



DET NORSKE
Rapport for 1. kvartal 2012
Trondheim, 09. mai 2012



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

Post- og besøksadresse:

Fønixs, Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Faks: +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

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Havnebygget

Rikard Kaarbøs gate 2,

9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innhold

Sammendrag	3
Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater.....	3
Produksjon per felt.....	4
Produksjon og oljepriser	4
Helse, miljø og sikkerhet	4
Prosjekter.....	4
Leteaktivitet.....	5
Forretningsutvikling	5
Finansielle forhold.....	5
Hendelser etter kvartalets slutt	6
Utsikter.....	6
Årsregnskap.....	9

Sammendrag

Det norske hadde god fremdrift i flere feltutbyggingsprosjekter i første kvartal. Norske myndigheter godkjente planen for utbygging og drift (PUD) for Jette-feltet. Det ble inngått avtale om samordnet utbygging av Draupne og Edvard Grieg. Eierne av PL 265 og PL 501 inngikk også en såkalt pre-unit-avtale for Johan Sverdrup-feltet for arbeidet i planleggingsfasen frem mot PUD.

Viktige hendelser i første kvartal 2012

- **17. januar:** Det norske fikk tilbud om en eierandel i ni produksjonslisenser i lisensrunden TFO 2011.
- **18. januar:** Partnerne på Dagny vedtok å bygge ut feltet med en bunnfast plattform. Det norske har en eierandel i dette feltet gjennom sin andel i PL 029B.
- **13. februar:** Letebrønner på Kalvklumpen i PL 414 var tørr.
- **17. februar:** PUD for Jette-feltet ble godkjent av norske myndigheter.
- **5. mars:** Draupne-partnerskapet, der Det norske er operatør, inngikk avtale med Edvard Grieg-partnerskapet om samordnet utbygging av området.
- **23. mars:** Endelig avtale inngås om kredittfasiliteten på 500 MUSD, som ble kunngjort 21. desember 2011.
- **27. mars:** En pre-unit-avtale ble undertegnet mellom eierne i PL 265 og PL 501 for arbeidet i planleggingsfasen frem mot PUD for Johan Sverdrup-feltet.

Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater

MNOK = millioner NOK	Q1 12	Q4 11	Q3 11	Q2 11	Q1 11	2011	2010
Olje- og gassproduksjon (tusen fat)	123	138	120	127	163	548	763
Realisert oljepris (USD/fat)	121	111	115	116	106	112	80
Driftsinntekter (MNOK)	97	92	82	96	102	372	366
Kontantstrøm fra produksjon	50	47	36	41	56	180	207
Letekostnader (MNOK)	595	105	120	178	609	1 012	1 777
Samlede leteutgifter (resultat og balanse)	555	178	548	451	634	1 810	2 729
Driftsresultat (MNOK)	-596	-226	-119	-208	-638	-1 191	-2 000
Periodens resultat (MNOK)	-104	-125	-40	-42	-252	-459	-690
Antall lisenser (operatørskap)	70 (27)	65 (28)	67 (28)	73 (30)	72 (30)	65 (28)	66 (30)

Produksjon per felt

Fat o.e. per dag	Andel	Q1 12	Q4 11	Q3 11	Q2 11	Q1 11	2011	2010
Varg	5 %	801	885	701	682	1 121	846	1 240
Glitne	10 %	286	326	301	375	318	329	440
Enoch	2 %	15	46	41	45	57	48	80
Jotun Unit	7 %	251	237	266	297	315	281	332
Total produksjon		1 352	1 495	1 309	1 399	1 811	1 505	2 092

Produksjon og oljepriser

Det norske produserte i første kvartal 123 072 (162 982) fat oljeekvivalenter, tilsvarende 1 352 (1 811) fat oljeekvivalenter per dag. Oljen ble i snitt solgt for 120,5 (106,1) USD per fat. Gjennomsnittsprisen på Brent crude i første kvartal var 118,4 (105,7) USD per fat.

Varg har i perioden produsert betydelig over forventningene. Produksjonen på Glitne har til en viss grad lidd under tekniske problemer med stigerør, vedlikehold og reparasjon og dykkeroperasjoner i forbindelse med infill-brønnen som nå bores. Produksjonen på Jotun var stabil og i tråd med budsjett, mens produksjonen på Enoch var nede i februar og mars på grunn av feil på en ventil.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske hadde ingen ulykker eller alvorlige hendelser i tilknytning til sine operasjoner. Selskapets viktigste offshore-virksomhet i første kvartal var boringen av letebrønnene på Kalvklumpen og Storebjørn og en del installasjoner på Jette-feltet, som alle opereres av Det norske.

I midten av mars gjennomførte Petroleumstilsynet (Pttil) revisjon av utbyggingen av Jette-feltet. Revisjonen la særlig vekt på Det norskes styring av prosjektleveranser, oppfølging av leverandører og styrende dokumentasjon knyttet til havbunnsanlegg og rørledningssystemer. Tilsynet avdekket ingen avvik fra krav i regelverket og konkluderte med at Jette-prosjektet blir styrt og gjennomført i samsvar med etablerte kvalitetsstyringsprinsipper. Et sammendrag er lagt ut på Pttils nettsted: www.ptil.no.

Prosjekter

Jette – PL 027D, 169C, 504 (88 % og operatør)

I februar godkjente norske myndigheter planen for utbygging og drift (PUD) for Jette-feltet. Jette er selskapets første feltutbygging som operatør.

Jette inneholder om lag 14 millioner fat oljeekvivalenter i brutto P50-reserver basert på en utvinningsgrad på 30 prosent. Den innledende produksjonen vil utgjøre anslagsvis 14 000 fat oljeekvivalenter per dag på 100 prosent-basis.

Produksjonen skal etter planen begynne tidlig i 2013. Oppstart for boring av produksjonsbrønnene forventes i annet kvartal.

Atla – PL 102C (10 % partner)

Gassfeltet Atla forventes å bli satt i produksjon i slutten av 2012. Atla inneholder om lag 11 millioner fat oljeekvivalenter i brutto P50-reserver, og forventet produksjon vil være ca. 10 000 fat oljeekvivalenter per dag på 100 prosent-basis.

Draupne – PL 001B/242/028B (35 % og operatør)

I begynnelsen av mars inngikk Draupne-partnerskapet en avtale med partnerne på Edvard Grieg-feltet (det tidligere Luno-feltet) om samordnet feltutbygging. Grieg ligger i PL 338, ved siden av Draupne-feltet.

Draupne-feltet vil få en ny bunnfast plattform med førstestegs prosessering. Brønnstrømmen vil bli lagt i rørledning fra Draupne-plattformen til en ny plattform på Edvard Grieg-feltet for endelig prosessering og eksport til markedene.

Feed-arbeidet for Draupne utføres nå av Aker Solutions. Det norske tar sikte på å sende inn plan for utbygging og drift (PUD) for Draupne i fjerde kvartal i år. Edvard Grieg-feltet har planlagt produksjonsstart i fjerde kvartal 2015.

Produksjonen på Draupne forventes å ha oppstart i fjerde kvartal 2016. Draupne har sikret oljeprosesseringskapasitet på Edvard Grieg for ca. 50 000 fat oljeekvivalenter per dag ved produksjonsstart, som gradvis økes til ca. 75 000 fat oljeekvivalenter per dag fra oktober 2018 på 100 prosent-basis. Feltet inneholder anslagsvis 143 millioner fat oljeekvivalenter.

Johan Sverdrup – PL 265 (20 % partner)

Johan Sverdrup-feltet omfatter både PL 265 og PL 501. Dermed må eierinteressene slås sammen gjennom en såkalt unitiseringsavtale for å få fremdrift i feltutbyggingsprosjektet. I slutten av mars undertegnet felteierne en pre-unit-avtale som regulerer arbeidet og samarbeidet frem mot planen for utbygging og drift (PUD). Statoil er utpekt som operatør for planleggingsfasen.

Det norske nettoandel i feltet reguleres i unit-avtalen. PUD skal etter planen leveres i 2014. Planlagt oppstart for oljeproduksjonen er i 2018. Per i dag er bruttoreservene i PL 265-lisensen på Johan Sverdrup-feltet anslått til et sted mellom 900 og 1 500 millioner fat oljeekvivalenter.

PL 364 Frøy (50 % og operatør)

Frøy-feltet vurderes utbygd både som en selvstendig utbygging, samt i et områdeperspektiv sammen med PL 460 (Storklakken, 100 % og operatør) og PL 442 (Frigg Gamma Delta, 20 %) og potensielt også andre funn i Frøy-Frigg-området som ennå ikke er bygget ut.

Per i dag er bruttoreservene i Frøy-feltet anslått til mellom 50 og 85 millioner fat oljeekvivalenter.

PL 035 Dagny

Statoil som operatør, sammen med partnerne på Dagny-feltet, har vedtatt å starte PUD-arbeidet. Feltet vil bli bygget ut med en fast plattform. Dagny-feltet strekker seg inn i PL 029B, hvor Det norske eier 20 prosent. Det norske nettoandel i feltet vil bli regulert i unit-avtalen. PUD planlegges innsendt i desember 2012, og den første oljen og gassen vil bli produsert på Dagny i slutten av 2016. Dagny inneholder anslagsvis 198 millioner fat oljeekvivalenter i brutto P50-reserver.

Leteaktivitet

Det norske gjennomførte boreoperasjonene på Kalvklumpen-prospektet i PL 414 (40 % og operatør). Brønnen var tørr. Også brønnen på Storebjørn-prospektet i PL 450 (60 % og operatør) var tørr.

TFO 2011

Det norske fikk tilbud om og tok imot andeler i ni lisenser i TFO 2011, hvorav tre som operatør. Fire av lisensene var tilleggsarealer til eksisterende lisenser. Av de feltene Det norske skal være operatør for, er et tilleggsareal mens to er nye.

Operatøransvar er tilbudt og akseptert for: PL 659 (30 prosent), PL 626 (50 prosent) og PL 414B (40 prosent). Eierandeler er tilbudt og tatt imot for:

PL 652 (20 prosent), PL 627 (20 prosent), PL 619 (30 prosent), PL 494C (30 prosent), PL 102D (10 prosent) og PL 035C (25 prosent).

Tilbakelevering av lisenser

Som et ledd i det kontinuerlige arbeidet for å optimere leteporteføljen leverer Det norske regelmessig tilbake lisenser. Myndighetene har i første kvartal godkjent tilbakelevering av lisensene PL 341 og PL 468/PL 468B. Styringskomiteene for PL 548S og PL 392 har besluttet å levere lisensene tilbake.

Riggkontrakt

I første kvartal inngikk Det norske en leiekontrakt for den oppjekkbare riggen Mærsk Giant for 150 dager i 2013. Kontrakten har en verdi på 52,2 MUSD.

Forretningsutvikling

Det norske kjøpte en andel på 10 prosent i PL 531 fra RWE Dea Norge AS. Den første letebrønnen i lisensen er planlagt boret i fjerde kvartal i år eller første kvartal neste år. Brønnen skal bores av boreriggen Transocean Barents. Operatør er Repsol Exploration Norge AS med en eierandel på 20 prosent. Kjøpsavtalen krever godkjenning av norske myndigheter.

Finansielle forhold

Kredittfasilitet

Det norske har undertegnet en avtale om en rullerende kredittfasilitet på 500 millioner USD. Lånefasiliteten var fulltegnet av DNB, Nordea og SEB, som alle er Mandated Lead Arrangers for lånet og ledet en vellykket syndikeringsprosess rettet mot en utvalgt gruppe banker. Syndikeringen, som var overtegnet, omfattet følgende långivere: DNB, ING, Nordea, SEB, Sparebank 1 SR-Bank og Swedbank.

I tillegg til det garanterte beløpet på 500 millioner USD inneholder avtalen en mulighet til å øke lånet med ytterligere 100 millioner USD fra 23. mars 2013, gitt at visse betingelser er oppfylt. Lånefasiliteten forfaller 31. desember 2015.

Økte reserver

I løpet av første kvartal la selskapet frem et oppdatert reserveestimat. Dette viste en økning i påviste og sannsynlige reserver fra 1,34 millioner fat oljeekvivalenter i slutten av 2010 til 67,9 millioner fat oljeekvivalenter i slutten av 2011. 2011-tallet inkluderer 50,2 millioner fat oljeekvivalenter fra Draupne-feltet, 11,4 millioner fat oljeekvivalenter fra Jette og 4 millioner fat oljeekvivalenter fra Dagny. Reservene på Dagny

er basert på en eierandel på 2 prosent, som er fastsatt i en avtale om kostnadsdeling mellom lisensene. Endelig eierandel i Dagny vil bli fastsatt i en unitiseringsavtale. På dette punktet er ennå ingen reserver bokført fra Johan Sverdrup-funnet. Estimatenes for 2010 var beregnet på grunnlag av Oljedirektoratets klassifikasjonssystem, mens estimatene for 2011 ble beregnet på grunnlag av Society of Petroleum Engineers' (SPE) klassifikasjonssystem og ble sertifisert av en uavhengig part.

Regnskap for første kvartal

Driftsinntektene i kvartalet var 97,0 (101,6) MNOK. Realisert oljepris i første kvartal var 120,5 USD (106,1) per fat, som representerer en økning på 14 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Denne positive prisutviklingen ble oppveid av et fall i produksjonen på 25 prosent, fra 1 811 fat per dag i første kvartal 2011 til 1 352 dette kvartalet.

Selskapet fikk et driftsunderskudd på 596,4 (638,3) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak letekostnader på 594,6 (609,1) MNOK. Totale letekostnader, både kostnadsførte og balanseførte, utgjorde 555,0 (634,3) MNOK. Periodens resultat var -103,7 (-251,7) MNOK etter en skatteinntekt på 516,0 (457,4) MNOK. Netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten var 104,6 (-423,7) MNOK.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i første kvartal -571,9 (-521,5) MNOK, som i hovedsak skyldes leteutgifter og investeringer i felt under utbygging. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var i første kvartal 514,7 (997,9) MNOK, i hovedsak relatert til opptrekk på letefasiliteten.

Selskapets likvide midler per 31. mars var 889,1 (842,1) MNOK. Skattefordring for utbetaling i desember 2012 er 1 414,7 (2 355,2) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i desember 2013 er 421,6 (477,6) MNOK.

Egenkapitalandelen er 43,1 prosent (35,7 prosent). Totale eiendeler utgjorde 8 285,1 (8 151,5) MNOK per 31. mars.

Hendelser etter kvartalets slutt

Det ble ikke påvist hydrokarboner ved boring på Storebjørn-prospektet i PL 450. Det norske andel av påløpte kostnader pr. 31.3.2012 utgjorde 247 MNOK og inngår i utforskningskostnader. Det estimeres at det vil påløpe ytterligere

150-200 MNOK frem til brønnen er plugget og forlatt.

Utsikter

Styret mener selskapet er godt posisjonert for lønnsom vekst på norsk sokkel.

Selskapet vil delta i flere spennende letebrønner i år, inklusive lete- og avgrensingsbrønnene i tilknytning til Johan Sverdrup-feltet. Den første av tre planlagte brønner i PL 265-delen av feltet vil bli påbegynt i sommer.

2012 er et viktig år for Det norske feltutbyggingsaktiviteter. Jette- og Atla-utbyggingene fortsetter, og planen er å sende inn PUD både for Draupne-feltet og for Dagny-feltet i høst.

Selskapet har styrket sin finansielle stilling betydelig i løpet av de siste 12 månedene med Johan Sverdrup-funnet og den nye lånefasiliteten. På grunn av vår omfattende feltutbyggingsvirksomhet vil vi trenge tilleggsfinansiering.

Både Jette-feltet og Draupne-feltet opereres av Det norske, og den nødvendige styrkingen av organisasjonen pågår nå både ved nyrekruttering og ved intern opplæring.

Det norske oljeselskap

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	1. kvartal	
		2012	2011
Petroleumsinntekter		95 503	100 077
Andre driftsinntekter		1 528	1 509
Driftsinntekter		97 031	101 586
Utforskningskostnader	2	594 616	609 143
Produksjonskostnader		45 266	44 037
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		8 750	6 634
Avskrivninger	3	20 346	19 324
Nedskrivninger	3	875	42 511
Andre driftskostnader		23 614	18 210
Driftskostnader		693 466	739 859
Driftsresultat		-596 435	-638 273
Renteinntekter	4	17 913	15 405
Annen finansinntekt	4	8 259	302
Rentekostnader	4	38 928	75 456
Annen finanskostnad	4	10 536	11 035
Netto finansposter		-23 293	-70 784
Resultat før skattekostnad		-619 728	-709 057
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	5	-516 030	-457 354
Periodens resultat		-103 698	-251 703
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		127 915 786	111 111 111
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		127 915 786	111 111 111
Resultat etter skatt pr. aksje		-0,81	-2,27
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-0,81	-2,27

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	1. kvartal	
	2012	2011
Periodens resultat	-103 698	-251 703
Totalresultat	-103 698	-251 703
Totalresultat fordeler seg som følger:		
Majoritetsinteresse	-103 698	-251 703
Sum	-103 698	-251 703

Det norske oljeselskap

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	3	522 102	572 645	525 870
Aktiverte leteutgifter	3	2 124 833	1 823 467	2 387 360
Andre immaterielle eiendeler	3	898 739	1 027 981	905 726
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	3	1 366 786	414 483	902 071
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	5	421 609	477 629	
Andre finansielle anleggsmidler		24 423	18 174	18 423
Forskuddsbetalinger	6		57 487	
Sum anleggsmidler		5 358 492	4 391 866	4 739 450
Varer				
Varelager		28 875	42 159	37 039
Fordringer				
Kundefordringer	11	154 921	32 862	146 188
Andre kortsiktige fordringer	7	414 373	463 763	532 538
Kortsiktige plasseringer		22 513	22 477	21 750
Derivater	10	2 208	1 098	
Beregnet skatt til utbetaling		1 414 677	2 355 226	1 397 420
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	889 081	842 074	841 599
Sum omløpsmidler		2 926 648	3 759 658	2 976 534
SUM EIENDELER		8 285 140	8 151 525	7 715 984

Det norske oljeselskap

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	127 916	111 111	127 916
Overkursfond		2 083 271	1 167 312	2 083 271
Annen innskutt egenkapital			13 133	
Sum innskutt egenkapital		2 211 188	1 291 557	2 211 187
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		1 361 666	1 616 913	1 465 364
Sum egenkapital		3 572 854	2 908 470	3 676 551
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		41 894	25 814	46 944
Utsatt skatt		1 931 913	1 711 670	2 042 051
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		296 528	272 342	285 201
Andre avsetninger for forpliktelser		1 448	2 233	1 643
Langsiktig gjeld				
Obligasjonslån	15	586 333	584 426	587 011
Kortsiktig gjeld				
Obligasjonslån	14		307 084	
Kortsiktig lån	12	899 368	1 664 213	379 550
Leverandørgjeld		279 840	55 074	274 308
Offentlige trekk og avgifter		14 474	14 113	18 568
Annen kortsiktig gjeld	13	660 489	606 087	404 156
Sum gjeld		4 712 286	5 243 055	4 039 432
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 285 140	8 151 525	7 715 984

Det norske oljeselskap

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2010	111 111	1 167 312	17 715	1 864 035	3 160 173
Periodens totalresultat 01.01.2011 - 31.03.2011			-4 582	-247 121	-251 703
Egenkapital pr. 31.03.2011	111 111	1 167 312	13 133	1 616 914	2 908 470
Emisjon	11 111	470 153			481 264
Konvertering av lån til aksjer	5 694	445 806			451 500
Egenkapitaleffekt ved avvikling av datterselskap				42 884	42 884
Periodens totalresultat 01.04.2011 - 31.12.2011			-13 133	-194 434	-207 567
Egenkapital pr. 31.12.2011	127 916	2 083 271		1 465 364	3 676 551
Periodens totalresultat 01.01.2012 - 31.03.2012				-103 698	-103 698
Egenkapital pr. 31.03.2012	127 916	2 083 271		1 361 666	3 572 854

Det norske oljeselskap

KONTANTSTRØMANALYSE (urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	1. kvartal		01.01-31.12.
		2012	2011	2011
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		-619 728	-709 057	-1 390 877
Betalte skatter i perioden				-5 489
Periodens mottatte skattefordring				2 323 865
Avskrivninger	3	20 346	19 324	78 518
Nedskrivninger	3	875	42 511	197 673
Tilbakeføring av skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA)	2	-22 000	-4 988	-17 988
Gevinst ved innløsning av obligasjoner				-10 583
Reduksjon av letekostnader som følge av salg av andel		5 554		
Tap ved salg av lisensandel		1 130		
Verdiendring på derivat til virkelig verdi over resultatet	10	-2 208	4 935	6 033
Amortisering av rente- og etableringskostnader		4 434	24 950	59 438
Kostnadsføring balanseførte letebrønner i perioden	2,3	347 605	474 127	534 640
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		11 389	4 117	17 009
Endring i lager, kreditorer og debitorer		4 962	-168 962	-57 935
Endringer i netto arbeidskapital utover endring i lager, kreditorer og debitorer samt andre tidsavgrensningposter		352 283	-110 634	-281 653
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		104 643	-423 677	1 452 652
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt		-62	-3	-35
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-283 072	-23 244	-388 160
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	3	-291 867	-498 215	-1 440 812
Salgssum ved salg av varige driftsmidler/lisenser		3 134		110 574
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-571 867	-521 461	-1 718 433
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Salg av egne konvertible obligasjoner				144 433
Etableringsgebyr	12	-85 294	-16 145	-16 145
Emisjon				481 164
Nedbetaling av lån			-134 421	-2 539 850
Opptak av lån	12	600 000	1 148 448	2 248 448
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		514 706	997 881	318 050
Netto endring i betalingsmidler		47 482	52 744	52 269
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		841 599	789 330	789 330
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		889 081	842 074	841 599
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:				
Bankinnskudd		880 930	833 401	828 772
Bundne bankinnskudd		8 151	8 672	12 827
SUM BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	8	889 081	842 074	841 599

Det norske oljeselskap

NOTER

(Alle tall i NOK 1 000)

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

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2011.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	1. kvartal	
	2012	2011
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	143 453	14 108
Viderebelastning riggekostnader	19 097	
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	62 584	78 235
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	61 995	5 773
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner denne periode	285 611	468 355
Andel lønns- og driftskostnader klassifisert som utforskningskostnader	34 761	39 208
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	9 116	8 452
Reversering av skatteelement på mindreverdi relatert til virksomhetsoverdragelser	-22 000	-4 988
Sum utforskningskostnader	594 616	609 143

Note 3 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontormaskiner o.l.	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2010	250 205	98 517	58 113	406 834
Anskaffelseskost 31.12.2010	250 205	432 090	90 291	772 586
Tilgang	6 980	10 179	6 086	23 244
Anskaffelseskost 31.03.2011	257 185	442 269	96 377	795 829
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2011		344 577	36 769	381 346
Balanseført verdi 31.03.2011	257 185	97 691	59 608	414 483
Anskaffelseskost 31.12.2011	803 352	457 089	102 337	1 362 778
Tilgang	267 853	12 964	2 255	283 072
Reklassifisering	200 926			200 926
Anskaffelseskost 31.03.2012	1 272 131	470 053	104 592	1 846 775
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2012		423 956	56 032	479 989
Balanseført verdi 31.03.2012	1 272 131	46 096	48 560	1 366 786
Avskrivning 1. kvartal 2012		14 706	4 576	19 282
Avskrivninger 1.1.- 31.03.2012		14 706	4 576	19 282

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

Det norske oljeselskap

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler		SUM	Aktiverte letebrønner	Goodwill
	Lisenser	Software			
Balansført verdi 31.12.2010	1 100 153	7 540	1 107 693	1 802 234	596 506
Anskaffelseskost 31.12.2010	1 565 439	40 710	1 606 149	1 802 234	1 006 347
Tilgang		2 855	2 855	495 360	
Avgang				474 127	
Anskaffelseskost 31.03.2011	1 565 439	43 565	1 609 004	1 823 467	1 006 347
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2011	546 425	34 599	581 024		433 702
Balansført verdi 31.03.2011	1 019 014	8 966	1 027 981	1 823 467	572 645
Anskaffelseskost 31.12.2011	1 110 324	43 989	1 154 314	2 387 360	648 338
Tilgang		308	308	291 558	
Avgang	6 232		6 232	353 160	3 768
Reklassifisering				-200 926	
Anskaffelseskost 31.03.2012	1 104 092	44 297	1 148 390	2 124 833	644 570
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2012	210 446	39 205	249 651		122 468
Balansført verdi 31.03.2012	893 646	5 093	898 739	2 124 833	522 102
Avskrivning 1. kvartal 2012	194	870			
Avskrivninger 1.1.- 31.03.2012	194	870			
Nedskrivning 1. kvartal 2012	1 654				511
Nedskrivning 1.1 - 31.12.2011	1 654				511

	1. kvartal 2012	01.01. - 31.03 2012
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:		
Avskrivning av varige driftsmidler	19 282	19 282
Avskrivning av immaterielle eiendeler	1 063	1 063
Sum avskrivninger i resultatregnskapet	20 346	20 346

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

	1. kvartal 2012	01.01. - 31.03 2012
Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:		
Nedskrivning av immaterielle eiendeler	1 654	1 654
Nedskrivning av goodwill	511	511
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill	-1 290	-1 290
Sum nedskrivninger i resultatregnskapet	875	875

Det norske oljeselskap

Note 4 Finansposter

	1. kvartal	
	2012	2011
Renteinntekter	17 913	15 405
Avkastning på finansielle plasseringer	763	
Valutagevinst	5 288	302
Verdiendring derivater	2 208	
Sum annen finansinntekt	8 259	302
Rentekostnader	47 482	50 506
Kapitalisering renter utbyggingsprosjekter	-12 987	
Amortisering av lånekostnader	4 434	24 950
Sum rentekostnader	38 928	75 456
Valutatap	10 536	6 009
Verdiendring derivater		4 935
Verdinedgang finansielle investeringer		91
Sum annen finanskostnad	10 536	11 035
Sum netto finansposter	-23 293	-70 784

Note 5 Skatt

	1. kvartal	
	2012	2011
Skattekostnad består av:		
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-421 609	-477 629
Endring utsatt skatt	-94 296	15 287
Tilbakeført skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader	22 000	4 988
Endring av tidligere års ligning	-26 986	
Skatt på mer-/mindreverdier kostnadsført i perioden	4 861	
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-516 030	-457 354

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2011. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2012 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2013. Beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktiviteter i 2011 er ført som omløpsmidler og forventes utbetalt i desember 2012.

Det norske oljeselskap

Note 6 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg - langsiktig

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering		90 622	
Mindreverdi riggkontrakt		-33 135	
Sum forskuddsbetaling og leie av borerigg		57 487	

Det norske oljeselskap ASA har en avtale om leie av en 6. generasjons borerigg (Transocean Barents) for en fast periode på 3 år med opsjon på tilleggsperiode på inntil 2 år. Leieperioden startet i juli 2009. I tredje kvartal 2010 ble det inngått en ny avtale om leie i 2 år, med opsjon på en tilleggsperiode på 2 år. Leieavtalen er klassifisert som operasjonell leieavtale.

Forskuddsbetalte mobiliseringskostnader og investeringer på riggen blir amortisert over kontraktens avtaleperiode på 3 år. Avtalt riggrate på avtaletidspunktet var på USD 520 000 pr dag, inkludert driftskostnader på NOK 900 000 som blir justert for inflasjon innenfor kontraktens løpetid. Rigginntakskostnader 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. Konsernet har klassifisert NOK 66 857 som "Andre kortsiktige fordringer", da disse vil bli utfakturert innen ett år, se note 7.

Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	42 711	42 423	53 405
Tilgode merverdiavgift	52 435	18 989	9 314
Mindreuttak (opptjent inntekt)	-8 687	43 816	44 028
Garantikonto usikret pensjonsordning		6 626	
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	261 057	190 503	312 763
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	91 890	254 438	155 189
Mindreverdi riggkontrakt ved virksomhetsoverdragelse	-25 034	-93 032	-42 160
<i>Sum forskuddsbetaling riggkontrakt</i>	<i>66 857</i>	<i>161 406</i>	<i>113 029</i>
Sum andre kortsiktige fordringer	414 373	463 763	532 538

Note 8 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Kontanter	5	21	2
Bankinnskudd	880 925	833 380	828 771
Bundne midler (skattetrekk)	8 151	8 672	12 827
Sum betalingsmidler	889 081	842 074	841 599
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	712 337	879 228	903 094

Note 9 Aksjekapital

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Aksjekapital	127 916	111 111	127 916
Antall aksjer i hele tusen	127 916	111 111	127 916
Pålydende per aksje i NOK	1,00	1,00	1,00

Det norske oljeselskap

Note 10 Derivater

Det norske oljeselskap ASA har inngått terminkontrakter for å redusere valutaeksponeringen i Jette prosjektet.

Selskapet har følgende finansielle instrumenter pr 31.03.12:	Pålydende	Termin kontrakt NOK	Markeds-verdi NOK	Gevinst / Tap NOK
DKK	51 000	51 622	52 270	648
EUR	7 000	53 041	53 661	620
GBP	5 000	44 734	45 711	977
USD	4 000	22 826	22 790	-36
Sum virkelig verdi		172 223	174 431	2 208

Beskrivelse av terminkontrakter:

Selskapet har pr. 31. mars 2012 terminkontrakter for kjøp av DKK, EUR, GBP og USD som dekker deler av Det norske sin andel av Jette prosjektet i 2012. Beløpene er synkronisert med betalingsplaner til inngåtte avtaler med leverandører. Alle terminkontraktene forfaller i 2012.

Selskapet hadde pr 31.3.2011 avtaler for å redusere valutaeksponeringen mot amerikanske dollar. Estimert virkelig verdi på dette var pr 31.3.2011 NOK 1 098.

Note 11 Kundefordringer

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Fordringer vedrørende salg av olje og gass	83 297	15 086	32 292
Utfaktureringsknyttet til rigg m.m	71 934	18 222	112 641
Urealisert valutatap kundefordringer	-310	-447	1 254
Sum kundefordringer	154 921	32 862	146 188

Note 12 Kortsiktige lån

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Letefasilitet i DnB NOR	1 000 000	1 700 000	400 000
Etableringsgebyr trekkfasilitet	-85 294		
Amortisert lånekostnad	-15 338	-35 788	-20 450
Sum kortsiktig lån	899 368	1 664 213	379 550

Selskapet har en trekkfasilitet på MNOK 3 500 i DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjonen minus renter relatert til letekostnader. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31. desember 2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013.

Lånet er tatt opp til NIBOR + 2,5 prosent og det er betalt et etableringsgebyr på MNOK 61,3. Det betales også en rammeprovisjon av ubenyttet ramme på 1,25 prosent.

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

Det norske har i fjerde kvartal 2011 inngått en avtale om en trekkfasilitet på MUSD 500. Fasiliteten kan økes med inntil MUSD 100, men denne økningen er ikke garantert. Transjen på MUSD 500 koordineres av DNB og Nordea, og er inngått med Bookrunners og Mandated Lead Arrangers DNB, Nordea og SEB. Bankene har syndikert fasiliteten til en utvalgt gruppe av banker. I forbindelse med dette er det i første kvartal 2012 betalt et etableringsgebyr på MNOK 85,3.

Det norske oljeselskap

Note 13 Annen kortsiktig gjeld

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	136 945	68 863	60 731
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	378 919	273 372	155 766
Annen kortsiktig gjeld	144 625	263 852	187 658
Sum annen kortsiktig gjeld	660 489	606 087	404 156

Note 14 Konvertibelt obligasjonslån

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann		323 650	
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning		-98 991	
Akkumulert amortisering av egenkapitalandel		80 751	
Nedbetaling av lån		10 096	
Konvertering til aksjer		-8 421	
Sum konvertibelt obligasjonslån langsiktig		307 084	

Lånet forfalt den 16. desember 2011. Ved forfall ble 5 693 564 aksjer konvertert til kurs NOK 79,30 og resterende lån ble tilbakebetalt.

Note 15 Obligasjonslån

	31.03.2012	31.03.2011	31.12.2011
Hovedstol lån Norsk Tillitsmann	600 000	600 000	600 000
Etableringsgebyr og kurtasje ved etablering	-16 145	-16 145	-16 145
Amortisering av etableringskostnader	2 478	571	3 156
Sum obligasjonslån	586 333	584 426	587 011

Lånet løper fra 28. januar 2011 til 28. januar 2016 og har en rente på 3 mnd NIBOR + 6,75 prosent. Hovedstolen forfaller 28. januar 2016 og det er kvartalsvise rentebetalinger. Det er ikke stilt sikkerhet for lånet.

Note 16 Usikre forpliktelser

Det er en uenighet mellom partnerne i en av selskapets opererte lisenser, relatert til kostnadene ved boring av en letebrønn. Det norske er uenig i et fremsatt krav, og har derfor ikke foretatt avsetning i regnskapet for denne uenigheten.

Det norske oljeselskap ASA vil gjennom sin virksomhet være involvert i tvister, og det er for tiden noen uavklarte tvister. Konsernet har gjort avsetninger i regnskapet for sannsynlige forpliktelser knyttet til slike uavklarte forhold basert på selskapets beste estimater. Det antas at verken konsernets økonomiske stilling, driftsresultat eller kontantstrøm vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av tvistene.

Det norske oljeselskap

Note 17 Investering i felles kontrollerte eiendeler

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør:			Utvinningstillatelser der Det norske er partner:		
Lisens	31.03.2012	31.12.2011	Lisens	31.03.2012	31.12.2011
PL 001B	35,0 %	35,0 %	PL 028S	40,0 %	40,0 %
PL 027D	60,0 %	60,0 %	PL 029B	20,0 %	20,0 %
PL 028B	35,0 %	35,0 %	PL 035	25,0 %	25,0 %
PL 103B	70,0 %	70,0 %	PL 035B	15,0 %	15,0 %
PL 169C	70,0 %	70,0 %	PL 035C**	25,0 %	0,0 %
PL 242	35,0 %	35,0 %	PL 038	5,0 %	5,0 %
PL 337	45,0 %	45,0 %	PL 038D	30,0 %	30,0 %
PL 341*	0,0 %	30,0 %	PL 048B	10,0 %	10,0 %
PL 356	60,0 %	60,0 %	PL 048D	10,0 %	10,0 %
PL 364	50,0 %	50,0 %	PL 102C	10,0 %	10,0 %
PL 414**	40,0 %	40,0 %	PL 102D**	10,0 %	0,0 %
PL 414B	40,0 %	0,0 %	PL 265	20,0 %	20,0 %
PL 450	60,0 %	75,0 %	PL 272	25,0 %	25,0 %
PL 460	100,0 %	100,0 %	PL 332	40,0 %	40,0 %
PL 468*	0,0 %	95,0 %	PL 362	15,0 %	15,0 %
PL 468B*	0,0 %	95,0 %	PL 392	10,0 %	10,0 %
PL 482	65,0 %	65,0 %	PL 416*	0,0 %	15,0 %
PL 497	35,0 %	35,0 %	PL 438	10,0 %	10,0 %
PL 497B	35,0 %	35,0 %	PL 440S	10,0 %	10,0 %
PL 500*	0,0 %	35,0 %	PL 442	20,0 %	20,0 %
PL 504	58,5 %	58,5 %	PL 453S	25,0 %	25,0 %
PL 504BS	58,5 %	58,5 %	PL 492	30,0 %	30,0 %
PL 512	30,0 %	30,0 %	PL 494	30,0 %	30,0 %
PL 542	60,0 %	60,0 %	PL 494B	30,0 %	30,0 %
PL 548S	40,0 %	40,0 %	PL 494C**	30,0 %	0,0 %
PL 549S	35,0 %	35,0 %	PL 502	22,2 %	22,2 %
PL 553	40,0 %	40,0 %	PL 508S	30,0 %	30,0 %
PL 573S	35,0 %	35,0 %	PL 522	10,0 %	10,0 %
PL 593	60,0 %	60,0 %	PL 523	20,0 %	20,0 %
PL 626**	50,0 %	0,0 %	PL 533	20,0 %	20,0 %
PL 659**	30,0 %	0,0 %	PL 535	20,0 %	20,0 %
			PL 538	30,0 %	30,0 %
			PL 554	20,0 %	20,0 %
			PL 554B	20,0 %	20,0 %
			PL 558	20,0 %	20,0 %
			PL 561	20,0 %	20,0 %
			PL 563	30,0 %	30,0 %
			PL 567	40,0 %	40,0 %
			PL 568	20,0 %	20,0 %
			PL 571	40,0 %	40,0 %
			PL 613	35,0 %	35,0 %
			PL 619**	30,0 %	0,0 %
			PL 627**	20,0 %	0,0 %
			PL 652**	20,0 %	0,0 %
Antall	27	28	Antall	43	38

* Tilbakeleverte lisenser eller Det norske har trukket seg ut.

** Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2011. Tilbudene ble kunngjort i januar 2012.

Det norske oljeselskap

Note 18 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2012		2011			2010			
	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal
Driftsinntekter	97 031	92 384	81 843	96 293	101 586	99 518	80 643	88 671	97 138
Utforskningskostnader	594 616	105 329	119 927	177 791	609 143	656 841	209 065	367 219	544 211
Produksjonskostnader	45 266	42 621	42 894	52 336	44 037	40 109	36 505	38 035	40 311
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	8 750	9 061	5 905	10 133	6 634	4 723	7 548	1 412	1 080
Avskrivninger	20 346	21 532	17 044	20 618	19 324	22 408	41 749	44 121	50 772
Nedskrivninger	875	127 117		28 045	42 511	97 323	24 442	32 748	15 995
Andre driftskostnader	23 614	12 554	14 785	15 222	18 210	40 628	14 447	14 476	19 426
Driftskostnader	693 466	318 214	200 555	304 146	739 859	862 032	333 756	498 011	671 795
Driftsresultat	-596 435	-225 830	-118 712	-207 853	-638 273	-762 514	-253 113	-409 340	-574 657
Netto finansposter	-23 293	-41 429	-36 239	-51 758	-70 784	-65 304	-55 696	7 952	-70 757
Resultat før skatt	-619 728	-267 259	-154 951	-259 611	-709 057	-827 818	-308 808	-401 387	-645 414
Skattekostnad	-516 030	-141 846	-114 957	-217 450	-457 354	-496 723	-228 684	-296 566	-471 102
Periodens resultat	-103 698	-125 413	-39 993	-42 161	-251 703	-331 095	-80 124	-104 821	-174 312



DET NORSKE

www.detnor.no