



DET NORSKE
Rapport for 1. kvartal 2013
Trondheim, 7. mai 2013



KVARTAL
1

Innhold

Innhold	3
Oppsummering av første kvartal.....	4
Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater	5
Helse, miljø og sikkerhet.....	6
Prosjekter med godkjent PUD	6
Andre prosjekter.....	6
Leting	7
Forretningsutvikling.....	8
Finansielle forhold.....	8
Hendelser etter kvartalets slutt	8
Utsikter	9
Regnskap med noter	11

TRONDHEIM

Det norske oljeselskap ASA

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Fønix, 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

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Havnebygget

Rikard Kaarbøs gate 2,

9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854, 9488 Harstad

Oppsummering av første kvartal

Første kvartal 2013 var preget av positive resultater forbundet med Det norske oljeselskap ASAs ("Det norske" eller "selskapet") to viktigste eiendeler, Johan Sverdrup og Ivar Aasen.

Det er god fremdrift mot konseptvalg for Johan Sverdrup i andre halvdel av 2013. I første kvartal viste en letebrønn at den sørlige delen av feltet strekker seg inn i PL 502, der Det norske har en eierandel på 22,22 prosent.

Økonomien i Ivar Aasen-prosjektet ligger an til å bli bedre etter at et funn i den tilstøtende lisensen PL 457 viste at Ivar Aasen-feltet strekker seg østover. Det er inngått en pre-unit-avtale mellom partnerne i Ivar Aasen-feltet og partnerne i PL 457.

Jette skal etter planen komme i produksjon i løpet av andre kvartal 2013. Arbeidet med plattformmodifikasjoner er fullført, og nå gjenstår testing som det siste elementet før produksjonsstart.

Selskapet hadde inntekter på NOK 80,3 millioner (97,0) i første kvartal. Leteutgiftene var på 233,7 millioner (594,6) og bidro til et driftsunderskudd på NOK 250,1 millioner (-296,4). Nettoresultatet for første kvartal var NOK -20,3 millioner (-103,7), etter en skatteinntekt på NOK 262,4 millioner (516,0).

Oversikt over viktige hendelser i første kvartal 2013

- **Den 22. mars** innstilte regjeringen i Statsråd på utbygging av feltene Ivar Aasen og Gina Krog. Endelig godkjenning av Stortinget forventes innen sommeren 2013.
- **Den 19. mars** bekreftet operatøren Statoil at Johan Sverdrup-feltet strekker seg inn i PL 502, der Det norske har en eierandel på 22,22 prosent.
- **Den 8. mars** undertegnet Det norske, sammen med partnerne i Ivar Aasen, en pre-unit-avtale med partnerne i den tilstøtende lisensen PL 457. Dette var et resultat av at "Asha-funnet" i PL 457 viste at Ivar Aasen-feltet strekker seg inn i PL 457.
- **Den 7. mars** bekreftet Det norske at det var påtruffet en 14 meters oljekolonne i letebrønn 16/5-3 i PL 502.
- **Den 28. februar** rapporterte operatøren Lundin om en tørr letebrønn på Ognå-prospektet i PL 453S, der Det norske har en eierandel på 25 prosent.
- **Den 24. februar** ble produksjonen fra Glitne-feltet stanset av operatøren Statoil. Det norske har en andel på 10 prosent i feltet.
- **Den 4. februar** ble Det norske tilbudt åtte nye lisenser av Olje- og energidepartementet i lisensrunden TFO 2012.
- **Den 3. januar** meldte Det norske om et funn i avgrensingsbrønn 16/2-15 i Kvitsøybassenget, som er en del av Johan Sverdrup-feltet i PL 265.

Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater

MNOK = millioner NOK	Q1 13	Q4 12	Q3 12	Q2 12	Q1 12	2012	2011
Atla (boepd), 10 %	1 253	2 070				513	
Varg (boepd), 5 %	425	395	481	556	801	556	846
Glitne (boepd), 10 %	43	75	95	243	286	174	329
Enoch (boepd), 2 %	0	0	0	0	15	4	48
Jotun Unit (boepd), 7 %	209	231	206	243	251	210	281
Total produksjon (boepd)	1 929	2 771	782	1 042	1 352	1 458	1 505
Olje- og gassproduksjon (tusen fat oljeekvivalenter)	174	255	72	95	123	545	548
Realisert oljepris (USD/fat)	112	110	111	107	121	115	112

Driftsinntekter (MNOK)	80	117	49	70	97	332	372
Kontantstrøm fra produksjon	37	40	2	22	50	114	180
Letekostnader (MNOK)	234	195	403	417	595	1 609	1 012
Totale letekostnader (resultat og balanse)	306	375	536	189	555	1 656	1 810
Driftsresultat (MNOK)	-251	-358	-2 318	-571	-596	-3 843	-1 191
Periodens resultat (MNOK)	-20	-47	-589	-217	-104	-957	-459
Antall lisenser (operatørskap)	69 (28)	67 (26)	67 (26)	70 (27)	65 (28)	67 (26)	67 (28)

Feltresultater og oljepriser

Det norske produserte 173 639 fat oljeekvivalenter (boe) i første kvartal 2013. Dette tilsvarer 1 929 (1 353) fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Gjennomsnittlig realisert oljepris var USD 112 (121) per fat, mens gassen er inntektsført til en gjennomsnittlig pris på NOK 2,10 per standard kubikkmeter (Sm³).

Atla produserte i gjennomsnitt 1 253 boepd i første kvartal og sto for 65 prosent av den totale produksjonen. Planlagte rørinspeksjoner og modifikasjoner på Heimdal-plattformen medførte en reduksjon i produksjonen fra feltet i januar og februar, men produksjonsraten økte igjen til 1 859 boepd i mars.

Varg produserte 425 boepd i første kvartal, tilsvarende 22 prosent av den totale produksjonen. Produksjonsraten var høyere enn i fjerde kvartal 2012, men likevel lavere enn forventet. Et program for boring av infill-brønner er gjennomført, men har så langt bare gitt en beskjeden økning i produksjonen.

Glitne bidro med 43 boepd til Det norske i første kvartal. Feltet produserte sitt siste fat olje 24. februar, etter å ha produsert i alt 55,9 millioner fat o.e. i løpet av 12 år. Glitne er et eksempel på en vellykket utbygging av et felt som i utgangspunktet hadde marginal økonomi. Feltet har produsert to ganger mer enn de opprinnelige volumestimatene tilsa, og har opprettholdt produksjonen fire ganger så lenge som forventet.

Produksjonen på Jotun holdt seg stabil i første kvartal. Den gjennomsnittlige produksjonsraten på 209 boepd representerte om lag 11 prosent av den totale produksjonen.

Produksjonen fra Enoch vil være nedstengt til den ene subsea-ventilen er skiftet ut.

Helse, miljø og sikkerhet

Selskapet registrerte ingen alvorlige ulykker i tilknytning til sine operasjoner i første kvartal. Offshore-operasjoner var hovedsakelig relatert til utbyggingen av Jette-feltet, der dykkeoperasjoner og installasjon av store subsea beskyttelsesstrukturer fant sted.

Prosjekter med godkjent PUD

Jette Unit – PL 027D/169C/504 (70 %, operatør)

Som operatør for utbyggingen av Jette-feltet har Det norske ferdigstilt alt mekanisk arbeid og alle subsea-installasjoner på feltet, inklusive boring og komplettering av de to produksjonsbrønnene. Oppstart i mai er planlagt forutsatt at resultatene fra testingsarbeidet er akseptable.

Totale investeringer i Jette-utbyggingen er anslått til NOK 3,6 milliarder, hvorav ca. NOK 3,4 milliarder var investert før utgangen av første kvartal 2013. Det norske eierandel på 70 prosent representerer en investering på NOK 2,5 milliarder, og Jette er på det meste beregnet å bidra med 6 000–7 000 boepd netto til Det norske.

Andre prosjekter

Johan Sverdrup – PL 265 (20 %, partner) og PL 502 (22,22 %, partner)

Feltutbyggingsprosjektet Johan Sverdrup har god fremdrift med tanke på konseptvalg i andre halvdel av 2013. Produksjonsstart forventes i fjerde kvartal 2018.

Feltet vil sannsynligvis bli bygget ut i flere faser, men det gjenstår å konkludere med hensyn til antallet faser og størrelsen på de enkelte fasene. Dette vil ha direkte innvirkning på både produksjonsrater og investeringsprofiler, noe som igjen vil få betydning for Det norske finansieringsbehov.

To avgrensingsbrønner ble ferdigstilt i første kvartal, 16/2-15 i PL 265 og 16/5-3 i PL 502. I begge brønnene ble det påtruffet olje i reservoarbergarter av høy kvalitet.

I januar ble avgrensingsbrønn 16/2-15 ferdigstilt i et segment kalt Kvitsøybassenget, om lag 2,3 kilometer sør for avgrensingsbrønn 16/2-11. Brønnen påviste en 30 meters oljekolonne i sandsteinslag i øvre og midtre jura, hvorav 20 meter med fremragende reservoaregenskaper, noe som var i tråd med forventningene.

I mars ble avgrensingsbrønn 16/5-3 ferdigstilt i en tidligere utestet del av funnet, om lag 6 kilometer sør for brønn 16/2-15. Brønnen påtraff en 13,5 meters oljekolonne i reservoarbergarter i øvre jura og viste at Johan Sverdrup-feltet strekker seg inn i den tilstøtende lisensen PL 502, der

Det norske har en eierandel på 22,22 prosent. En prosess er innledet med sikte på å inkludere PL 502 i Pre-Unit-avtalen.

Det pågår for tiden boreoperasjoner i Fault Margin-brønn 16/2-17S. Denne brønnen vil fortelle oss mer om reservoaregenskapene nær forkastningslinjen som løper fra nord til sør gjennom PL 265 og danner skillet mellom de tykke jurareservoarene i feltets vestre og midtre del og den inntilliggende grunnfjellshøyden. Det vil bli gjennomført to begrensede produksjonstester i denne brønnen for å samle inn data om produksjonsegenskaper.

Etter disse testene vil det bli boret et sidesteg vestover mot mulige reservoarsander og frakturerte/forvitrede grunnfjellsbergarter på toppen av grunnfjellshøyden.

Ivar Aasen – PL 001B/242/028B (35 %, operatør)

Ivar Aasen-utbyggingen forløper som planlagt. Utbyggingen av feltet ble anbefalt av regjeringen i første kvartal, og det forventes at Stortinget vil gi endelig godkjenning innen sommeren 2013.

En rekke viktige kontrakter ble tildelt som planlagt i første kvartal.

SMOE i Singapore, et datterselskap av Sembcorp Marine, vant kontrakten om bygging av plattformdekket til en verdi av NOK 4 milliarder. Kontrakten om engineering, anskaffelser og bygging (EPC) for dekket på 13 700 tonn omfatter også prosesseringsanlegget og flammearnet. SMOE har inngått en intensjonsavtale om bygging av boligkvarteret i aluminium med Apply i Leirvik i Hordaland. Boligkvarteret vil inneholde 70 enkeltmannslugarer, rekreasjonsområder, kontrollrom, helikopterdekk og andre fasiliteter. Kontrakten har en verdi på ca. NOK 450 millioner.

Kontrakten om bygging av understellet til en verdi av NOK 710 millioner ble tildelt Saipem. Det 14 400 tonn tunge og 138 meter høye understellet skal bygges i Arbatax på Sardinia. Det italienske selskapet vant også kontrakten om offshore-transport og installering til en verdi på NOK 310 millioner. Stålundestellet vil bli installert våren 2015, mens dekket etter planen skal installeres i løpet av sommeren 2016.

De samlede feltutbyggingskostnadene for Ivar Aasen er beregnet til NOK 24,7 milliarder (NOK 2012), hvorav om lag NOK 19 milliarder skal investeres før produksjonsstart i 2016. Det norske eierandel på 35 prosent representerer en investering på ca. NOK 8,6 milliarder.

Utbyggingen av Ivar Aasen foregår i to trinn. Ivar Aasen og West Cable kommer til å bli bygget ut i fase én, med produksjonsstart i fjerde kvartal 2016 med en produksjonsrate (netto til Det norske) på ca. 16 000 boepd. Hanz, som ligger lenger nord, bygges ut i fase to, med planlagt produksjonsstart i 2019. På dette tidspunkt er produksjonen beregnet å nå toppen, med ca. 23 000 boepd netto til Det norske.

I desember 2012 fant partnerne i PL 457 olje i brønnene 16/1-16 og 16/1-16A, det såkalte "Asha-funnet". PL 457 ligger rett ved siden av og øst for Ivar Aasen. Data fra de to brønnene tyder på at det kan være høyere volumer i den østlige delen av Ivar Aasen.

Det norske har sammen med partnerne i Ivar Aasen undertegnet en pre-unit-avtale med partnerne i PL 457. Avtalen muliggjør en koordinert utbygging av funnene og fastsetter prinsipper for arbeidsprosessen som skal lede frem mot en første unitisering. Unitiseringsavtalen skal ferdigstilles innen juni 2014. Dette kan medføre at selskapets eierandel i det utvidede feltet blir redusert. Det forventes at de ekstra volumene vil bedre prosjektøkonomien for Ivar Aasen og forlenge feltets levetid.

Gina Krog – PL 029B/029C/048/303 (3,3 %, partner)

I mars godkjente den norske regjeringen utbyggingen av Gina Krog-feltet (Dagny), der Statoil er operatør. Endelig godkjenning av Stortinget forventes innen sommeren 2013.

Totalt investeringer i Gina Krog-utbyggingen er anslått til NOK 31 milliarder, og produksjonsstart for feltet er planlagt i første kvartal 2017. Reservene på Gina Krog er beregnet til 225 millioner fat oljeekvivalenter.

Leting

Selskapets utgifter relatert til leting var NOK 306 millioner i første kvartal, hvorav NOK 234 millioner ble ført som leteteknader.

TFO 2012

I januar 2013 fikk Det norske åtte nye lisenser, hvorav tre som operatør, i den årlige Tildeling i Forhåndsdefinerte Områder 2012 (TFO 2012). Alle åtte lisenser er i Nordsjøen.

Ogna – PL 453S (25 %, partner)

Operatøren Lundin Petroleum kompletterte letebrønn 8/5-1 på Ogna-prospektet i februar i år. Brønnen, som ligger i Nordsjøen, var tørr og er nå plugget og forlatt.

Forretningsutvikling

Som et ledd i det kontinuerlige arbeidet med å optimere leteporteføljen foretar Det norske regelmessig tilbakelevering av lisenser og inngår "farm in"- og "farm out"-avtaler. I første kvartal godkjente norske myndigheter overføringen av operatørskapet for PL 494 fra Dana Petroleum til Det norske.

Finansielle forhold

Regnskap for første kvartal

Driftsinntektene i første kvartal falt til NOK 80 millioner mot NOK 97 millioner i samme kvartal 2012. Dette var hovedsakelig et resultat av ny gassproduksjon sammenlignet med 2012 og lavere oppnådd oljepris.

Realisert oljepris i første kvartal var USD 112 (121) per fat, som representerer en nedgang på 7 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Produksjonen økte med 43 prosent fra 1 352 boepd i første kvartal 2012 til 1 929 boepd dette kvartalet. Av dette var 981 boepd relatert til produksjon av gass.

Selskapet fikk et driftsunderskudd på NOK 251 millioner (596). Dette var hovedsakelig et resultat av letekostnader på NOK 234 millioner (595), inklusive tørre brønner.

Periodens resultat var NOK -20 millioner (-104) etter en skatteinntekt på NOK 262 millioner (516).

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde NOK -267 millioner (105). Endringer i netto arbeidskapital og andre balanseposter i kontantstrømoppstillingen på NOK -205 millioner inkluderer tidsavgrensninger av pågående aktiviteter på utbyggingsprosjekter.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var NOK -699 millioner (-565), som i hovedsak skyldes leteutgifter og investeringer i felt under utbygging. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter utgjorde NOK 548 millioner (515).

Per 31. mars var selskapets beholdning av betalingsmidler NOK 736 millioner (889). Skattefordring for utbetaling i desember 2013 er NOK 1 278 millioner (1 415), mens skattefordring for utbetaling i desember 2014 er NOK 261 millioner (422). Anleggsmidler økte til NOK 6,3 milliarder, hovedsakelig som et resultat av investeringer på Jette.

Selskapets egenkapitalandel ved utgangen av første kvartal 2013 var 42 (45) prosent. Selskapet trakk NOK 400 millioner på letefasiliteten på NOK 3,5 milliarder i kvartalet, og NOK 150 millioner på den rullerende kredittfasiliteten på 500 millioner USD. Totale eiendeler utgjorde per 31. mars NOK 8 794 millioner (8 285).

Hendelser etter kvartalets slutt

I april kompletterte Repsol letebrønn 7218/11-1T på Darwin. Brønnen, som ligger i Barentshavet, påtraff ikke reservoarsander og ble plugget og forlatt som en tørr brønn. Det norske hadde her inngått avtale for en 10 prosent andel i lisensen mot bæring. Kostnadene relatert til aktivitetene på Darwin i første kvartal er inkludert i letekostnadene for dette kvartalet.

I april ble fem nye styremedlemmer valgt på selskapets ordinære generalforsamling. De nye styremedlemmene er: Sverre Skogen (styreleder), Anne Marie Cannon (nestleder), Kjell Inge Røkke, Jørgen Rostrup og Kitty Hall. Disse erstatter: forhenværende styreleder Svein Aaser, Carol Bell, Berge Gerdt Larsen og Hege Sjø.

Det er opprettet en bedriftsforsamling. De aksjonærvalgte representantene er Øyvind Eriksen (leder), Anne Grete Eidsvik, Odd Reitan, Finn Berg Jacobsen, Leif O. Høegh, Olav Revhaug, Jens Johan Hjort og Nils Bastiansen.

Generalforsamlingen ga også styret tillatelse til å øke aksjekapitalen, i én eller flere omganger, med inntil NOK 14 070 730. Styret fikk også fullmakt til å erverve egne aksjer for inntil NOK 14 070 736. Fullmaktene er gyldige frem til den ordinære generalforsamlingen i 2014 men senest til og med 30. juni 2014.

I slutten av april besluttet styret å utnevne Sverre Skogen som arbeidende styreleder med virkning fra 1. mai. Administrerende direktør Erik Haugane fratrådte sin stilling 1. mai og skal fungere som rådgiver for selskapet frem til han slutter i selskapet 1. august. Øyvind Bratsberg er utnevnt til daglig leder.

Utsikter

Det norske har en portefølje av funn. De to mest verdifulle eiendelene er eierandelen på 20 prosent i PL 265, som inneholder en del av Johan Sverdrup-feltet, og eierandelen på 35 prosent i Ivar Aasen-feltutbyggingen. Disse vil spille en viktig rolle i selskapets fremtidige suksess og utvikling.

Selskapet planlegger å bruke ca. NOK 1 500 millioner på letevirksomhet dette året og delta i inntil ti brønner.

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	Q1 2013	Q1 2012	1.1 - 31.3 2013	1.1 - 31.3 2012
Petroleumsinntekter	2	78 709	95 503	78 709	95 503
Andre driftsinntekter	2	1 630	1 528	1 630	1 528
Driftsinntekter		80 339	97 031	80 339	97 031
Utforskningskostnader	3	233 738	594 616	233 738	594 616
Produksjonskostnader		41 512	45 266	41 512	45 266
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	5	1 527	8 750	1 527	8 750
Avskrivninger	4	34 997	20 346	34 997	20 346
Nedskrivninger			875		875
Andre driftskostnader	5	19 208	23 614	19 208	23 614
Driftskostnader		330 983	693 466	330 983	693 466
Driftsresultat		-250 644	-596 435	-250 644	-596 435
Renteinntekter	6	7 202	17 913	7 202	17 913
Annen finansinntekt	6	20 602	8 259	20 602	8 259
Rentekostnader	6	12 748	38 928	12 748	38 928
Annen finanskostnad	6	47 153	10 536	47 153	10 536
Netto finansposter		-32 097	-23 293	-32 097	-23 293
Resultat før skattekostnad		-282 741	-619 728	-282 741	-619 728
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	7	-262 415	-516 030	-262 415	-516 030
Periodens resultat		-20 326	-103 698	-20 326	-103 698
Tidsveiet gj.snittlig antall aksjer i per.		140 707 363	127 915 786	140 707 363	127 915 786
Tidsveiet gj.snittlig antall aksjer i per. utvannet		140 707 363	127 915 786	140 707 363	127 915 786
Resultat etter skatt pr. aksje		-0,14	-0,81	-0,14	-0,81
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-0,14	-0,81	-0,14	-0,81

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Q1 2013	Q1 2012	1.1 - 31.3 2013	1.1 - 31.3 2012
Periodens resultat	-20 326	-103 698	-20 326	-103 698
Aktuarielt tap pensjon		-1 682		-1 682
Skatt relatert til totalres.		1 312		1 312
Totalresultat	-20 326	-104 068	-20 326	-104 068

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	4	387 551	522 102	387 551
Aktiverte leteutgifter	4	2 247 718	2 124 833	2 175 492
Andre immaterielle eiendeler	4	660 581	898 739	665 542
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	4	2 486 607	1 366 786	1 993 269
Finansielle eiendeler				
Langsiktige fordringer	9	67 240		31 995
Beregnet skatt til utbetaling	7	261 139	421 609	
Andre langsiktige eiendeler		200 559	24 423	193 934
Sum anleggsmidler		6 311 395	5 358 492	5 447 783
Varer				
Varelager		21 059	28 875	21 209
Fordringer				
Kundefordringer	13	86 452	154 921	101 839
Andre kortsiktige fordringer	8	337 720	414 373	342 566
Kortsiktige plasseringer		23 625	22 513	23 138
Derivater			2 208	
Beregnet skatt til utbetaling	7	1 278 297	1 414 677	1 273 737
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	10	735 706	889 081	1 154 182
Sum omløpsmidler		2 482 859	2 926 648	2 916 670
SUM EIENDELER		8 794 255	8 285 140	8 364 453

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	11	140 707	127 916	140 707
Overkursfond		3 089 542	2 083 271	3 089 542
Sum innskutt egenkapital		3 230 249	2 211 188	3 230 249
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		485 600	1 360 612	505 926
Sum egenkapital		3 715 849	3 571 800	3 736 175
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser	1	54 625	46 683	65 258
Utsatt skatt	7	125 113	1 928 177	126 604
Fjernings- og nedstengingsforpliktelser	18	867 895	296 528	798 057
Andre avsetninger for forpliktelser		325	1 448	647
Langsiktig gjeld				
Obligasjonslån	16	589 939	586 333	589 078
Annen rentebærende gjeld	17	1 453 035		1 299 733
Derivater	12	48 693		45 971
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	14	969 819	899 368	567 075
Leverandørgjeld		230 398	279 840	258 596
Offentlige trekk og avgifter		18 881	14 474	24 536
Annen kortsiktig gjeld	15	719 684	660 489	852 722
Sum gjeld		5 078 405	4 713 341	4 628 277
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 794 255	8 285 140	8 364 453

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2011	127 916	2 083 271	1 465 364	3 676 551
Prinsippendring pensjon, jfr. note 1			-684	
Egenkapital pr. 31.12.2011 (justert)	127 916	2 083 271	1 464 680	3 675 867
Emisjon	12 792	1 006 271		1 019 063
Periodens totalresultat 1.1.2012 - 31.12.2012			-957 252	-957 252
Prinsippendring pensjon, jfr. note 1			-1 504	-1 504
Egenkapital pr. 31.12.2012	140 707	3 089 542	505 926	3 736 175
Periodens totalresultat 1.1.2013 - 31.03.2013			-20 326	-20 326
Egenkapital pr. 31.3.2013	140 707	3 089 541	485 601	3 715 849

KONTANTSTRØMANALYSE (urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	Q1 2013	Q1 2012	År 2012
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		-282 741	-619 728	-3 948 876
Periodens mottatte skattefordring				1 443 140
Avskrivninger	4	34 997	20 346	111 687
Nedskrivninger			875	2 149 653
Kalkulatorisk rente i nåverdiberegning av fjerningsforpliktelser	18	9 924	4 207	17 519
Tilbakeføring av skatteelement mindreverdi purchase price allocation (PPA)	3		-22 000	-57 000
Tap ved salg av lisensandel			6 684	13 461
Verdiendring på derivat til virkelig verdi over resultatet	12	2 708	-2 208	44 847
Amortisering av rente- og etableringskostnader		9 291	4 434	39 576
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner	3,4	163 563	347 605	1 116 403
Endring i lager, kreditorer og debitorer		-12 661	4 962	44 467
Endring i andre korsiktige tidsavgrensningskostnader		-191 924	352 283	444 144
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-266 843	97 461	1 419 020
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt		-2 056	-62	-678
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	4	-461 186	-275 890	-2 874 627
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	4	-236 007	-291 867	-1 114 277
Salgssum ved salg av varige driftsmidler/lisenser			3 134	414 336
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-699 249	-564 685	-3 575 247
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Etableringsgebyr	17		-85 294	-118 219
Emisjon				1 019 063
Nedbetaling av kortsiktig gjeld				-2 000 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld				-600 000
Opptak av langsiktig gjeld	17	147 616		1 967 968
Opptak av kortsiktig gjeld	14	400 000	600 000	2 200 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		547 616	514 706	2 468 812
Netto endring i betalingsmidler		-418 476	47 482	312 584
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		1 154 182	841 599	841 599
Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt		735 706	889 081	1 154 182
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:				
Bankinnskudd		725 109	880 930	1 140 750
Bundne bankinnskudd		10 597	8 151	13 432
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	10	735 706	889 081	1 154 182

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 i årsregnskapet for 2012, med følgende unntak:

Pensjon

Fra 1. januar 2013 har foretaket anvendt IAS 19 Ytelser til ansatte (juni 2011) ("IAS 19R") og endret basis for beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Foretaket har tidligere benyttet korridormetoden for regnskapsføring av uamortiserte estimatavvik. Korridormetoden er ikke lenger tillatt, og alle estimatavvik skal etter IAS 19R føres i oppstilling over andre inntekter og kostnader (OCI). Korridoren per 1. januar 2012 som utgjorde NOK 3,1 millioner er nullstilt. Pensjonsforpliktelsen økte tilsvarende per 1. januar 2012, mens egenkapitalen ble redusert med NOK 0,7 millioner (etter skatt), og NOK 1,5 millioner pr 31. Desember 2012.

Tidligere ble avkastning på pensjonsmidler beregnet ved bruk av en langsiktig forventet avkastning på pensjonsmidlene. Som følge av anvendelse av IAS 19R, beregnes nå periodens netto rentekostnad ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene, begge beregnet med diskonteringsrenten. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon henses. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte regnskapsføres fortløpende mot OCI. Pensjonskostnaden i 2012 under tidligere prinsipp utgjorde NOK 29,7 millioner.

Som følge av endret prinsipp for behandling av uamortisert estimatavvik og beregning av netto rentekostnad, økte den resultatførte pensjonskostnaden til NOK 36,5 millioner, mens estimatavvik på NOK 6,8 millioner ble belastet andre inntekter og kostnader. Pensjonsforpliktelsen per 31. januar 2012 økte til NOK 65,3 millioner. IAS 19 R er anvendt retrospektivt, og sammenligningstallene er endret.

Note 2 Inntekter

Spesifikasjon av inntekter:	Q1	
	2013	2012
Inntektsførte oljeinntekter	47 299	91 551
Inntektsførte gassinntekter	25 815	
Tariffinntekter	5 595	3 952
Sum petroleumsinntekter	78 709	95 503
Spesifikasjon av produserte volumer (fat):		
Olje	85 330	122 838
Gass	88 310	
Sum produserte volumer	173 639	122 838
Andre driftsinntekter (relatert til framleie av kontorlokaler).	1 630	1 528

Note 3 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	Q1	
	2013	2012
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letetekostnader	60 345	143 453
Viderebelastning av riggekostnader	-38 418	19 097
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	37 985	62 584
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	13 993	61 995
Kostnadsføring av årets balanseførte letebrønner	149 570	285 611
Andel lønns- og driftskostnader klassifisert som utforskningskostnader	8 000	34 761
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	2 263	9 116
Reversering av skatt på mindre verdi relatert til virksomhetsoverdragelse		-22 000
Sum utforskningskostnader	233 738	594 616

Note 4 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Produksjons- anlegg inkl. brønner			Inventar, kontor- maskiner o.l.	Totalt
	Felt under utbygging				
Balansført verdi 31.12.2011	803 352	47 839	50 881	902 071	
Anskaffelseskost 31.12.2011	803 352	457 089	106 745	1 367 186	
Tilgang	267 853	12 964	2 255	283 071	
Reklassifisering	200 926			200 926	
Anskaffelseskost 31.3.2012	1 272 131	470 053	109 000	1 851 183	
Akk av- og nedskrivninger 31.3.2012		423 956	60 440	484 396	
Balansført verdi 31.3.2012	1 272 131	46 096	48 560	1 366 786	
Anskaffelseskost 31.12.2012	3 163 747	1 232 675	126 062	4 522 485	
Tilgang	430 005	90 942	2 209	523 156	
Anskaffelseskost 31.3.2013	3 593 752	1 323 617	128 271	5 045 641	
Akk av- og nedskrivninger 31.3.2013	1 799 650	680 125	79 259	2 559 034	
Balansført verdi 31.3.2013	1 794 102	643 493	49 012	2 486 607	
Avskrivninger Q1 2013		24 739	5 079	29 818	
Avskrivninger 1.1 - 31.3.2013		24 739	5 079	29 818	
Nedskrivninger Q1 2013					
Nedskrivninger 1.1 - 31.3.2013					

Balansførte letekostnader er klassifisert som "felt under utbygging" når felt går inn i utbyggingsfase. Felt under utbygging omklassifiseres og avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonsenhetsmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5 år. Fjerningseiendel inngår som en del av kostpris på produksjonsanlegget i tabellen ovenfor.

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler			Aktiverte letebrønner	Goodwill
	Lisenser	Software	Totalt		
Balansført verdi 31.12.2011	900 072	5 654	905 726	2 387 360	525 870
Anskaffelseskost 31.12.2011	1 110 324	43 989	1 154 314	2 387 360	648 338
Tilgang		308	308	291 558	
Avgang /kostnadsførte tørre brønner	6 232		6 232	353 160	3 768
Reklassifisering				-200 926	
Anskaffelseskost 31.3.2012	1 104 092	44 297	1 148 390	2 124 832	644 570
Akk av- og nedskrivninger 31.3.2012	210 446	39 205	249 651		122 468
Balansført verdi 31.3.2012	893 647	5 092	898 739	2 124 832	522 102
Anskaffelseskost 31.12.2012	1 104 425	45 180	1 149 605	2 175 492	644 570
Tilgang		219	219	235 788	
Avgang /kostnadsførte tørre brønner				163 563	
Anskaffelseskost 31.3.2013	1 104 425	45 399	1 149 824	2 247 718	644 570
Akk av- og nedskrivninger 31.3.2013	447 333	41 910	489 243		257 019
Balansført verdi 31.3.2013	657 092	3 488	660 581	2 247 718	387 551
Avskrivninger Q1 2013	4 550	629			
Avskrivninger 1.1 - 31.3.2013	4 550	629			
Nedskrivninger Q1 2013					
Nedskrivninger 1.1 - 31.3.2013					

	Q1 2013	01.01. - 31.03 2013
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:		
Avskrivning av varige driftsmidler	29 818	29 818
Avskrivning av immaterielle eiendeler	5 180	5 179
Sum avskrivninger i resultatregnskapet	34 997	34 997

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år. Lisenser relatert til felt i produksjon avskrives etter produksjonsenhetsmetoden.

Note 5 Lønnskostnader og andre driftskostnader

	Q1	
	2013	2012
Totale lønnskostnader	107 527	95 814
Andel av lønnskostnader klassifisert som utforsknings, utbyggings eller produksjonskostnader, og kostnader fakturert til lisenser	-106 000	-87 064
Netto lønnskostnader	1 527	8 750

	Q1	
	2013	2012
Totale andre driftskostnader	73 298	75 092
Andel av andre driftskostnader klassifisert som utforsknings, utbyggings eller produksjonskostnader, samt kostnader fakturert til lisenser	-54 090	-51 478
Netto andre driftskostnader	19 208	23 614

Note 6 Finansposter

	Q1	
	2013	2012
Renteinntekter	7 202	17 913
Avkastning på finansielle plasseringer	488	763
Valutagevinst	20 114	5 288
Verdiendring derivater		2 208
Sum annen finansinntekt	20 602	8 259
Rentekostnader	57 895	47 482
Kapitaliserte renter utbyggingsprosjekter	-54 439	-12 987
Amortiserte lånekostnader	9 291	4 434
Sum rentekostnader	12 748	38 928
Valutatap	41 454	10 536
Verdiendring derivater	5 698	
Sum annen finanskostnad	47 153	10 536
Sum netto finansposter	-32 097	-23 293

Note 7 Skatt

Skattekostnaden består av:	Q1	
	2013	2012
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader dette år	-261 139	-421 609
Endring utsatt skatt	-2 093	-94 296
Tilbakeført skatteelement mindreverdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader		22 000
Endring av tidligere års ligning	818	-26 986
Skatt på mer-/mindreverdier kostnadsført i perioden		4 861
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-262 415	-516 030

Beregnet skatt til utbetaling:	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader dette år	261 139	421 609	
Sum skatt til utbetaling	261 139	421 609	

Utsatt skatt:	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Utsatt skatt 1.1.	126 604	2 039 627	2 039 627
Endring utsatt skatt	-2 093	-88 993	-1 672 167
Utsatt skatt relatert til prinsippendring		-1 312	-5 331
Utsatt skatt relatert til nedskrivning og avgang av lisenser		-4 861	-178 525
Endring av tidligere års ligning	602	-16 284	
Korreksjon av utsatt skatt på merverdier			-57 000
Sum utsatt skatt	125 112	1 928 177	126 604

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2012. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2013 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2014. Beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktiviteter i 2012 er ført som omløpsmidler og forventes utbetalt i desember 2013.

Note 8 Andre kortsiktige fordringer

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	33 648	42 711	33 648
Tilgode merverdiavgift	21 289	52 435	21 289
Mer-/mindreuttak av olje (opptjent inntekt)	23 318	-8 687	24 288
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	259 465	261 057	263 341
Forskuddsbetalinger, Transocean Barents		66 857	
Sum andre kortsiktige fordringer	337 720	414 373	342 566

Note 9 Langsiktige fordringer

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Fordringer relatert til utsatt volum på Atla	67 240		31 995
Sum langsiktige fordringer	67 240		31 995

Det fysiske produksjonsvolumet fra Atla er høyere enn det kommersielle volumet. Dette er forårsaket av høyt trykk fra Atla feltet, som midlertidig har stanset produksjonen fra nabofeltet Skirne. Dette forventes å fortsette gjennom 2013 og inn i 2014. Inntekter er bokført basert på fysisk produksjonsvolum verdsatt til markedsverdi. Denne utsatte kompensasjon er bokført som langsiktig fordring

Note 10 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Kontanter	5	5	5
Bankinnskudd	725 104	880 925	1 140 745
Bundne midler (skattetrekk)	10 597	8 151	13 432
Sum betalingsmidler	735 706	889 081	1 154 181
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	435 525	712 337	587 759
Ubenyttet trekkrettigheter kredittfasilitet	1 401 120		1 383 498

Note 11 Aksjekapital

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Aksjekapital	140 707	127 916	140 707
Antall aksjer i hele tusen	140 707	127 916	140 707
Pålydende pr aksje i NOK	1.00	1.00	1.00

Note 12 Derivater

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Urealisert tap rentebytteavtale	48 693		45 971
Sum derivater	48 693		45 971

Det norske oljeselskap har inngått tre rentebytteavtaler. Formålet er å bytte flytende mot fast rente. Disse rentebytteavtalene er bokført til markedsverdi.

Note 13 Kundefordringer

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Fordringer vedrørende salg av olje og gass	15 399	83 297	23 211
Utfakturerer knyttet til rigg m.m	70 542	71 934	78 603
Urealisert valutatap kundefordringer	511	-310	25
Sum kundefordringer	86 452	154 921	101 839

Note 14 Kortsiktige lån

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Letefasilitet	1 000 000	1 000 000	600 000
Etableringsgebyr til amortisering	-30 181	-100 632	-32 925
Sum kortsiktig lån	969 819	899 368	567 075

Selskapet fornyet i 2012 letefasiliteten på NOK 3 500 millioner med en gruppe av banker. Fasiliteten ble etablert i desember 2012. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet frem til desember 2015, og siste nedbetaling skal skje i desember 2016. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjonen minus renter relatert til letekostnader.

Renten er 3 mnd NIBOR pluss en margin på 1,75 prosent. Det betales en rammeprovisjon med 0,25 prosent av ubenyttet ramme opp til NOK 2 750 millioner, og 0,50 prosent hvis benyttet opptrekk overstiger NOK 2 750 millioner. I tillegg betales en provisjon på 0,70 prosent av ubenyttet kreditt. Det ble betalt et etableringsgebyr på NOK 33 millioner.

For informasjon om ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån, se note 10 "Betalingsmidler".

Note 15 Annen kortsiktig gjeld

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Kortsiktig gjeld relatert til "overcall" i lisenser	31 551	136 945	113 072
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	503 576	378 919	519 439
Annen kortsiktig gjeld	184 556	144 625	220 211
Sum annen kortsiktig gjeld	719 684	660 489	852 722

Note 16 Obligasjonslån

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Hovedstol lån Norsk Tillitsmann	600 000	600 000	600 000
Etableringsgebyr - rest til amortisering	-10 061	-13 667	-10 922
Sum obligasjonslån	589 939	586 333	589 078

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. Lånet er usikret.

Note 17 Annen rentebærende gjeld

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Kredittfasilitet	1 511 680		1 399 702
Etableringsgebyr - rest til amortisering	-62 549		-68 235
Urealiserte valutaeffekter	3 904		-31 734
Sum annen rentebærende gjeld	1 453 035		1 299 733

Selskapet har en avtale på en trekkfasilitet på USD 500 millioner. Fasiliteten kan på visse fremtidige betingelser økes med inntil USD 100 millioner.

Renten på kredittfasiliteten er 3 mnd NIBOR/LIBOR pluss en margin på 3,25 prosent. Det betales en margin på 0,5 prosent på ubenyttet kreditt opp til USD 375 millioner og 0,75 prosent hvis benyttet opptrekk overstiger USD 375 millioner. I tillegg betales en provisjon på 1,30 prosent av ubenyttet kreditt. Det ble betalt et etableringsgebyr på NOK 85,3 millioner.

Note 18: Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser

	31.03.2013	31.03.2012	31.12.2012
Avsetning pr. 1.1	798 057	285 201	285 201
Påløpt fjerning	-2 056	-62	-677
Kalkulatorisk rente nåverdberegning	9 924	4 207	17 519
Endring i estimat og påløpt gjeld på nye felt	61 970	7 182	496 015
Sum avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	867 895	296 528	798 057

Selskapets fjernings- og nedstengingsforpliktelser relateres til feltene Varg, Enoch, Glitne, Atla, Jette og Jotun. Tidspunkt for fjerning er forventet til 2014 for Glitne, og 2018 for Jotun, Enoch, Jette, Varg og Atla.

Avsetningen er basert på et konsept for gjennomføring som er i tråd med Petroleumsloven og internasjonale lover og retningslinjer.

Note 19 Usikre forpliktelser

I annet kvartal 2012 kunngjorde selskapet at det hadde mottatt varsel om endring av ligning for inntektsårene 2009 og 2010 fra Oljeskattekontoret. I slutten av tredje kvartal 2012 svarte selskapet på varselet om endring av ligning ved å sende inn detaljerte kommentarer.

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

Note 20 Investering i felles kontrollerte eiendeler

Utvinningstillatelser der Det norske er partner:

Lisens	31.03.2013	31.12.2012
PL 029B	20,0 %	20,0 %
PL 035	25,0 %	25,0 %
PL 035B	15,0 %	15,0 %
PL 035C	25,0 %	25,0 %
PL 038	5,0 %	5,0 %
PL 038D	30,0 %	30,0 %
PL 048B	10,0 %	10,0 %
PL 048D	10,0 %	10,0 %
PL 102C	10,0 %	10,0 %
PL 102D	10,0 %	10,0 %
PL 265	20,0 %	20,0 %
PL 272	25,0 %	25,0 %
PL 332	40,0 %	40,0 %
PL 362	15,0 %	15,0 %
PL 438	10,0 %	10,0 %
PL 440S	10,0 %	10,0 %
PL 442	20,0 %	20,0 %
PL 453S	25,0 %	25,0 %
PL 492***	40,0 %	50,0 %
PL 494****	0,0 %	30,0 %
PL 494B****	0,0 %	30,0 %
PL 494C****	0,0 %	30,0 %
PL 502	22,2 %	22,2 %
PL 522	10,0 %	10,0 %
PL 531	10,0 %	10,0 %
PL 533	20,0 %	20,0 %
PL 535	20,0 %	20,0 %
PL 550	20,0 %	20,0 %
PL 551	20,0 %	20,0 %
PL 554	20,0 %	20,0 %
PL 554B	20,0 %	20,0 %
PL 558	20,0 %	20,0 %
PL 561*	0,0 %	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 %	30,0 %
PL 627	20,0 %	20,0 %
PL 652*	0,0 %	20,0 %
PL 667**	30,0 %	0,0 %
PL 672**	25,0 %	0,0 %
PL 676S**	20,0 %	0,0 %
PL 678S**	25,0 %	0,0 %
PL 681**	16,0 %	0,0 %
Antall	41	41

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør:

Lisens	31.03.2013	31.12.2012
PL 001B	35,0 %	35,0 %
PL 027D	60,0 %	60,0 %
PL 028B	35,0 %	35,0 %
PL 103B	70,0 %	70,0 %
PL 169C	50,0 %	50,0 %
PL 242	35,0 %	35,0 %
PL 337*	0,0 %	45,0 %
PL 356*	0,0 %	50,0 %
PL 364	50,0 %	50,0 %
PL 414	40,0 %	40,0 %
PL 414B	40,0 %	40,0 %
PL 450	60,0 %	60,0 %
PL 460	100,0 %	100,0 %
PL 482*	0,0 %	65,0 %
PL 494****	30,0 %	0,0 %
PL 494B****	30,0 %	0,0 %
PL 494C****	30,0 %	0,0 %
PL 497	35,0 %	35,0 %
PL 497B	35,0 %	35,0 %
PL 504	29,3 %	29,3 %
PL 504BS	58,5 %	58,5 %
PL 512	30,0 %	30,0 %
PL 542	60,0 %	60,0 %
PL 542B**	60,0 %	0,0 %
PL 549S	35,0 %	35,0 %
PL 553	40,0 %	40,0 %
PL 573S	35,0 %	35,0 %
PL 593*	0,0 %	60,0 %
PL 626	50,0 %	50,0 %
PL 659	30,0 %	30,0 %
PL 663	30,0 %	0,0 %
PL 677	60,0 %	0,0 %
Antall	28	26

* Tilbakeleverte lisenser eller Det norske har trukket seg ut.

** Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2012. Tilbudene ble kunngjort i 2013.

*** Lisenstransaksjoner.

**** Det norske tidligere partner, nå operatør.

Note 21 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2013	2012				2011			
	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
Driftsinntekter	80 339	116 797	49 014	69 603	97 031	92 384	81 843	96 293	101 586
Utforskningskostnader	233 738	194 924	402 635	417 140	594 616	105 329	119 927	177 791	609 143
Produksjonskostnader	41 512	74 027	45 515	46 154	45 266	42 621	42 894	52 336	44 037
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 527	267	1 280	703	8 750	9 061	5 905	10 133	6 634
Avskrivninger	34 997	56 505	15 056	19 780	20 346	21 532	17 044	20 618	19 324
Nedskrivninger		127 155	1 880 953	140 669	875	127 117		28 045	42 511
Andre driftskostnader	19 208	21 995	21 140	16 050	23 614	12 554	14 785	15 222	18 210
Driftskostnader	330 983	474 873	2 366 579	640 497	693 467	318 214	200 555	304 146	739 859
Driftsresultat	-250 644	-358 076	-2 317 565	-570 894	-596 436	-225 830	-118 712	-207 853	-638 273
Netto finansposter	-32 097	-13 763	-45 784	-23 065	-23 293	-41 429	-36 239	-51 758	-70 784
Resultat før skattekostnad	-282 741	-371 839	-2 363 349	-593 959	-619 728	-267 259	-154 951	-259 611	-709 057
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-262 415	-324 575	-1 774 462	-376 558	-516 030	-141 846	-114 957	-217 450	-457 354
Periodens resultat	-20 326	-47 264	-588 887	-217 401	-103 698	-125 413	-39 993	-42 161	-251 703

