



**DET NORSKE**

Rapport for 4. kvartal 2009

Trondheim, 19. februar 2010



**DET NORSKE**

[www.detnor.no](http://www.detnor.no)

Det norske oljeselskap ASA

**TRONDHEIM****Det norske oljeselskap ASA**

[www.detnor.no](http://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

Det norske oljeselskap AS

Post- og besøksadresse:

Haakon VII's gt. 9, 4008 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 4. kvartal.....	3
Nøkkeltall .....	3
Produksjon .....	4
Produksjonslisenser .....	4
Helse, miljø og sikkerhet .....	4
Funn .....	4
Leteaktivitet .....	5
Finansielle forhold.....	6
Hendelser etter kvartalets slutt .....	6
Utsikter.....	6

Det norske oljeselskap ASA og Aker Exploration ASA fusjonerte i fjerde kvartal 2009. Sammenslåingen skaper et slagkraftig oljeselskap med en større og mer balansert lisensportefølje på norsk sokkel. Lisensporteføljen gir et godt grunnlag for vekst i årene fremover.

## Viktige hendelser i 4. kvartal

- Det norske oljeselskap ASA fusjonerte 22. desember 2009 med Aker Exploration ASA. Fusjonen skapte et selskap med 67 produksjonslisenser, hvorav 34 operatørskap per 31.12.2009.
- Operatøren Statoil gjorde et oljefunn på Øst Frigg Delta prospektet i PL 442. Etter dette funnet er ressursestimatet økt til mellom 60 og 190 millioner fat olje. Det norske har en eierandel på 20 prosent i PL 442.
- Produksjonen fra Vargfeltet i PL 038 økte til 26 800 fat per dag i desember etter vellykket oppstart av ny produksjonsbrønn. Feltet ventes å produsere rundt 18 000 fat per dag i 2010. Det norske har en eierandel på fem prosent i PL 038.
- Boring på Geitfjellet i PL 321 ble avsluttet i fjerde kvartal med riggen Aker Barents uten at det ble funnet hydrokarboner i prospektet. Det norske boret også en tørr letebrønn på Skardkollen i PL 408 med boreriggen Bredford Dolphin.
- Det norske boret prospektet Jetta i PL 027D for lisensoperatør ExxonMobil. Det ble gjort et mindre oljefunn. Det norske leder et arbeid på vegne av PL 027D, PL 169C og PL 504, for å vurdere om funnet kan være kommersielt, eventuelt sammen med øvrige prospekter i området.
- Periodens resultat ble -379,3 (235,6) MNOK. Kontantbeholdningen var 1 574,3 (1 468,3) MNOK ved kvartalets slutt.

## Nøkkeltall

	Q4 09	Q3 09	Q2 09	Q1 09	Q4 08	2009	2008
Olje og gassproduksjon (fat)	179 542	155 035	162 576	176 450	195 799	673 603	661 732
Realisert oljepris (USD/fat)	73,4	67,0	58,8	42,9	45,8	59,7	87,6
Driftsinntekter (MNOK)	73,7	67,4	66,8	57,1	363,9	265,0	635,1
Letekostnader (MNOK)	393,0	334,5	416,1	65,2	238,6	1 208,7	544,5
Driftsresultat (MNOK)	-626,2	-330,2	-410,6	-68,5	-361,4	-1 435,5	-572,0
Periodens resultat (MNOK)	-379,3	-71,6	-77,1	7,3	235,6	-520,7	225,5
Antall ansatte	176	146	140	135	127		
Antall lisenser (operatør)	67 (34)	52(28)	51(28)	48(27)	42(23)		

MNOK = Millioner NOK

## Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q4 09	Q3 09	Q2 09	Q1 09	Q4 08	2009	2008
PL 038 Varg	5 %	874,2	595,6	619,9	669,6	737,0	690,1	611,1
PL 048B Glitne	10 %	587,3	566,7	629,0	694,2	745,3	618,9	866,0
PL 048D Enoch	2 %	129,4	130,7	104,3	138,0	142,6	125,6	124,0
PL 103B Jotun Unit	7 %	360,6	392,1	433,4	458,7	503,3	410,9	494,3
Total produksjon		1 951,5	1 685,2	1 786,5	1 960,6	2 128,2	1 845,5	1 808,0

o.e. = oljeekvivalent

### Produksjonslisenser

Det norske produksjon i 4. kvartal utgjorde 179 542 fat (195 799) fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 1 951,5 fat (2 128,2) per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 73,4 (45,8) pr fat.

Med dagens oljepris gir alle feltene positiv kontantstrøm.

#### PL 038 Varg

Boring av produksjonsbrønn A-10A har gitt gode resultater. Produksjonen på Varg ble doblet fra november til desember og feltet produserte 1 341 fat per dag netto til Det norske i desember.

#### PL 048B Glitne

Planlagt nedstengning av produksjonen på Glitne feltet er utsatt til tidligst februar 2011. Partnerskapet har besluttet å bore en ny produksjonsbrønn, som potensielt kan forlenge feltets levetid med to til tre år. Brønnen planlegges boret sommeren 2010.

#### PL 048D Enoch

Produksjonen fra Enoch har vært som forventet i fjerde kvartal.

#### PL 103B og Jotun Unit

Jotun har hatt jevn stabil produksjon i perioden, med unntak av noen dagers produksjonstap i november.

### Helse, miljø og sikkerhet

Det norske har hatt to rigger i operasjon i fjerde kvartal. Det norske var operatør for det første boreoppdraget for den nybygde riggen Aker Barents. Det har vært registrert enkelte uønskede

hendelser. Det norske har sammen med Aker Drilling iverksatt en rekke tiltak for bedre helse-, miljø- og sikkerhetsnivået på riggen.

Under boringen på Skardkollen, med Bredford Dolphin, ble det påvist grunn gass. Det var planlagt for at dette kunne inntreffe og den grunne gassen ble håndtert på en sikker og god måte.

### Utbyggingsprosjekter

#### PL 364 Frøy og nærliggende lisenser

Det norske, og partner Premier Oil, har gjennom 2009 vurdert muligheten for å redusere kostnadene ved en Frøy-utbygging. Selskapene arbeider mot innlevering av Plan for utbygging og drift (PUD) i 2010. Det norske har satt i gang flere studieprosjekter med underleverandører.

#### PL 001B – PL 028B Draupne Hanz

Arbeidet med å modne Draupne og Hanz frem mot et valg av utbyggingsløsning pågår. Evalueringsarbeidet bekrefter ressusestimatene som ble lagt til grunn for beslutning om kommersialitet i april 2009. En avgrensingsbrønn er planlagt boret på Draupne i første kvartal 2010. Resultatene fra denne vil være viktige for det videre arbeidet.

### Funn

#### PL 442 Øst Frigg Gamma Delta

Oljefunnet Øst Frigg Delta i brønn 25/2-17 er under evaluering av operatøren Statoil. Foreløpige estimer viser at brønn 25/2-17 påviste mellom 19 og 35 millioner fat olje. Operatøren mener lisensen kan inneholde totalt mellom 60 og 190 millioner fat olje. Det norske har en eierandel på 20 prosent i PL 442.

### **PL 038D Grevling**

Operatør Talisman og partnerne samarbeider tett om evaluering av Grevlingfunnet, både når det gjelder produksjonsegenskaper og utbyggingskonsept. En avgrensingsbrønn er planlagt boret i andre kvartal 2010. Beslutning om videreføring ventes å bli tatt i tredje kvartal 2010.

### **PL 265 Ragnarrock**

Videre boring i lisensen er utsatt til 2011. De mest aktuelle boremålene er en avgrensingsbrønn i grunnfjellreservoaret eller alternativt en letebrønn på Skårasalen prospektet.

### **PL 029B Ermintrude og Freke**

Operatøren ExxonMobil har fra medio november overdratt operatørskapet i PL 029B til Statoil. Lisensen inneholder en del av ressursene i Dagny- og Ermintrudedefunnene, hvor et flertall av partnerne har støttet en beslutning om kommersialitet (BOK).

### **PL 362/035B Fulla**

Operatøren Statoil er i ferd med å ferdigstille sin evaluering av gass-kondensatfunnet Fulla (brønn 30/11-7 og 7A). Videre løp for kommersialisering av Fulla diskuteres i partnerskapet.

### **PL 027D, 169C, 504 Jetta**

Det norske avsluttet 15. november boringen av letebrønnene 25/8-17 og 17A på Jettaprosppektet om lag 4 km sør for Jotunfeltet. Det norske utførte boringene på vegne av operatøren ExxonMobil. Det ble påtruffet en tynn oljekolonne i Heimdal-formasjonen i brønn 25/8-17, og funnet ble avgrenset med brønn 25/8-17 A.

Påviste oljevolum var mindre enn forventet, anslagsvis 5 til 15 millioner fat. Til tross for små volumer, er det en mulighet for at en utbygging av Jetta kan være lønnsom på grunn av kort avstand til eksisterende installasjoner på Jotunfeltet.

Det norske har iverksatt et prosjekt i samarbeid med partnerne Dana, Bridge og Petoro, for å vurdere om Jetta kan bygges ut. Prosjektet tar sikte på å ta en eventuell utbyggingsbeslutning i 2010.

Etter avslutningen av Jettabrønnene har Det Norske overtatt som operatør i PL 027D etter ExxonMobil, og Det norske er nå operatør for alle lisensene i

umiddelbar nærhet til Jotunfeltet. Det norske har også overtatt ExxonMobils gjenværende andeler i PL 027D og PL 169C og har nå rundt 65 prosent eierinteresse i Jettafunnet.

## **Leteaktivitet**

### **Nordsjøen**

#### **PL 408 Skardkollen**

Undersøkellesbrønn 15/9-23 på Skardkollen var tørr. Brønnen ble boret til et dyp på 3200 meter, og ble avsluttet i Skagerrakformasjonen.

#### **PL 414 Skatollet**

Partnerskapet i PL 414 har besluttet å påta seg en boreforpliktelse. Brønnen må bores innen utløpet av 2011.

### **Norskehavet**

#### **PL 321/PL 321B Geitfjellet**

Boreriggen Aker Barents ferdigstilte undersøkelsesbrønn 6306/6-2 i løpet av fjerde kvartal. Det ble ikke påvist hydrokarboner i brønnen.

#### **PL 469 Pumbaa**

Undersøkellesbrønn 6407/12-2 på Pumbaa-prospektet var tørr. Brønnen påtraff reservoarbergarter med mindre mektighet og dårligere reservoarkvalitet enn ventet. Pumbaa ble ferdigstilt før fusjonstidspunktet, og er således ikke reflektert i resultatregnskapet.

### **Barentshavet**

#### **PL 533**

I 20. lisensrunde ble Det norske tildelt 20 prosent andel i PL 533 på sørvestflanken av Loppfjøgda. Det er i løpet av kvartalet samlet inn 3D seismikk over lisensen.

### **Seismikk**

I Nordsjøen er det skutt 3D seismikk over lisensene PL 462S og PL 508S. Prosessering av innsamlede data pågår. I Norskehavet er det samlet inn 3D seismikk over lisensene PL 512, PL 522 og PL 523. I tillegg pågår planleggingen for innsamling av 3D seismikk over PL 538.

## Finansielle forhold

Petroleumsinntektene i perioden var på 73,4 (60,8) MNOK. Økningen skyldes i hovedsak høyere realisert oljepris. Produksjonen var noe lavere enn samme periode i fjor. Driftsinntektene totalt var på 73,7 (363,9) MNOK. Driftsinntektene fra 2008 inkluderte gevinst ved salgene av Goliat og Yme. Driftsunderskuddet ble -626,2 (-361,4) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak netto nedskrivning av tidligere balanseførte lisensverdier på 213,3 (400,4) MNOK samt utforskningskostnader på 393,0 (238,6) MNOK. Periodens resultat var -379,3 (235,6) MNOK etter en positiv skattekostnad på 241,7 (464,4) MNOK.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 67,6 (473,4) MNOK, og inkluderer mottatt skattefordring på 199,7 MNOK, samt utbetalinger relatert til de tørre letebrønnene Skardkollen og Geitfjellet. Netto kontantstrøm fra investerings-aktiviteter i 4. kvartal utgjorde -498,5 (1 162,9) MNOK. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 1 574,3 (1 468,3) MNOK. Skattefordring for utbetaling i 2010 er bokført med 2 060,1 (206,8) MNOK.

Selskapet har en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 50 prosent (71 prosent) og betalingsmidler pluss skattefordringer på 3 634,4 (1 675,1). Totale eiendeler utgjorde 7 679,4 (5 218,1) MNOK pr. 31.12.09. Konsernet har lån som er bokført med 1 480,9 (0,0) MNOK. Dette består av letefasilitet i DnB NOR Bank, samt et konvertibelt obligasjonslån.

## Hendelser etter kvartalets slutt

### God tildeling i TFO 2009

Det norske ble tilbudt 11 lisensandeler i 10 lisenser, i den årlige lisensrunden, TFO 2009. Selskapet er svært fornøyd med tildelingen, som inkluderer et tilbud om å være operatør i seks av de ti lisensene. Etter dette og noen iverksatte tilbakeleveringer og bytter etter årsskiftet, har selskapet 77 lisenser og er operatør for 37 av disse.

### PL 476 Frusalen

Boringen av undersøkelsesbrønn 6507/11-10 Frusalen påviste ikke hydrokarboner. Brønnen blir plugget og forlatt. Brønnen ble boret med boreriggen Songa Delta. Brønnehodet blir etter avsluttet boring fjernet med fartøy fremfor bruk av rigg. Dette er en ny metode som er kostnadsbesparende for lisensen.

### PL 460 Storklakken

Det norske startet boring på Storklakken 31. desember 2009. Riggeren Aker Barents ble forflyttet til Ølen for reparasjon av DAT sylindere og vil returnere til Storklakken for å ferdigstille brønnen.

## Utsikter

Det norske har intensivert arbeidet med å få i gang utbyggingene av Frøyfeltet. For prosjektet Draupne og Hanz vil en avgrensingsbrønn, planlagt påbegynt i første kvartal 2010, være viktig for det videre arbeidet.

Det norske vil opprettholde stor leteaktivitet i årene fremover. Selskapet følger en todelt letestrategi. I modne områder, slik som Nordsjøen, har selskapet en stor leteportefølje hvor målsetningen er å gjøre nye funn hvert år. I tillegg har selskapet en portefølje av lisenser i mer umodne områder, slik som på dypt vann i Norskehavet, samt i Barentshavet. Her jakter Det norske på vesentlig større prospekter, men hvor sannsynligheten for funn er lavere.

Det norske vil fortsatt delta aktivt i lisensmarkedet fremover.



Det norske oljeselskap - konsern

**Resultatregnskap**

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	4. kvartal		01.01. - 31.12.	
		2009	2008	2009	2008
Petroleumsinntekter		73 396	60 764	255 135	326 756
Andre driftsinntekter		317	303 109	9 882	308 314
<b>Driftsinntekter</b>		<b>73 714</b>	<b>363 872</b>	<b>265 017</b>	<b>635 070</b>
Utforskningskostnader	3	392 962	238 551	1 208 728	544 529
Beholdningsendring		-219	-1 266	4 124	-3 037
Produksjonskostnader		31 439	44 289	140 275	125 657
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		-4 054	2 177	11 827	12 634
Avskrivninger	8	16 587	32 823	53 469	111 357
Nedskrivninger	4, 8	213 304	400 376	213 304	400 376
Andre driftskostnader		49 886	8 282	68 794	15 569
<b>Driftskostnader</b>		<b>699 906</b>	<b>725 231</b>	<b>1 700 520</b>	<b>1 207 084</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-626 193</b>	<b>-361 359</b>	<b>-1 435 503</b>	<b>-572 014</b>
Renteinntekter		9 365	107 624	49 589	144 698
Annen finansinntekt		16 648	43 062	57 618	82 214
Rentekostnader		9 548	13 427	22 544	44 935
Annen finanskostnad		11 302	4 688	49 014	26 109
<b>Netto finansposter</b>	5	<b>5 164</b>	<b>132 571</b>	<b>35 648</b>	<b>155 869</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-621 029</b>	<b>-228 788</b>	<b>-1 399 855</b>	<b>-416 145</b>
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	6	-241 725	-464 419	-879 159	-641 640
<b>Periodens resultat</b>		<b>-379 304</b>	<b>235 631</b>	<b>-520 696</b>	<b>225 494</b>
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		69 443 225	64 925 020	66 063 855	64 925 020
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		69 443 225	64 925 020	66 063 855	64 925 020
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(5,46)	3,63	(7,88)	3,47
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		(5,46)	3,63	(7,88)	3,47

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



## Det norske oljeselskap - konsern

### Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	31.12.2009	31.12.2008 *)	30.09.2009
<b>EIENDELER</b>				
<b>Immaterielle eiendeler</b>				
Goodwill	4, 8	697 938	864 339	864 339
Aktiverte leteutgifter	4, 8	893 467	251 544	682 835
Andre immaterielle eiendeler	4, 8	1 320 484	1 264 624	1 318 139
<b>Varige driftsmidler</b>				
Varige driftsmidler	4, 8	413 922	298 054	308 181
<b>Finansielle anleggsmidler</b>				
Beregnet skatt til utbetaling				985 602
Andre finansielle anleggsmidler		17 965	48 447	17 713
Forskuddsbetalinger	7	240 442		
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>3 584 218</b>	<b>2 727 010</b>	<b>4 176 809</b>
<hr/>				
<b>Varer</b>				
Varelager		14 655	14 727	15 654
<b>Fordringer</b>				
Kundefordringer		30 414	583 463	33 334
Andre kortsiktige fordringer	9	393 669	200 447	234 319
Kortsiktige plasseringer		21 995	17 400	19 400
Beregnet skatt til utbetaling		2 060 124	206 774	213 225
<b>Betalingsmidler</b>				
Betalingsmidler	10	1 574 287	1 468 287	957 352
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>4 095 144</b>	<b>2 491 098</b>	<b>1 473 285</b>
<hr/>				
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>7 679 361</b>	<b>5 218 108</b>	<b>5 650 094</b>

\*) Korrigerert i forhold til årsregnskap som vist i note 6.

## Det norske oljeselskap - konsern

### Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	31.12.2009	31.12.2008 *)	30.09.2009
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Innskutt egenkapital</b>				
Aksjekapital	11	111 111	12 985	12 985
Overkursfond			3 519 597	
<b>Opptjent egenkapital</b>				
Annen egenkapital		3 739 413	158 637	3 536 843
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 850 524</b>	<b>3 691 219</b>	<b>3 549 828</b>
<b>Avsetning for forpliktelser</b>				
Pensjonsforpliktelser		19 914	16 164	22 326
Utsatt skatt	4	1 173 477	907 293	1 255 461
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		190 841	134 612	142 610
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	15	5 588	45 132	5 588
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>1 389 820</b>	<b>1 103 201</b>	<b>1 425 986</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Derivater	12	21 805		
Obligasjonslån	16	390 600		
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>412 405</b>		
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kortsiktig lån	13	1 090 258		
Leverandørgjeld		261 940	94 287	76 771
Offentlige trekk og avgifter		22 618	12 160	8 742
Utsatt inntekt	15	53 001		47 693
Annen kortsiktig gjeld	14	598 795	317 241	541 073
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 026 613</b>	<b>423 688</b>	<b>674 280</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 828 837</b>	<b>1 526 889</b>	<b>2 100 266</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>7 679 361</b>	<b>5 218 108</b>	<b>5 650 094</b>

\*) Korrigeret i forhold til årsregnskap som vist i note 6.

Det norske oljeselskap - konsern

**Oppstilling av endring i egenkapitalen**

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	Aksjekapital	Overkursfond	Minoritets- interesse	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<b>Egenkapital pr. 31.12.2007</b>		12 985	3 519 597	30 725		3 563 307
Tvangsinnløsning minoritetsaksjonærer				-30 704		-30 704
Periodens totalresultat				-21	225 516	225 494
<b>Egenkapital pr. 31.12.2008 i årsregnskap</b>		12 985	3 519 597		225 516	3 758 098
Korrigerende av tidligere års feil	6				-66 879	-66 879
<b>Korrigert egenkapital pr. 31.12.2008</b>		12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Nedsettelse av overkursfond			-3 519 597		3 519 597	
Kapitalutvidelse 22.12.2009		98 126			581 874	680 000
Periodens totalresultat					-520 696	-520 696
<b>Egenkapital pr 31.12.2009</b>		111 111			3 739 413	3 850 524

**Oppstilling av totalresultat**

(Alle tall i NOK 1000)

	4. kvartal		01.01. - 31.12.	
	2009	2008	2009	2008
Periodens resultat	-379 304	235 631	-520 696	225 494
<b>Totalresultat</b>	<b>-379 304</b>	<b>235 631</b>	<b>-520 696</b>	<b>225 494</b>
<b>Totalresultat fordeler seg som følger:</b>				
Majoritetsinteresse	-379 304	235 631	-520 696	225 515
Minoritetsinteresse				-21
<b>Sum</b>	<b>-379 304</b>	<b>235 631</b>	<b>-520 696</b>	<b>225 494</b>

Det norske oljeselskap - konsern

**Kontantstrømanalyse**

(Alle tall i NOK 1000)

	4. kvartal		01.01.- 31.12.	
	2009	2008	2009	2008
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
Resultat før skattekostnad	-621 029	-228 788	-1 399 855	-416 145
Betalte skatter i perioden	1 798	-1 841		-1 841
Periodens mottatte skattefordring	199 710	610 858	199 710	610 858
Avskrivninger	16 587	32 823	53 469	111 357
Nedskrivninger	213 304	400 376	213 304	400 376
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner	309 927	124 887	784 027	124 887
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse	2 515	2 414	10 514	7 665
Endring i lager, kreditorer og debitorer	157 133	-533 935	688 820	-485 876
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter	-212 391	66 557	18 546	-122 371
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>	<b>67 555</b>	<b>473 351</b>	<b>568 534</b>	<b>228 909</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>				
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-21 888	-258 113	-62 299	-487 012
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser				-75 810
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-476 632	-68 942	-1 442 455	-144 302
Salgssum ved salg av varige driftsmidler			320	
Salgssum ved salg av lisenser		1 490 000		1 490 000
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGS AKTIVITETER</b>	<b>-498 520</b>	<b>1 162 945</b>	<b>-1 504 433</b>	<b>782 875</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>				
Kjøp av aksjer			-6 000	
Nedbetaling av lån		-494 638		-128 625
Opptak kortsiktig lån	600 000		600 000	
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGS AKTIVITETER</b>	<b>600 000</b>	<b>-494 638</b>	<b>594 000</b>	<b>-128 625</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>169 035</b>	<b>1 141 658</b>	<b>-341 900</b>	<b>883 160</b>
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	957 352	326 627	1 468 287	585 127
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet	447 900		447 900	
<b>BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT</b>	<b>1 574 287</b>	<b>1 468 286</b>	<b>1 574 287</b>	<b>1 468 287</b>
<b>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</b>				
Bankinnskudd	1 559 200	1 460 176	1 559 200	1 460 176
Bundne bankinnskudd	15 087	8 110	15 087	8 110
Kortsiktige plasseringer				
<b>Sum betalingsmidler ved periodens slutt</b>	<b>1 574 287</b>	<b>1 468 287</b>	<b>1 574 287</b>	<b>1 468 287</b>

## 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".

#### **Note 1: Regnskapsprinsipper, endringer i regnskapsstandarder og implementering av disse**

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2008. I tillegg har selskapet anvendt en del nye prinsipper. Disse er omtalt nedenfor:

##### *IFRS 8 - Driftssegmenter*

Basert på selskapets virksomhet og den eksisterende oppfølging og rapportering, anses det fremdeles hensiktsmessig å rapportere den samlede virksomheten som ett segment.

##### *IAS 1 - Presentasjon av finansregnskap*

Den reviderte standarden medfører endringer i egenkapitaloppstillingen. Denne er nå delt i "Oppstilling av endring i egenkapitalen" og "Oppstilling av totalresultat".

##### *IFRS 3R*

Revidert standard. Omfatter blant annet en adgang til å velge om goodwill skal tilordnes minoritet eller ikke. I tillegg skal goodwill ved trinnvise oppkjøp, kun måles på kontrollovertakelsestidspunktet. Betingede vederlag skal innregnes til virkelig verdi og i tillegg skal oppkjøpsutgifter kostnadsføres.

##### *Konsernregnskap og konsolidering*

###### *Datterselskap*

Det norske oljeselskaps konsernregnskap for regnskapsåret 2009 omfatter finansregnskapet til morselskapet Det norske oljeselskap ASA og dets datterselskap Det norske oljeselskap AS. Datterselskap er enheter der Det norske oljeselskap ASA, direkte eller indirekte, eier mer enn femti prosent av stemmerettighetene eller på annet vis har bestemmende innflytelse over foretakets operasjonelle og finansielle styring. I betraktninger om hvorvidt det foreligger kontroll over en enhet tas det hensyn til potensielle stemmeretter som for øyeblikket kan utøves. Der det er nødvendig, er datterselskapets prinsipper for regnskapsutarbeidelse justert for å sikre samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

##### *Elimineringer*

Alle transaksjoner, fordringer, forpliktelser, urealiserte inntekter og kostnader mellom konsernselskaper er eliminert ved utarbeidelsen av konsernregnskapet.

##### *Konvertible lån*

Konvertible lån som kan konverteres til aksjekapital i henhold til opsjon gitt til långiver, og hvor antall aksjer utstedt ikke endres ved forandringer i virkelig verdi, behandles som sammensatte finansielle instrumenter. Transaksjonsutgifter som er knyttet til utstedelse av et sammensatt finansielt instrument fordeles mellom forpliktelse og egenkapital i forhold til fordelingen av provenyet. Egenkapitalkomponenten av konvertible obligasjoner beregnes som den delen av provenyet fra utstedelsen som overstiger nåverdien av fremtidige rente- og avdragsinnbetalinger, diskontert med markedsrenten for lignende forpliktelser uten konverteringsrett. Rentekostnaden som innregnes i resultatregnskapet beregnes på grunnlag av effektiv rentemethode.

##### *Derivater som ikke er sikringsinstrumenter*

Finansielle derivater som ikke er regnskapsført som sikringsinstrumenter vurderes til virkelig verdi. Endringer i virkelig verdi resultatføres løpende.

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 2 Virksomhetskjøp

Det norske oljeselskap ASA (heretter kalt "Det norske") fusjonerte med Aker Exploration ASA (heretter kalt "AkX") den 22. desember 2009. Aker Exploration ASA, var 100% eier av datterselskapet Aker Exploration AS. Konsernet Aker Explorations virksomhet var leting etter petroleumsressurser på norsk sokkel. Av juridiske og økonomiske årsaker ble AkX den juridisk overtakende part i fusjonen. Det norske er klart den største parten i fusjonen og er etter IFRS 3R B13 - B19, å anse som det overtakende selskapet regnskapsmessig sett. Regnskapsmessig transaksjonstidspunkt er satt til det selskapsrettslige gjennomføringstidspunktet for fusjonen, 22. desember 2009. Skattemessig transaksjonstidspunkt er 1. januar 2009. Juridisk sett ble fusjonen gjennomført ved at Det norske overførte samtlige av sine eiendeler, rettigheter og forpliktelser til AkX mot at aksjonærene i Det norske mottok aksjer i AkX basert på et bytteforhold 82:18 mellom selskapene i favør av Det norske. Aksjonærene i Det norske som mottok vederlagsaksjer i AkX ble innført som aksjonærer i aksjeeierregisteret til AkX når fusjonen trådte i kraft. De nye aksjene ga fulle aksjonærrettigheter, herunder rett til utbytte, fra dette tidspunkt. Det ble utstedt 91 111 111 nye aksjer i Aker Exploration ASA hver pålydende kr 1,-. Aksjenes virkelige verdi er NOK 39,35416 pr aksje, som er fastsatt som følge av børskursen til AkX (Oslo Axess) på transaksjonstidspunktet. Det er ingen aksjeeiere med særlige rettigheter mv. Det fusjonerte selskapet er videreført under Det norskes navn, logo og profil. Datterselskapet Aker Exploration AS, har byttet navn til Det norske oljeselskap AS.

Den totale effekten som oppkjøpet hadde på regnskapet er som følger:

	<b>Balansført verdi 22.12.2009</b>	<b>Mer- / mindre verdi</b>	<b>Oppkjøps- verdi</b>
Alle tall i NOK 1000			
Seismikk		31 000	31 000
Rigg kontrakt		-201 054	-201 054
Letelisenser	70 674	233 581	304 255
Varige driftsmidler	2 032		2 032
Forskuddsbetalt mobiliseringskostnad rigg / rigginntak	533 713		533 713
Andre fordringer	1 523		1 523
Utsatt skattefordel	52 997		52 997
Kundefordringer	45 953		45 953
Skattefordring refusjon letekostnader	659 617		659 617
Kontanter	447 900		447 900
Konvertibelt obligasjonslån	-411 023	20 423	-390 600
Langsiktig lån	-550 813	60 555	-490 258
Finansielle instrumenter	-15 550		-15 550
Leverandørgjeld	-300 459		-300 459
Skyldige renter	-1 068		-1 068
<b>Netto identifiserbare eiendeler og gjeld</b>	<b>535 495</b>	<b>144 505</b>	<b>680 000</b>
<b>Kalkulasjon av goodwill:</b>			
Kjøpspris for aksjene			680 000
Bokført verdi av EK	535 495		
Totale verdjusteringer	144 505		
	Grunnlag		
Utsatt skatt 28%		80 978	22 674
Utsatt skatt 78%		63 527	49 551
<i>Sum utsatt skatt</i>			72 225
Goodwill	72 225		
<b>Totalt</b>	<b>752 225</b>		<b>752 225</b>
<b>Avstemming av goodwill:</b>			
Goodwill som følge av utsatt skatt			72 225
<b>Totalt</b>			<b>72 225</b>
Kapitalforhøyelse			680 000

Goodwill fremkommer som følge av at transaksjonen behandles etter IFRS 3 "Business Combinations". Forskjell mellom virkelig verdi på eiendeler og skattemessig verdi på oppkjøpstidspunktet resulterer i endring i utsatt skatt. Verdsettelsen til virkelig verdi av lisenser under utbygging eller lisenser i produksjon er basert på kontantstrømmer etter skatt. Grunnen er at slike lisenser kun omsettes i markedet etter skatt basert på vedtak fra Finansdepartementet i tråd med §10 i Petroleumsskatteloven. Det foretas avsetning for utsatt skatt av forskjell mellom anskaffelseskost og overtatt skattemessig avskrivningsbase i henhold til IAS 12, punkt 15 og 19. Motpost til denne utsatte skatten blir goodwill. Den goodwill som oppstår er dermed en teknisk effekt av utsatt skatt.

## Det norske oljeselskap - konsern

Det oppkjøpte selskapet har bidratt med NOK 0,- til konsernets omsetning, og - 11,644 MNOK til konsernets ordinære resultat før skatt i perioden mellom oppkjøp (22.12.2009) og balansedato.

Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført pr 01.01.2009, ville konsernets totale omsetning for hele perioden ha vært 265,017 MNOK, og ordinært resultat før skatt ville vært - 2 521,623 MNOK.

### Note 3 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	4. kvartal		01.01.-31.12.	
	2009	2008	2009	2008
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	904	18 769	79 892	82 419
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	58 006	85 761	262 522	236 019
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	5 144	124 887	23 689	124 887
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	304 784	211	760 338	16 912
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	10 718	8 188	56 458	75 527
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	13 408	736	25 828	8 766
<b>Sum utforskningskostnader</b>	<b>392 962</b>	<b>238 551</b>	<b>1 208 728</b>	<b>544 529</b>

### Note 4 Nedskrivning

I tråd med selskapets regnskapsprinsipper er det foretatt nedskrivningstest av goodwill og tilhørende lisenser i 4. kvartal. Testen er utført pr 31.12.2009. Balanseført goodwill har oppstått som følge av at IFRS 3 krever at det foretas avsetning for utsatt skatt ved virksomhetskjøp, selv om det gjøres transaksjoner på "etter-skatt-basis" pga. §-10 vedtak i tråd med gjeldende petroleumsbeskatning. Motposten til utsatt skatt blir goodwill.

Fra 2008 blir goodwill fulgt opp pr lisens, og hver lisens anses å være en kontantgenererende enhet som tilordnes goodwill.

Verdi pr. lisens for lisenser som fremdeles er i en letefase, fastsettes ved å multiplisere risikede ressurser med en estimert verdi pr. fat. Selskapet har pr 31.12.2009 foretatt en oppdatering av alle netto risikede volumer. For å komme frem til estimert verdi pr. fat, har selskapet tatt utgangspunkt i et gjennomsnitt av flere analytikervurderinger som foreligger. Den benyttede estimerte verdi ligger noe under analytikernes gjennomsnitt.

For produserende lisenser og lisenser i en utbyggingsfase er gjennvinnbart beløp beregnet ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer etter skatt. Kilde for datainput til de ulike feltene er operatørens rapportering til Revidert Nasjonalbudsjett 2010 (RNB). Fremtidige kontantstrømmer blir fastsatt i de ulike lisensene på grunnlag av produksjonsprofilen sett i forhold til antatt påviste og sannsynlige gjenværende reserver.

Diskonteringsrenten som er benyttet er 10,7 prosent nominelt etter skatt, som tilsvarer en diskonteringsrente før skatt på 48,6 prosent. Selskapet har benyttet en langsiktig inflasjonsforventning på 2,5 %, samt langsiktig forventning til valutakurs på NOK/USD 6,00.

Følgende forventning om oljepris er lagt til grunn:

År	Snitt i USD
2010	80,9
2011	85,8
2012	88,0
2013	89,5
2014	91,3
2015	93,4
2016	96,3
2017	99,0

Prisene er basert på forwardkurve, kilde: ICE Brent Crude 31.12.2009.

Det er pr 31.12.2009 foretatt reversering av tidligere års nedskrivninger på produserende felt. Årsaken til årets reverseringer er i hovedsak økt oljepris, samt nye estimater for reserver og ressurser.

## Det norske oljeselskap - konsern

Basert på de gjennomførte vurderinger, er følgende nedskrivninger/reversering av tidligere nedskrivninger gjennomført pr 31.12.2009:

	4. kvartal		01.01.-31.12.	
	2009	2008	2009	2008
Nedskrivning/reversering av nedskrivning varige driftsmidler	-50 225	50 225	-50 225	50 225
Nedskrivning/reversering av nedskrivning immaterielle eiendeler/lisensrett	-48 900	48 900	-48 900	48 900
Nedskrivning andre immaterielle eiendeler/lisensrett	335 468	288 925	335 468	288 925
Nedskrivning goodwill	238 626	265 324	238 626	265 324
Nedskrivning av utsatt skatt	-261 665	-252 998	-261 665	-252 998
	<b>213 304</b>	<b>400 376</b>	<b>213 304</b>	<b>400 376</b>

Ved salg av en lisens hvor selskapet historisk har innregnet utsatt skatt og goodwill i en virksomhetsoverdragelse, vil både goodwill og utsatt skatt fra virksomhetsoverdragelsen inngå i gevinst-/tapsberegningen. Ved nedskrivning av slike lisenser som følge av nedskrivningstester, anvendes tilsvarende forutsetning ved at goodwill og utsatt skatt vurderes sammen med tilhørende lisens.

### Note 5 Finansposter

	4. kvartal		01.01.-31.12.	
	2009	2008	2009	2008
Renteinntekter	9 365	107 624	49 589	144 698
Avkastning på finansielle plasseringer	2 595		12 220	
Valutagevinst	13 941	43 062	45 285	82 214
Øvrige finansinntekter	112		112	
<b>Sum renteinntekt og annen finansinntekt</b>	<b>26 013</b>	<b>150 686</b>	<b>107 206</b>	<b>226 912</b>
Rentekostnader	9 488	13 025	21 278	43 795
Amortisering av lånekostnader	3 619	402	4 826	1 140
Valutatap	1 488	3 088	39 200	19 929
Tap ved verdifall derivater med endringer i virkelig verdi over resultatet	6 254		6 254	
Verdinedgang finansielle investeringer		1 600		6 180
<b>Sum rentekostnad og annen finanskostnad</b>	<b>20 850</b>	<b>18 115</b>	<b>71 558</b>	<b>71 043</b>
<b>Sum finansposter</b>	<b>5 164</b>	<b>132 571</b>	<b>35 648</b>	<b>155 869</b>

### Note 6 Skatt

Skattekostnad består av:	4. kvartal		01.01.-31.12.	
	2009	2008	2009	2008
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-402 178	-40 834	-1 387 780	-225 587
Endring utsatt skatt	160 453	-423 585	508 621	-416 053
<b>Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)</b>	<b>-241 725</b>	<b>-464 419</b>	<b>-879 159</b>	<b>-641 640</b>

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2008. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2009 ført som kortsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2010.

Det er avdekket feil i skatteberegningen for 2008. Feilen er korrigert direkte mot inngående balanser med følgende beløp:

	Utgående balanse 31.12.2008 i årsregnskap	Korrigerings	Korrigert balanse 31.12.2008
Beregnet skatt til utbetaling	213 982	-7 208	206 774
<b>Sum korrigerings eiendeler</b>		<b>-7 208</b>	
Utsatt skatt	847 622	59 671	907 293
Annen egenkapital	225 516	-66 879	158 637
<b>Sum korrigerings gjeld og egenkapital</b>		<b>-7 208</b>	



## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 7 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering av Aker Barents	379 608		
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-140 689		
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<u>238 919</u>		
Annen forskuddsbetaling	1 523		
	<u>240 442</u>		

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 en 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 pr. dag er på USD 520 000, inkludert driftskostnader på NOK 900 000 som blir justert for inflasjon innenfor kontraktens løpetid. Rigginntakskostnader kostnadsføres og tilbakeføres ved utfakturering når riggen benyttes. Konsernet har splittet disse kostnadene i en langsiktig og en kortsiktig del, i henhold til når utfakturering vil skje.

### Note 8 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

	Felt under utbygging	Produksjons- anlegg inkl brønner	Inventar, kontor- maskiner o.l.	Totalt
<b>Varige driftsmidler</b>				
<b>Balansført verdi 31.12.2008</b>	<b>190 430</b>	<b>88 459</b>	<b>19 165</b>	<b>298 054</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2008</b>	<b>190 430</b>	<b>276 099</b>	<b>27 566</b>	<b>494 096</b>
Tilgang/Reklassifisering	4 795	14 257	21 359	40 411
Avgang/Reklassifisering			320	320
Anskaffelseskost 30.09.2009	195 225	290 356	48 605	534 186
Akk av- og netto nedskrivninger 30.09.2009		209 573	16 433	226 005
<b>Balansført verdi 30.09.2009</b>	<b>195 225</b>	<b>80 784</b>	<b>32 173</b>	<b>308 181</b>
<b>Anskaffelseskost 30.09.2009</b>	<b>195 225</b>	<b>290 356</b>	<b>48 605</b>	<b>534 186</b>
Tilgang ved oppkjøp av virksomhet			2 087	2 087
Tilgang/Reklassifisering	3 406	68 652	4 245	76 302
Avgang/Reklassifisering		1 559	7 139	8 698
Anskaffelseskost 31.12.2009	<b>198 631</b>	<b>357 449</b>	<b>47 797</b>	<b>603 877</b>
Akk av- og netto nedskrivninger 31.12.2009		169 864	20 091	189 955
<b>Balansført verdi 31.12.2009</b>	<b>198 631</b>	<b>187 585</b>	<b>27 706</b>	<b>413 922</b>
Avskrivning 4. kvartal		10 516	3 659	14 175
Årets avskrivning		32 449	11 690	44 139
Årets nedskrivning/reversering av tidligere års nedskrivninger (-)		-50 225		-50 225

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonshetsmetoden. 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	
<b>Balansført verdi 31.12.2008</b>	<b>1 251 637</b>	<b>12 987</b>	<b>251 544</b>	<b>864 339</b>	<b>2 380 507</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2008</b>	<b>1 613 468</b>	<b>28 768</b>	<b>251 544</b>	<b>1 129 556</b>	<b>3 023 337</b>
Tilgang/Reklassifisering	56 873	3 559	976 117		1 036 549
Avgang/Reklassifisering			544 826		544 826
Anskaffelseskost 30.09.2009	1 670 341	32 327	682 835	1 129 556	3 515 060
Akk av- og netto nedskrivninger 30.09.2009	363 032	21 498		265 217	649 747
<b>Balansført verdi 30.09.2009</b>	<b>1 307 309</b>	<b>10 829</b>	<b>682 835</b>	<b>864 339</b>	<b>2 865 313</b>
<b>Anskaffelseskost 30.09.2009</b>	<b>1 670 341</b>	<b>32 327</b>	<b>682 835</b>	<b>1 129 556</b>	<b>3 515 060</b>
Tilgang ved oppkjøp av virksomhet	288 723		46 533	72 225	407 480
Tilgang/Reklassifisering	1 991	615	243 898		246 504
Avgang/Reklassifisering	98 500		79 799	70 065	248 364
Anskaffelseskost 31.12.2009	<b>1 862 555</b>	<b>32 942</b>	<b>893 467</b>	<b>1 131 716</b>	<b>3 920 680</b>
Akk av- og nedskrivninger 31.12.2009	551 594	23 419		433 778	1 008 791
<b>Balansført verdi 31.12.2009</b>	<b>1 310 960</b>	<b>9 523</b>	<b>893 467</b>	<b>697 938</b>	<b>2 911 889</b>
Avskrivning 4. kvartal	495	1 921			2 415
Årets avskrivning	1 695	7 638			9 333
Årets nedskrivning	286 568			238 626	525 194
<b>Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:</b>					
Avskrivning av varige driftsmidler					14 175
Avskrivning av immaterielle eiendeler					2 415
<b>Sum avskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet</b>					<b>16 587</b>
<b>Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:</b>					
(-)Reversering/nedskrivning av varige driftsmidler					-50 225
Reversering/nedskrivning av immaterielle eiendeler					525 194
Nedskrivning av utsatt skatt knyttet til overnevnte nedskrivninger					-261 665
<b>Sum nedskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet</b>					<b>213 304</b>

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Felt under utbygging inkluderer et beløp på 13,5 MEUR relatert til Frøy. Det er uenighet i lisensen om kostnaden skal dekkes i sin helhet av Det norske oljeselskap eller deles mellom partene i lisensen. For ytterligere informasjon se note 17.

### Note 9 Andre kortsiktige fordringer

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	29 488	86 079	28 361
Tilgode merverdiavgift	17 809	7 839	12 105
Mindreuttak (opptjent inntekt)	5 205	4 242	5 190
Depositum konto - utsatt inntekt	49 959		
Garantikonto usikret pensjonsordning	5 015	3 653	4 463
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	192 454	98 634	139 696
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering av Aker Barents	154 105		
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-60 365		
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>93 740</i>		
<b>Totalt andre kortsiktige fordringer</b>	<b>393 669</b>	<b>200 447</b>	<b>189 814</b>

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 10 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Kontanter	20		
Bankinnskudd	1 559 156	1 460 176	951 250
Bundne midler (skattetrekk)	15 087	8 110	6 102
Kortsiktige plasseringer	24		
<b>Sum betalingsmidler</b>	<b>1 574 287</b>	<b>1 468 287</b>	<b>957 352</b>

Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	740 940	203 283	1 138 886
--	---------	---------	-----------

### Note 11 Aksjekapital

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Aksjekapital	111 111	12 985	12 985
Antall aksjer	111 111	64 925	64 925
Pålydende per aksje er NOK	1,00	0,20	0,20

### Note 12 Derivater

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

Pr 31. desember 2009 har selskapet følgende finansielle instrumenter:

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Strukturerte terminkontrakter	21 805	-	-
<b>Estimert virkelig verdi</b>	<b>21 805</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### Note 13 Kortsiktig lån

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Letefasilitet i DnB NOR	1 150 813		
Merverdi trekkfasilitet identifisert ved oppkjøp (se note 2)	-60 555		
	<b>1 090 258</b>		

Morselskapet har en trekkfasilitet på NOK 1.500.000 i DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjon relatert til letekostnader. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet frem til 31.12.2010 og siste nedbetaling skal skje i desember 2011.

Datterselskapet har en trekkfasilitet på NOK 1.819.770 i DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjon relatert til letekostnader. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet frem til 31.12.2012 og siste nedbetaling skjer pr. 31.12.2013.

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

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 14 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	45 127	32 910	48 058
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	364 642	154 750	379 973
Annen kortsiktig gjeld	189 026	129 582	113 042
<b>Totalt annen kortsiktig gjeld</b>	<b>598 795</b>	<b>317 241</b>	<b>541 073</b>

### Note 15 Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser

Det norske har gjennom deltakelse i et riggekonsortium sammen med fem andre oljeselskaper reservert boreriggen 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.

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Utsatt inntekt - langsiktig		38 669	
Utsatt inntekt - kortsiktig	53 001		47 693
Andre avsetninger for forpliktelser		6 463	
	<b>53 001</b>	<b>45 132</b>	<b>47 693</b>

### Note 16 Obligasjonslån

	31.12.2009	31.12.2008	30.09.2009
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	457 500		
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991		
Akkumulert amorisering av egenkapitalandel	52 514		
Merverdi ved oppkjøp	-20 423		
	<b>390 600</b>		

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 oljeselskap ASA oppfyller alle gjeldsbetingelser.

### Note 17 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 er uenighet i lisensen hvorvidt utgiften må dekkes i sin helhet av Det norske eller deles mellom lisenspartnerne, Premier Oil Norge AS og Det norske. Det omstridte beløpet er totalt på 13,5 MEUR. Beløpet er inkludert i "Varige driftsmidler - felt under utbygging".

I tillegg til de 13,5 MEUR nevnt over, er det uenighet mellom Det norske og kontraktøren om dekking av kontraktsoverskridelser på totalt 3,2 MEUR. 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 18: Investering i felles kontrollerte eiendeler

Investering i felles kontrollerte eiendeler er innregnet ved bruk av bruttometoden (forholdsmessig konsolidering), basert på eierandelene.

Selskapet har følgende investeringer i lisenser på norsk sokkel pr. 31.12.:

Utvinningsstillatelser der Det norske er operatør:			Utvinningsstillatelser der Det norske er partner:		
Lisens	31.12.2009	31.12.2008	Lisens	31.12.2009	31.12.2008
PL 001B	35 %	35 %	PL 029B	20 %	20 %
PL 027D*	35 %	10 %	PL 035	25 %	25 %
PL 028B	35 %	35 %	PL 035B	15 %	15 %
PL 103B	70 %	70 %	PL 038	5 %	5 %
PL 169C	57 %	0 %	PL 038D	30 %	0 %
PL 242	35 %	35 %	PL 048B	10 %	10 %
PL 256	55 %	0 %	PL 048D	10 %	10 %
PL 321	60 %	25 %	PL 102C	10 %	0 %
PL 321B	60 %	25 %	PL 265	20 %	30 %
PL 337	45 %	45 %	PL 272	25 %	25 %
PL 341	30 %	30 %	PL 283	25 %	0 %
PL 356	100 %	100 %	PL 304	30 %	0 %
PL 364	50 %	50 %	PL 332	40 %	40 %
PL 369**	60 %	20 %	PL 362	15 %	15 %
PL 380	70 %	70 %	PL 387	0 %	30 %
PL 383	55 %	55 %	PL 416	15 %	0 %
PL 408	100 %	70 %	PL 442	20 %	20 %
PL 414	40 %	40 %	PL 451	40 %	40 %
PL 432	100 %	100 %	PL 453S	25 %	25 %
PL 432B	100 %	0 %	PL 458	30 %	30 %
PL 440S	30 %	30 %	PL 462S	30 %	0 %
PL 447	30 %	30 %	PL 469	25 %	0 %
PL 450	75 %	75 %	PL 474	30 %	0 %
PL 460	100 %	52,5 %	PL 485	15 %	15 %
PL 463S	100 %	70 %	PL 490	30 %	20 %
PL 468	100 %	0 %	PL 492	30 %	30 %
PL 476	40 %	40 %	PL 494	30 %	0 %
PL 482	65 %	65 %	PL 502	22,2 %	0 %
PL 483S	40 %	40 %	PL 508S	30 %	0 %
PL 491	50 %	40 %	PL 522	20 %	0 %
PL 497	35 %	0 %	PL 523	20 %	0 %
PL 500	35 %	0 %	PL 533	20 %	0 %
PL 504	58,5 %	0 %	PL 535	20 %	0 %
PL 512	30 %	0 %	PL 538	30 %	0 %
<b>Antall</b>	<b>34</b>		<b>Antall</b>	<b>33</b>	

\* Det norske har sammenlignet med status pr 31.12.2008 tatt over operatørskapet fra ExxonMobil.

\*\* Det norske har tatt over Talisman sin andel og operatørskap

I tildeling i forhåndsdefinerte områder 2009 ble Det norske tildelt operatørskap i PL 497B (35 prosent), PL 504BS (58,5 prosent), PL 542 (60 prosent), PL 548S (40 prosent), PL 549S (35 prosent) og PL 553 (40 prosent). Det norske har som partner fått tildelinger i PL 554 (40 prosent), PL 558 (20 prosent), PL 561 (20 prosent) og PL 563 (30 prosent). Den formelle tildelingen skjedde i januar 2010.

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 19 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2009				2008				2007
	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal
<b>Driftsinntekter</b>	<b>73 714</b>	<b>67 417</b>	<b>66 761</b>	<b>57 125</b>	<b>363 872</b>	<b>102 243</b>	<b>89 471</b>	<b>79 483</b>	<b>55 625</b>
Utforskningskostnader	392 962	334 547	416 061	65 158	238 551	146 443	102 572	56 907	122 836
Beholdningsendring	-219	-283	665	3 961	-1 266	70	-1 499	-343	2 498
Produksjonskostnader	31 439	35 848	37 375	35 612	44 289	34 513	23 486	23 369	9 747
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	-4 054	2 270	6 209	7 401	2 177	1 989	1 549	6 919	10 281
Avskrivninger	16 587	13 583	12 029	11 269	32 823	29 061	24 217	25 255	17 488
Nedskrivninger	213 304				400 376				
Andre driftskostnader	49 886	11 682	5 013	2 212	8 282	-1 517	4 160	4 658	4 978
<b>Driftskostnader</b>	<b>699 906</b>	<b>397 648</b>	<b>477 352</b>	<b>125 613</b>	<b>725 231</b>	<b>210 559</b>	<b>154 484</b>	<b>116 766</b>	<b>167 829</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-626 193</b>	<b>-330 231</b>	<b>-410 591</b>	<b>-68 488</b>	<b>-361 359</b>	<b>-108 317</b>	<b>-65 013</b>	<b>-37 283</b>	<b>-112 203</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>5 164</b>	<b>-5 809</b>	<b>9 905</b>	<b>26 388</b>	<b>132 571</b>	<b>32 233</b>	<b>-1 427</b>	<b>-7 508</b>	<b>-4 480</b>
<b>Ordinært resultat før skatt</b>	<b>-621 029</b>	<b>-336 040</b>	<b>-400 685</b>	<b>-42 100</b>	<b>-228 788</b>	<b>-76 083</b>	<b>-66 440</b>	<b>-44 791</b>	<b>-116 684</b>
Skattekostnad	-241 725	-264 454	-323 598	-49 381	-464 419	-81 689	-59 705	-35 827	-97 316
<b>Periodens resultat</b>	<b>-379 304</b>	<b>-71 586</b>	<b>-77 087</b>	<b>7 282</b>	<b>235 631</b>	<b>5 605</b>	<b>-6 735</b>	<b>-8 964</b>	<b>-19 368</b>