-Canada om å overta deres andeler i lisensen og har etter dette 80 prosent. Leteaktivitetene vil bli videreført sammen med partner VNG.

PL 468 Dovregubben

Det ble i februar besluttet å bore en letebrønn i lisensen. Brønnen planlegges boret i løpet av 2011.

PL 476 Frusalen, Trolltind

Boring av undersøkelsesbrønn 6507/11-10 på Frusalenprospektet ble fullført i februar. Boringen ble gjennomført med Songa Delta. Brønnen var tørr. Prospektet Trolltind vurderes fortsatt som interessant, men det må arbeides mer med prospektet før beslutning om ny boring eller tilbakelevering av lisensen blir fattet.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på 97,1 MNOK (57,1). Økningen på 70 prosent, skyldes økt produksjon og høyere oljepris. Dette mer enn oppveide en svak utvikling i dollarkursen, som falt fra 6,86 NOK i første kvartal 2009 til 5,86 NOK i

første kvartal 2010. Driftsunderskuddet ble -574,7 (-68,5) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak utforskningskostnader på 544,2 (59,5) MNOK. Utforskningskostnadene er påvirket av den regnskapsmessige håndteringen av tørre brønner på Balder og Frusalen. På Balder Trias i PL 028S, bærer Det norske en stor del av ExxonMobil sin andel på 60 prosent, i tillegg til selskapets egen 40 prosent andel. Dette sammen med den tørre brønnen på Frusalen i PL 476, forklarer en stor del av utforskningskostnadene i perioden. Periodens resultat var -174,3 (7,3) MNOK etter en positiv skattekostnad på 471,1 (49,4) MNOK.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var -584,1 (616,3) MNOK. Den negative kontantstrømmen skyldes sterk økning i leteaktiviteten som ga økt underskudd før skatt. Den sterkt positive kontantstrømmen i første kvartal 2009 skyldes reduserte fordringer, som følge av oppgjør for salget av andelen i Yme.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteten var i første kvartal -286,2 (-233,6) MNOK og består i hovedsak av leteutgifter og kostnadsførte letebrønner. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 894,3 (1 850,9) MNOK. Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 2 054,0 (211,4) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i 2011 er bokført med 618,8 (212,7) MNOK.

Selskapet har en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 47 prosent (67 prosent) og betalingsmidler pluss skattefordringer på 3 567,1 (2 275,0) MNOK ved utgangen av perioden.

Totale eiendeler utgjorde 7 814,0 (5 525,0) MNOK pr. 31.03. Konsernet har en letefasilitet på 4 500 MNOK med en gruppe av banker, ledet av DnB NOR Bank.

Hendelser etter kvartalets slutt

PL 460 Storklakken

Det norske gjorde i april et oljefunn på Storklakken i brønn 25/1-11 i PL 460, hvor selskapet har 100 prosent eierandel. Utvinnbare ressurser er estimert til mellom syv og 12 millioner fat olje. Frøy, Vilje og Alvheim er mulige tilknytningspunkter for Storklakken.

PL 332 Optimus

Talisman påbegynte boring av letebrønn 2/2-6 på Optimusprospektet 22. mars 2010 med jack-up riggen Mærsk Guardian. Resultatet kom etter første kvartal og viste at brønnen var tørr. Det norske har en andel på 40 prosent i lisensen. Bayerngas vil dekke deler av Det norske kostnader ved brønnen i henhold til en tidligere farm-out avtale.

PL 038D Grevling

En avgrensingsbrønn på oljefunnet Grevling 15/12-23 startet 1. april med boreriggen Transocean Winner. Det norske har en eierandel på 30 prosent i Grevlingfunnet. Formålet med den nye brønnen er å samle inn mer informasjon om reservoaret.

PL 337 Storkollen

Boring av letebrønn 15/12-22 på Storkollenprospektet startet 17. april 2010. Brønnen, som ble boret med riggen Bredford Dolphin, var tørr. Det norske er operatør med 45 prosent eierandel.

Utsikter

Utsiktene for de neste seks månedene anses som gode. Avgrensingsboringen på Draupne funnet har bragt selskapet nærmere en utbyggingsbeslutning. Det norske vil også fremover opprettholde høy leteaktivitet.

Det norske oljeselskap - konsern

RESULTATREGNSKAP

(Alle tall i NOK 1000)	Note	1. kvartal	
		2010	2009
Petroleumsinntekter		96 214	57 199
Andre driftsinntekter		924	-74
Driftsinntekter		97 138	57 125
Utforskningskostnader	1, 2	544 211	59 497
Beholdningsendring		-948	3 961
Produksjonskostnader		41 259	35 612
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		1 080	7 401
Avskrivninger	3	50 772	11 269
Nedskrivninger	3	15 995	
Andre driftskostnader	1	19 426	7 873
Driftskostnader		671 795	125 613
Driftsresultat		-574 657	-68 488
Renteinntekter		16 979	20 026
Annen finansinntekt		21 087	17 285
Rentekostnader		40 244	4 161
Annen finanskostnad		68 580	6 762
Netto finansposter	4	-70 757	26 388
Ordinært resultat før skattekostnad		-645 414	-42 100
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	5	-471 102	-49 381
Periodens resultat		-174 312	7 282
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		111 111 111	64 925 020
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		111 111 111	64 925 020
Resultat etter skatt pr. aksje		(1,57)	0,11
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		(1,57)	0,11

Konsernet ble etablert 22. desember 2009. Aker Exploration er inkludert i resultatregnskapet fra og med denne datoen.

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1000)	Note	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	3	694 383	864 339	697 938
Aktiverte leteutgifter	3	1 143 159	463 966	893 467
Andre immaterielle eiendeler	3	1 276 727	1 264 078	1 320 484
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	3	433 579	308 522	447 553
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	5	618 821	212 679	
Andre finansielle anleggsmidler		18 001	51 303	17 965
Forskuddsbetalinger	6	208 345		240 442
Sum anleggsmidler		4 393 015	3 164 888	3 617 849
Varer				
Varelager		13 981	13 475	14 655
Fordringer				
Kundefordringer		34 871	32 808	30 414
Andre kortsiktige fordringer	7	402 331	234 141	393 669
Kortsiktige plasseringer		21 500	17 400	21 995
Beregnet skatt til utbetaling	5	2 053 962	211 353	2 060 124
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	894 336	1 850 925	1 574 287
Sum omløpsmidler		3 420 981	2 360 102	4 095 144
SUM EIENDELER		7 813 996	5 524 990	7 712 992

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1000)	Note	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	111 111	12 985	111 111
Overkursfond		1 167 312	3 519 597	1 167 312
Annen innskutt egenkapital		29 526		33 463
Sum innskutt egenkapital		1 307 950	3 532 582	1 311 886
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		2 368 263	165 919	2 538 638
Sum egenkapital		3 676 212	3 698 501	3 850 524
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		14 516	12 781	19 914
Utsatt skatt	5	1 306 061	1 070 590	1 173 477
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		227 470	137 227	224 472
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	13	5 588	48 508	5 588
Sum avsetning for forpliktelser		1 553 635	1 269 107	1 423 451
Langsiktig gjeld				
Derivater	10	7 648		21 805
Obligasjonslån	14	398 367		390 600
Sum langsiktig gjeld		406 015		412 405
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	11	1 339 576		1 090 258
Leverandørgjeld		157 884	123 007	261 940
Offentlige trekk og avgifter		11 831	8 614	22 618
Utsatt inntekt	13	56 536		53 001
Annen kortsiktig gjeld	12	612 308	425 761	598 795
Sum kortsiktig gjeld		2 178 135	557 382	2 026 613
Sum gjeld		4 137 784	1 826 489	3 862 468
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 813 996	5 524 990	7 712 992

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL

(Alle tall i NOK 1000)

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Korrigert egenkapital pr. 31.12.2008	12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Periodens resultat 01.01.2009 - 31.03.2009				7 282	7 282
Egenkapital pr. 31.03.2009	12 985	3 519 597		165 919	3 698 501
Nedsettelse av overkursfond		-3 519 597		3 519 597	
Sletting aksjekapital	-12 985				-12 985
Egenkapital-/verdi overtakende selskap	20 000	1 167 312	33 463	-618 901	601 874
Kapitalutvidelse 22.12.2009	91 111				91 111
Periodens totalresultat 01.04.2009 - 31.12.2009				-527 977	-527 977
Egenkapital pr 31.12.2009	111 111	1 167 312	33 463	2 538 638	3 850 524
Periodens resultat 01.01.2010 - 31.03.2010			-3 937	-170 375	-174 312
Egenkapital pr. 31.03.2010	111 111	1 167 312	29 526	2 368 263	3 676 212

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT

(Alle tall i NOK 1000)

	1. kvartal	
	2010	2009
Periodens resultat	-174 312	7 282
Totalresultat	-174 312	7 282
Totalresultat fordeler seg som følger:		
Majoritetsinteresse	-174 312	7 282
Sum	-174 312	7 282

Det norske oljeselskap - konsern

KONTANTSTRØMANALYSE

(Alle tall i NOK 1000)	Note	1. kvartal		01.01.- 31.12
		2010	2009	2009
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		-645 414	-42 100	-1 399 855
Betalte skatter i perioden			-1 798	
Periodens mottatte skattefordring				199 710
Avskrivninger	3	50 772	11 269	53 469
Nedskrivninger	3	15 995		213 304
Kostnadsføring av mer/mindreverdier		91 555		
Verdiendring på derivater til virkelig verdi over resultatet	4	-14 157		
Amortisering av rentekostnader	14	7 767		
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	2			23 689
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		2 998	2 615	10 514
Endring i lager, kreditorer og debitorer		-107 839	580 628	688 820
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter		14 263	65 637	18 546
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		-584 061	616 251	-191 804
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-31 883	-19 725	-62 299
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	3	-608 159	-213 888	-682 117
Salgssum ved salg av varige driftsmidler	3	353 866		320
Salgssum ved salg av lisenser				
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-286 176	-233 613	-744 096
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Kjøp av aksjer				-6 000
Nedbetaling av lån		-549 290		
Opptak kortsiktig lån		739 576		600 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		190 286		594 000
Netto endring i betalingsmidler		-679 951	382 638	-341 900
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		1 574 287	1 468 287	1 468 287
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet				447 900
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		894 336	1 850 925	1 574 287
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</i>				
Bankinnskudd		886 861	1 148 297	1 559 176
Bundne bankinnskudd		7 451	5 638	15 087
Kortsiktige plasseringer		24	696 990	24
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	8	894 336	1 850 925	1 574 287

Det norske oljeselskap - konsern

NOTER

(Alle tall i NOK 1000)

Denne delårsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IAS og i tråd med IAS 34 "Delårsrapportering". Rapporten er ikke revidert.

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2009.

I forhold til sammenligningstallene for 2009, så er arealavgift omklassifisert fra letekostnader til andre driftskostnader. I 1. kvartal utgjør dette 5 661.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	1. kvartal	
	2010	2009
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	102 084	12 655
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	53 725	30 447
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år		
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	353 866	
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	23 211	15 525
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	11 326	870
Sum utforskningskostnader	544 211	59 497

Note 3 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontor-maskiner o.l.	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2008	190 430	88 459	19 165	298 054
Anskaffelseskost 31.12.2008	190 430	276 099	27 566	494 096
Tilgang/Reklassifisering	4 355	845	14 525	19 725
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 31.03.2009	194 785	276 944	42 092	513 821
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2009		194 620	10 679	205 298
Balanseført verdi 31.03.2009	194 785	82 325	31 413	308 522
Anskaffelseskost 31.12.2009	198 631	391 080	51 549	641 260
Tilgang/Reklassifisering	17 680	8 728	5 474	31 883
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 31.03.2010	216 311	399 808	57 024	673 143
Akk av- og netto nedskrivninger 31.03.2010		211 948	27 616	239 564
Balanseført verdi 31.03.2010	216 311	187 860	29 407	433 579
Avskrivning 1. kvartal		42 085	3 773	45 857

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonsenhetmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5 år. Fjerningseiendel inngår som en del av kostpris på produksjonsanlegget i tabellen over.

Det norske oljeselskap - konsern

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler				Totalt
	Lisenser	Software	Leteutgifter	Goodwill	
Balansført verdi 31.12.2008	1 251 637	12 987	251 544	864 339	2 380 507
Anskaffelseskost 31.12.2008	1 613 468	28 768	251 544	1 129 556	3 023 337
Tilgang/Reklassifisering		1 466	212 422		213 888
Avgang/Reklassifisering					
Anskaffelseskost 31.03.2009	1 613 468	30 234	463 966	1 129 556	3 237 225
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2009	361 993	17 631		265 217	644 842
Balansført verdi 31.03.2009	1 251 475	12 603	463 966	864 339	2 592 384
Anskaffelseskost 31.12.2009	1 862 555	32 942	893 466	1 128 161	3 987 798
Tilgang/Reklassifisering		126	608 033		608 159
Avgang/Reklassifisering	38 965		358 341	3 555	400 861
Anskaffelseskost 31.03.2010	1 823 590	33 068	1 143 159	1 124 606	4 258 992
Akk av- og netto nedskrivninger 31.03.2010	554 945	24 985		430 223	1 010 153
Balansført verdi 31.03.2010	1 268 645	8 083	1 143 159	694 383	3 248 838
Avskrivning 1. kvartal	3 351	1 566			4 917
Årets nedskrivning	7 965		4 475	3 555	15 995
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:					
Avskrivning av varige driftsmidler					45 857
Avskrivning av immaterielle eiendeler					4 917
Sum avskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet					50 772

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:	
Reversering/nedskrivning av immaterielle eiendeler	15 995
Sum nedskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet	15 995

Konsernet har vurdert hvorvidt det foreligger indikatorer som nødvendiggjør behov for nedskrivning av immaterielle eiendeler, herunder aktiverte leteutgifter, lisensretter og tilhørende goodwill. Det er foretatt nedskrivning relatert til lisenser som er under tilbakelevering.

Note 4 Finansposter

	1. kvartal	
	2010	2009
Renteinntekter	16 979	20 026
Avkastning på finansielle plasseringer	1 376	4 615
Valutagevinst	5 554	12 670
Verdiendring derivater	14 157	
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	38 067	37 311
Kostnadsføring av merverdi identifisert ved fusjon	60 555	
Rentekostnader	35 131	3 759
Amortisering av lånekostnader	5 113	402
Valutatap	7 529	6 762
Verdinedgang finansielle investeringer	495	
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	108 823	10 923
Sum finansposter	-70 757	26 388

Note 5 Skatt

Skattekostnad består av:	1. kvartal	
	2010	2009
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-606 533	-212 679
Endring utsatt skatt	176 566	163 298
Skatt på mer-/mindre verdier kostnadsført i perioden	-41 135	
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-471 102	-49 381

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2009. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2010 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2011. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktiviteter i 2009 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2010.

Note 6 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	349 034		379 608
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-140 689		-140 689
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>208 345</i>		<i>238 919</i>
Annen forskuddsbetaling			1 523
	208 345		240 442

Det norske oljeselskap AS har en avtale om leie av en 6. generasjons borerigg (Aker Barents) for en fast periode på 3 år med opsjon på tilleggsperiode på inntil 2 år. Leieperioden startet i juli 2009. Leieavtalen er klassifisert som operasjonell lease.

Forskuddsbetalte mobiliseringskostnader og investeringer på riggen blir amortisert over kontraktens avtaleperiode på 3 år. Avtalt riggrate per dag er på USD 520 000, inkludert driftskostnader på NOK 900 000 som blir justert for inflasjon innenfor kontraktens løpetid. Riginntakskostnader kostnadsføres og tilbakeføres ved utfakturering til de lisensene som benytter riggen. Konsernet har splittet disse kostnadene i en langsiktig og en kortsiktig del, i henhold til når utfakturering vil skje. Langsiktig del følger av denne noten, og kortsiktig del følger av note 7.

Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	33 089	58 231	29 488
Tilgode merverdiavgift	29 480	14 788	17 809
Mindreuttak (opptjent inntekt)	10 242	566	5 205
Depositum konto - utsatt inntekt	55 674		49 959
Garantikonto usikret pensjonsordning	5 285	3 923	5 015
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	174 821	156 633	192 454
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	154 105		154 105
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-60 365		-60 365
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>93 740</i>		<i>93 740</i>
Totalt andre kortsiktige fordringer	402 331	234 141	393 669

Det norske oljeselskap - konsern

Note 8 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Kontanter	20		20
Bankinnskudd	886 841	1 148 297	1 559 156
Bundne midler (skattetrekk)	7 451	5 638	15 087
Kortsiktige plasseringer	24	696 990	24
Sum betalingsmidler	894 336	1 850 925	1 574 287
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	1 037 343	200 785	759 749

Note 9 Aksjekapital

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Aksjekapital	111 111	12 985	111 111
Antall aksjer	111 111	64 925	111 111
Pålydende per aksje er NOK	1,00	0,20	1,00

Note 10 Derivater

Det norske oljeselskap AS har inngått avtaler for å redusere valutaeksponeringen mot amerikanske dollar.

Pr 31. mars 2010 har selskapet følgende finansielle instrumenter:

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Strukturerte terminkontrakter	-7 648	-	-21 805
Estimert virkelig verdi	-7 648	-	-21 805

Beskrivelse av strukturerte terminkontrakter:

Det norske oljeselskap AS har per 31. mars 2010 seks strukturerte terminforretninger, hver på USD 12 mill og med forfall hver 3. måned. Første terminforretning forfaller 31. mai 2010. Disse valutaterminene er strukturert slik at dersom spotkursen faller under 5,65 NOK/USD i løpet av 3 måneder før forfall, må selskapet kjøpe USD for 6,145. Dersom kursen er mellom 5,65 og 6,145 betaler selskapet normal spotpris og dersom kursen er over 6,145 betaler selskapet 6,145.

Terminforretningene ble inngått i 2007 for å sikre at daværende Aker Exploration AS sin NOK finansiering var tilstrekkelig for å gjennomføre aktivitetsprogrammet dersom USD skulle styrke seg vesentlig mot NOK.

Note 11 Kortsiktige lån

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Letefasilitet i DnB NOR	1 344 688	-	1 150 813
Periodisert lånekostnad	-5 113		-1 523
Merverdi trekkfasilitet identifisert ved oppkjøp (se note 2)			-60 555
	1 339 576	-	1 088 735

Konsernet har i januar 2010 etablert en felles trekkfasilitet for mor- og datterselskap på MNOK 4 500 i et banksyndikat ledet av DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk inklusive renter er begrenset til 95% av skatterefusjonen relatert til letekostnader. Selskapene kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31.12.2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013. Banksyndikatet, ledet av DnB NOR, har pant i alle letelisenser for begge selskapene f.o.m. 5.3.2010

Lånet er tatt opp til NIBOR + 2,5% og det er betalt et etableringsgebyr på MNOK 61,3. Det betales også en rammeprovisjon av ubenyttet ramme på 1,35%.

For informasjon om ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån, se note 8 - "Betalingsmidler".

Det norske oljeselskap - konsern

Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	137 031	77 894	45 127
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	132 371	146 963	364 642
Annen kortsiktig gjeld	342 906	200 904	189 026
Totalt annen kortsiktig gjeld	612 308	425 761	598 795

Note 13 Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser

Det norske har gjennom deltakelse i et riggekonsortium sammen med tem andre oljeselskaper reservert boreeriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har riggekonsortiet 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. Posten ble i tredje kvartal 2009 omklassifisert fra langsiktig til kortsiktig gjeld.

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Utsatt inntekt - langsiktig	56 536		53 001
Utsatt inntekt - kortsiktig		42 920	
Andre avsetninger for forpliktelser		5 588	
	56 536	48 508	53 001

Note 14 Obligasjonslån

	31.03.2010	31.03.2009	31.12.2009
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	457 500		457 500
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991		-98 991
Akkumulert amorisering av egenkapitalandel	57 982		52 514
Merverdi ved oppkjøp	-18 124		-20 423
	398 367		390 600

Lånet løper fra 18. desember 2006 til 16. desember 2011 og har en fastrente på 6 prosent. Hovedstolen forfaller 16. desember 2011 og det er årlige rentebetalinger (16. desember). Lånet kan i hele perioden konverteres til aksjer (5 769 231 aksjer) til kurs kr 79,30 pr. aksje. Det er ikke stillet sikkerhet for lånet. Det norske ASA oppfyller alle gjeldsbetingelser.

Note 15 Usikre forpliktelser

For å sikre fremdriften på Frøy prosjektet (PL 364) påtok Det norske seg forpliktelser i forhold til kontraktøren for ingeniørtjenester samt andre forpliktelser relatert til kontraktørens underleverandører i perioden før 1.10.08. Det har vært uenighet i lisensen hvorvidt utgiften må dekkes i sin helhet av Det norske eller deles mellom lisenspartnerne, Premier Oil Norge AS og Det norske. Saken er løst ved voldgift i april 2010 og Det norske må dekke utgiften i sin helhet. Det omstridte beløpet på totalt MEUR 13,5 ble inkludert som "Varige driftsmidler - felt under utbygging" i 2008 og dommen får således ingen effekt på regnskapet pr. 1. kvartal.

I tillegg til de MEUR 13,5 nevnt over, er det uenighet mellom Det norske og kontraktøren om dekking av kontraktsoverskridelser på totalt MEUR 3,2. Selskapet har ikke foretatt avsetning for denne mulige forpliktelsen.

Selskapet har en pågående uenighet med riggkontraktører angående anvendelse av rater. Det norske sin andel av omtvistet beløp utgjør 20 MNOK. Det er foretatt avsetning i regnskapet med 6 MNOK for dette.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 16 Endringer i lisensportefølje

	Kommentar	31.03.2010	31.12.2009
PL 027D		60,0 %	35,0 %
PL 169		70,0 %	57,5 %
PL 259	Tilbakelevert	0,0 %	30,0 %
PL 369		60,0 %	40,0 %
PL 380	Tilbakelevert	0,0 %	70,0 %
PL 432/432B	Tilbakelevert	0,0 %	100,0 %
PL 458	Tilbakelevert	0,0 %	30,0 %

I tildeling i forhåndsdefinerte områder 2009 ble Det norske tildelt følgende lisenser:

PL 497B	Operatørskap	35,0 %
PL 504 BS	Operatørskap	58,5 %
PL 542	Operatørskap	60,0 %
PL 548S	Operatørskap	40,0 %
PL 549S	Operatørskap	35,0 %
PL 553	Operatørskap	40,0 %
PL 554	Partneroperert	40,0 %
PL 558	Partneroperert	20,0 %
PL 561	Partneroperert	20,0 %
PL 563	Partneroperert	30,0 %

Note 17 Hendelser etter kvartalets slutt

Resultatet av boringene på Storkollen 15/12-22 og Optimus 2/2-6 ble offentliggjort henholdsvis 10. og 12. mai 2010. Brønnene var tørre. Effekten på regnskapet for 1. kvartal er uvesentlig, og er derfor ikke innarbeidet.

Note 18 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2010	2009				2008			
	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal
Driftsinntekter	97 138	73 714	67 417	66 761	57 125	363 872	102 243	89 471	79 483
Utforskningskostnader	544 211	392 962	334 547	416 061	65 158	238 551	146 443	102 572	56 907
Beholdningsendring	-948	-219	-283	665	3 961	-1 266	70	-1 499	-343
Produksjonskostnader	41 259	31 439	35 848	37 375	35 612	44 289	34 513	23 486	23 369
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 080	-4 054	2 270	6 209	7 401	2 177	1 989	1 549	6 919
Avskrivninger	50 772	16 587	13 583	12 029	11 269	32 823	29 061	24 217	25 255
Nedskrivninger	15 995	213 304				400 376			
Andre driftskostnader	19 426	49 886	11 682	5 013	2 212	8 282	-1 517	4 160	4 658
Driftskostnader	671 795	699 905	397 648	477 352	125 613	725 231	210 559	154 484	116 766
Driftsresultat	-574 657	-626 193	-330 231	-410 591	-68 488	-361 359	-108 317	-65 013	-37 283
Netto finansposter	-70 757	5 164	-5 809	9 905	26 388	132 571	32 233	-1 427	-7 508
Ordinært resultat før skatt	-645 414	-621 029	-336 040	-400 685	-42 100	-228 788	-76 083	-66 440	-44 791
Skattekostnad	-471 102	-241 725	-264 454	-323 598	-49 381	-464 419	-81 689	-59 705	-35 827
Periodens resultat	-174 312	-379 304	-71 586	-77 087	7 282	235 631	5 605	-6 735	-8 964



DET NORSKE

www.detnor.no