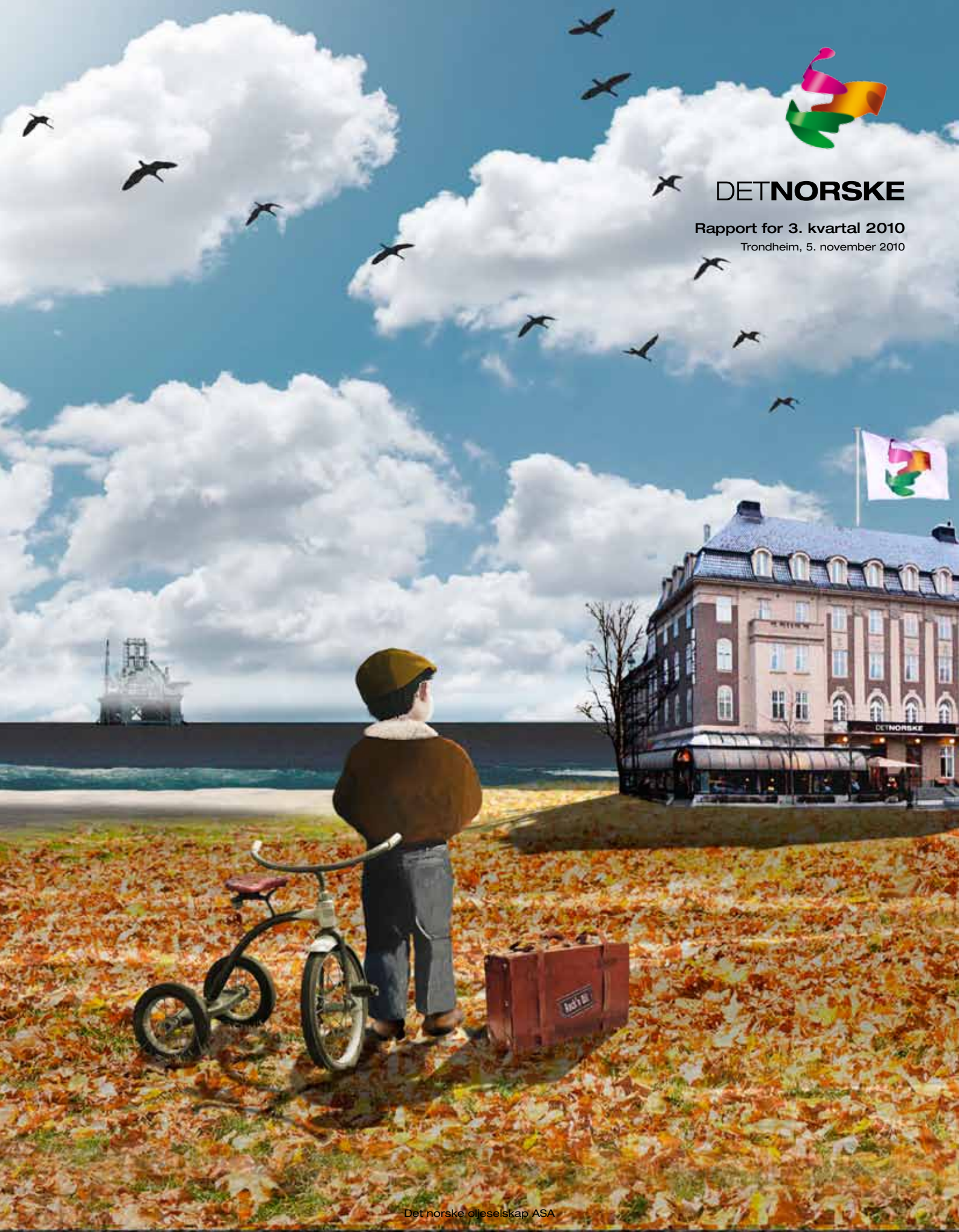




DET NORSKE

Rapport for 3. kvartal 2010

Trondheim, 5. november 2010



TRONDHEIM

Det norske oljeselskap ASA

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Fønix

Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

OSLO

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Støperigata 2

Aker Brygge 0250 Oslo

Postadresse: Postboks 2070 Vika,

0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

STAVANGER

Det norske oljeselskap ASA

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus

Haakon VII's gt. 8, 4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Havnebygget

Rikard Kaarbøs gate 2, 9405 Harstad

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innholdsfortegnelse

Viktige hendelser	3
Nøkkeltall	3
Produksjon	4
Felt i produksjon og oljepris	4
Helse, miljø og sikkerhet	4
Egenopererte prosjekter	4
Egenopererte funn	4
Partneropererte prosjekter	4
Leteaktivitet	5
Forretningstransaksjoner	5
Hendelser etter kvartalets slutt	6
Utsikter	6
Regnskap	9

Det norske deltar nå i to letebrønner, Stirby og Dalsnuten. Resultatet av disse er ventet i løpet av kort tid. Selskapet har et aktivt leteprogram i 2011 og planlegger å delta i 11 letebrønner.

Det norske fortsetter arbeidet med å forberede utbygging av feltene Frøy og Draupne.

Viktige hendelser

- Det ble gjort et gass- og kondensatfunn på Davidprospektet i PL 102C. Utvinnbare volumer er estimert til mellom 15 og 20 millioner fat oljeekvivalenter. Av dette har Det norske en andel på 10 prosent. Funnet vurderes utbygd.
 - Det norske startet i august leteboring på Stirbyprospektet, som er et gass- og kondensatprospektet i PL 341. Det norske har en eierandel på 30 prosent i lisensen.
 - Shell startet i september leteboring i Norskehavet på gassprospektet Dalsnuten i PL 392. Det norske er partner og har en eierandel på 10 prosent.
- Leiekontrakten for boreriggen Aker Barents ble forlenget fra juli 2012 til juli 2014. Avtalen sikrer borekapasitet på dypt vann og i Barentshavet .
- Selskapet har ansatt Teitur Poulsen som finansdirektør.
 - Periodens resultat ble -80,1 (-71,6) MNOK. Letekostnadene i perioden var 209,1 (329,0) MNOK.

Nøkkeltall

	Q3 10*	Q2 10*	Q1 10*	Q4 09*	Q3 09	2009	2008
Olje og gassproduksjon (fat)	171 203	187 377	218 191	179 542	155 035	673 603	661 732
Realisert oljepris (USD/fat)	77,8	79,9	76,0	73,4	67,0	59,7	87,6
Driftsinntekter (MNOK)	80,6	88,7	97,1	73,7	67,4	265,0	635,1
Letekostnader (MNOK)	209,1	367,2	544,2	409,9	329,0	1 208,7	544,5
Driftsresultat (MNOK)	-253,1	-409,3	-574,7	-626,2	-330,2	1 435,5	-572,0
Periodens resultat (MNOK)	-80,1	-104,8	-174,3	-379,3	-71,6	520,7	225,5
Totale leteutgifter (resultat og balanseførte)	447,0	911,6	793,9	592,8	511,3	1 804,3	153,3
Antall ansatte	192	188	181	176	146		
Antall lisenser (operatør)	72(35)	71(35)	74(37)	67(34)	52(28)		

MNOK = Millioner NOK

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

Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q3 10	Q2 10	Q1 10	Q4 09	Q3 09	2009	2008
Varg	5 %	1 067,4	1 185,8	1 386,1	874,2	595,6	690,1	611,1
Glitne	10 %	437,3	433,6	542,9	587,3	566,7	618,9	866,0
Enoch	2 %	65,0	79,9	117,1	129,4	130,7	125,6	124,0
Jotun Unit	7 %	291,3	359,8	378,2	360,6	392,1	410,9	494,3
Total produksjon		1 861	2 059	2 424	1 951	1 685	1 845	1 808

o.e. = oljeekvivalent

Felt i produksjon og oljepris

Produksjonen i tredje kvartal var 171 203 (155 035) fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 1 860,9 (1 685,2) fat per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på 77,8 (67,0) USD per fat.

Planlagte revisjonsstanser reduserte produksjonen fra feltene Varg, Jotun og Glitne i kvartalet. Arbeidet har vært gjennomført på en sikker og effektiv måte. I tillegg ga utfordringer knyttet til gassløftsystemet redusert produksjon fra Enoch i tredje kvartal.

Helse, miljø og sikkerhet

Det har ikke vært alvorlige hendelser knyttet til Det norskes operasjoner i kvartalet.

Egenopererte prosjekter

Frøy og nærliggende lisenser

Partnerskapet i PL 364 har besluttet å utrede om en kombinasjon av gass- og vanninjeksjon kan øke utvinnbare volumer i Frøy, sammenlignet med kun vanninjeksjon. Dette arbeidet må ferdigstilles før en detaljert teknisk prosjektstudie (FEED) kan gjennomføres. Det betyr at partnerskapet planlegger å levere en Plan for utbygging og drift tidligst i midten av 2011, med produksjonsstart i midten av 2014. Arbeidet med finansiering av prosjektet pågår. Frøy er et lønnsomt prosjekt med balansepriser i underkant av 60 USD/fat basert på en utbyggingsløsning med brønnhodeplattform og FPSO.

Drapne og nærliggende lisenser

Valg av utbyggingskonsept for Draupne er planlagt tatt i første kvartal 2011, etter omfattende evaluering av data fra de vellykkede avgrensingsbrønnene 16/1-11 og 11A, samt tolkning av ny 3D seismikk. Vurdering av en samordnet utbygging med Luno funnet i PL 338 vil bli gjennomført før partnerskapet foretar

konseptvalg. Produksjonsstart er forventet tidligst i 2015.

Egenopererte funn

PL 027D, 169C, 504 Jetta

Det norske vurderer Jetta funnet som kommersielt interessant, og forhandler med Jotunlisensen om kommersielle betingelser for en tilknytning til prosessanlegget på Jotun.

PL 460 Storklakken

Foreløpige tekniske og økonomiske analyser bekrefter kommersielle volumer. Feltet kan knyttes til Frøy, Vilje/Alvheim eller Jotun.

Partneropererte prosjekter

PL 029B del av Dagny

Dagny funnet strekker seg inn i PL 029B, hvor Det norske har en eierandel på 20 prosent. Operatøren Statoil planlegger å innlevere PUD for Dagny i 2012, med produksjonsstart tidligst mot slutten av 2015.

PL 362/035B Fulla

Operatøren Statoil har gjort fremskritt i Fullaprojektet. En rekke "tie in" muligheter vurderes, både mot Heimdal (eventuelt via satellitter) og mot Bruce på britisk side.

PL 038D Grevling

Operatøren Talisman har god framdrift i Grevling prosjektet etter de vellykkede avgrensingsbrønnene 15/12-23 og 15/12-23A. Olje- vannkontakten ble identifisert 83 meter dypere enn i funnbrønnen, og operatøren Talisman arbeider med flere mulige utbyggingsløsninger.

Leteaktivitet

TFO 2010 og 21. lisensrunde

Tildeling i forhåndsdefinert område (TFO 2010) omfatter de mer modne områdene av sokkelen, og Det norske leverte flere søknader både som operatør og partner før fristen 15. september.

21. lisensrunde

Betydelige ressurser i selskapet har i tredje kvartalet arbeidet med 21. lisensrunde. Selskapet har levert søknader på områder både i Norskehavet og i Barentshavet.

PL 341 Stirby

Songa Delta begynte 16. august boring av letebrønn 24/12-6S med boreriggen Songa Delta på Stirby-prospektet. Stirby opereres av Det norske og er et stort gass- kondensat-prospekt. Boreoperasjonen er planlagt og gjennomføres som om brønnen har høy temperatur og høyt trykk (HTHP).

PL 392 Dalsnuten

Boring av Dalsnuten startet 6. september med boreriggen Aker Barents. Operasjonen, som ledes av Shell, pågår fremdeles. Dalsnuten er et stort gassprospekt, på dypt vann i Norskehavet, hvor Det norske har en eierandel på 10 prosent.

PL 482 Skaugumsåsen

Lisensen har besluttet å bore en brønn på Skaugumsåsen, og den planlagte boreoperasjonen vil bli utført av riggen Aker Barents. Det norske er operatør og har en andel på 65 prosent i lisensen.

PL 522 Gullris

Lisensen har besluttet å bore en brønn i Gullrisprospektet, og styringskomiteen er enig om å benytte Aker Barents for operasjonen. BG er operatør for PL 522, hvor Det norske har en andel på 20 prosent.

PL 265 Aldous Major

Lundin meldte i september om et stort oljefunn med gode produksjonsegenskaper på Avaldsnesprospektet i PL 501. Det norske har ingen andel i PL 501, men mener strukturen strekker seg inn i PL 265, hvor Det norske har en andel på 20 prosent. Statoil er operatør for PL 265, og planlegger på grunnlag av Avaldsnesfunnet to letebrønner i PL 265 i 2011 for å avklare ressurspotensialet.

Forretningstransaksjoner

Sikret riggkapasitet etter 2012

Leiekontrakten for boreriggen Aker Barents er forlenget med to år i direkte forlengelse av den eksisterende kontrakten som utløper i juli 2012. Den nye kontrakten har en variabel ratestruktur. Når riggen benyttes på vanddyp under 500 meter vil raten være rundt USD 450 000, mens den vil være rundt USD 550 000 når riggen benyttes på dypere vann og i Barentshavet. Selskapet har i tillegg fått en 2 års opsjon på ytterligere forlengelse.

Markedet for rigger som kan operere i Barentshavet og på dypt vann i Norskehavet er stramt. Selskapet mener det er viktig å sikre tilgang på borekapasitet for både å kunne gjennomføre leteboring, samt å ha muligheten til å utføre produksjonsboring hvis det blir gjort funn i disse områdene.

PL 440S Clapton

Det norske avhendet i kvartalet en andel på 20 prosent i PL 440S, som inneholder Clapton prospektet, til Faroe Petroleum. Som vederlag vil Faroe Petroleum dekke Det norske kostnader med den neste letebrønnen i lisensen. Etter transaksjonen har Det norske en andel på 10 prosent.

PL 468 Dovregubben

Det norske har avhendet 5 prosent av PL 468 til GDF SUEZ. Lisensen inneholder prospektet Dovregubben, som planlegges boret i 2011 med boreriggen Aker Barents.

PL 256, PL 383 og PL 476

Disse lisensene er besluttet tilbakelevert.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på 80,6 (67,5) MNOK. Økningen på 19 prosent skyldes økt produksjon og økt oljepris sammenlignet med tredje kvartal i 2009. Driftsunderskuddet ble -253,1 (-330,2) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak utforskningskostnader på 209,1 (328,9) MNOK. Periodens resultat var -80,1 (-71,6) MNOK etter en positiv skatteinntekt på 228,7 (264,5) MNOK.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var -189,4 (-176,3) MNOK. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteten var i tredje kvartal -282,9 (-214,7) MNOK. De negative kontantstrømmene skyldes i hovedsak leteutgifter.

Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 1 100,7 (957,4) MNOK. Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 2 078,0 (213,2) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i 2011 er bokført med 1 801,3 (985,6) MNOK.

Selskapet har fortsatt en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 36 prosent (63 prosent) og solid likviditet. Betalingsmidler og skattefordringer, justert for opptrekk på letefasilitet og konvertibelt lån utgjorde 1 612,0 (2 156,2) MNOK ved utgangen av perioden.

Totale eiendeler utgjorde 9 790,3 (5 650,1) MNOK per 30.09. Økningen skyldes i hovedsak fusjonen mellom Det norske og Aker Exploration i 4. kvartal 2009. Konsernet har en letefasilitet på 4 500 MNOK.

Hendelser etter kvartalets slutt

PL 102C David

Det er påvist gass og kondensat i letebrønn 25/5-7 på Davidprospektet i PL 102C. Foreløpige estimater viser mellom 15 og 20 millioner fat oljeekvivalenter. Total er operatør og Det norske har en andel på 10 prosent. Produksjonsegenskapene i funnet er gode, og kommersialisering inn mot Byggve/Skirne vil bli vurdert.

Utsikter

Selskapet deltar nå i to letebrønner med stort potensial, på Stirby i PL 341 og Dalsnuten i PL 392. Det norske fortsetter arbeidet med å forberede utbygging av feltene Frøy og Draupne.

Selskapet har levert søknad for 21. lisenrunde. Det er ventet at tildelingene blir gjort tidlig i 2011. Områdene det er søkt på inneholder prospekter av betydelig størrelse både i Barentshavet og i Norskehavet.

Det norske oljeselskap - konsern

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	3. kvartal		01.01. - 30.09	
		2010	2009	2010	2009
Petroleumsinntekter		79 655	61 420	263 416	181 739
Andre driftsinntekter		988	5 997	3 036	9 564
Driftsinntekter		80 643	67 417	266 452	191 303
Utforskningskostnader	1, 2	209 065	328 886	1 120 495	798 782
Beholdningsendring		660	-283	-1 859	4 343
Produksjonskostnader		35 845	35 848	116 709	108 836
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		7 548	2 270	10 040	15 880
Avskrivninger	3	41 749	13 583	136 641	36 881
Nedskrivninger	3	24 442		73 185	
Andre driftskostnader	1	14 447	17 343	48 349	35 890
Driftskostnader		333 755	397 648	1 503 561	1 000 613
Driftsresultat		-253 112	-330 231	-1 237 109	-809 309
Renteinntekter		13 294	10 372	41 365	40 224
Annen finansinntekt		659	12 544	84 424	40 969
Rentekostnader		52 624	4 593	150 032	12 996
Annen finanskostnad		17 025	24 132	94 258	37 712
Netto finansposter	4	-55 696	-5 809	-118 500	30 485
Resultat før skattekostnad		-308 808	-336 040	-1 355 609	-778 825
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-)	5	-228 684	-264 454	-996 352	-637 434
Periodens resultat		-80 124	-71 586	-359 257	-141 391
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		111 111	64 925	111 111	64 925
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		111 111	64 925	111 111	64 925
Resultat etter skatt pr. aksje		(0,72)	(1,10)	(3,23)	(2,18)
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		(0,72)	(1,10)	(3,23)	(2,18)

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

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	3. kvartal		01.01. - 30.09.	
	2010	2009	2010	2009
Periodens resultat	-80 124	-71 586	-359 257	-141 391
Totalresultat	-80 124	-71 586	-359 257	-141 391
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-80 124	-71 586	-359 257	-141 391
Sum	-80 124	-71 586	-359 257	-141 391

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	3	666 470	697 938	864 339
Aktiverte leteutgifter	3	1 935 335	893 467	682 835
Andre immaterielle eiendeler	3	1 218 467	1 320 484	1 318 139
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	3	408 998	447 553	308 181
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	5	1 801 278		985 602
Derivater	10	9 948		
Andre finansielle anleggsmidler		18 001	17 965	62 218
Forskuddsbetalinger	6	99 620	240 442	
Sum anleggsmidler		6 158 116	3 617 849	4 221 315
Varer				
Varelager		17 633	14 655	15 654
Fordringer				
Kundefordringer		25 709	30 414	33 334
Andre kortsiktige fordringer	7	388 111	393 669	189 814
Kortsiktige plasseringer		22 050	21 995	19 400
Beregnet skatt til utbetaling		2 077 992	2 060 124	213 225
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	1 100 663	1 574 287	957 352
Sum omløpsmidler		3 632 158	4 095 144	1 428 779
SUM EIENDELER		9 790 274	7 712 992	5 650 094

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	111 111	111 111	12 985
Overkursfond		1 167 312	1 167 312	
Annen innskutt egenkapital		21 652	33 463	
Sum innskutt egenkapital		1 300 075	1 311 886	12 985
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		2 191 192	2 538 638	3 536 843
Sum egenkapital		3 491 267	3 850 524	3 549 828
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		24 293	19 914	22 326
Utsatt skatt		1 885 434	1 173 477	1 255 461
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		233 586	224 472	142 610
Andre avsetninger for forpliktelser		2 832	5 588	5 588
Langsiktig gjeld				
Derivater	10		21 805	
Obligasjonslån	13	413 901	390 600	
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	11	2 953 988	1 090 258	
Leverandørgjeld		118 187	261 940	76 771
Offentlige trekk og avgifter		11 744	22 618	8 742
Utsatt inntekt			53 001	47 693
Annen kortsiktig gjeld	12	655 042	598 795	541 073
Sum gjeld		6 299 007	3 862 468	2 100 266
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 790 274	7 712 992	5 650 094

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Korrigert egenkapital pr. 31.12.2008	12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Periodens totalresultat 01.01.2009 - 30.09.2009				-141 391	-141 391
Nedsettelse av overkursfond		-3 519 597		3 519 597	
Egenkapital pr. 30.09.2009	12 985			3 536 843	3 549 828
Sletting aksjekapital	-12 985				-12 985
Egenkapital-/verdi overtakende selskap	20 000	1 167 312	33 463	-618 901	601 874
Kapitalutvidelse 22.12.2009	91 111				91 111
Periodens totalresultat 01.09.2009 - 31.12.2009				-379 305	-379 305
Egenkapital pr. 31.12.2009	111 111	1 167 312	33 463	2 538 638	3 850 524
Periodens totalresultat 01.01.2010 - 30.09.2010			-11 811	-347 446	-359 257
Egenkapital pr. 30.09.2010	111 111	1 167 312	21 652	2 191 192	3 491 267

Det norske oljeselskap - konsern

KONTANTSTRØMANALYSE (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	3. kvartal		01.01-30.09.		01.01.- 31.12.
		2010	2009	2010	2009	2009
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter						
Resultat før skattekostnad		-308 808	-336 040	-1 355 609	-778 825	-1 399 855
Betalte skatter i perioden		-1 390		-1 390	-1 798	
Periodens mottatte skattefordring						199 710
Avskrivninger	3	41 749	13 583	136 641	36 881	53 469
Nedskrivninger	3	14 092		62 835		213 304
Kostnadsføring av mer/mindreverdier		10 350		101 905		
Tilbakeføring av skatteelement mindreverdi purchase price allocation (PPA)		-26 853		-26 853		
Verdiendring på derivater til virkelig verdi over resultatet	4	17 773		-31 753		
Amortisering av rentekostnader		7 767		23 301		
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner (*)	2, 3	10 457	7 095	667 711	18 545	784 027
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		3 078	2 718	9 114	7 999	10 514
Endring i lager, kreditorer og debitorer		-190 722	21 889	-142 025	531 687	688 820
Endringer i netto arbeidskapital utover endring i lager, kreditorer og debitorer samt andre tidsavgrensingsposter		233 105	114 448	86 472	230 935	18 546
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		-189 401	-176 307	-469 651	45 424	568 534
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter						
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-25 621	-17 294	-84 201	-40 411	-62 299
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	3	-257 306	-197 699	-1 724 469	-510 268	-1 442 455
Salgssum ved salg av varige driftsmidler			320		320	320
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-282 927	-214 673	-1 808 670	-550 359	-1 504 434
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter						
Kjøp av aksjer					-6 000	-6 000
Nedbetaling av lån				-549 290		
Opptak kortsiktig lån	1	1 134 300		2 353 988		600 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		1 134 300		1 804 698	-6 000	594 000
Netto endring i betalingsmidler		661 971	-390 980	-473 624	-510 934	-341 900
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		438 692	1 348 332	1 574 287	1 468 287	1 468 287
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet						447 900
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		1 100 663	957 352	1 100 663	957 353	1 574 287
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:						
Bankinnskudd		1 092 156	951 250	1 092 156	951 250	1 559 176
Bundne bankinnskudd		8 507	6 102	8 507	6 102	15 087
Kortsiktige plasseringer						24
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	8	1 100 663	957 352	1 100 663	957 352	1 574 287

(*) Klassifisering av "kostnadsføring av balanseførte letebrønner dette år" er endret ved at det er flyttet fra investeringsaktiviteter til operasjonelle aktiviteter.

Det norske oljeselskap - konsern

NOTER

(Alle tall i NOK 1 000)

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". Kvartalsrapporten er ikke revidert.

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2009. I note 1.37 til årsregnskapet er det nevnt en del endringer i regnskapsstandarder som selskapet planlegger å anvende fra 1.1.2010. Disse endringene har ikke hatt effekt på regnskapet pr 30. september 2010.

I forhold til sammenligningstallene for 2009, så er arealavgift omklassifisert fra letekostnader til andre driftskostnader. For 3. kvartal 2009 utgjør dette 5 661 NOK og for de tre første kvartalene i 2009 er tilsvarende beløp 16 983 NOK.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2010	2009	2010	2009
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	117 331	41 006	216 251	78 989
Tilbakeføring av skatteelement mindreverdi purchase price allocation (PPA)	-26 853		-26 853	
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	81 030	32 812	226 881	187 533
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år		7 095	9 819	18 545
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	10 457	233 108	657 892	455 555
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	23 937	8 372	75 491	45 741
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	3 162	6 493	22 411	12 420
Garanti riggkontrakt resultatført			-61 397	
Sum utforskningskostnader	209 065	328 886	1 120 495	798 782

Note 3 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontor-maskiner o.l.	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2009	198 631	221 216	27 706	447 553
Anskaffelseskost 31.12.2009	198 631	391 080	47 797	637 508
Tilgang/Reklassifisering	36 726	9 638	12 215	58 579
Anskaffelseskost 30.06.2010	235 357	400 718	60 013	696 087
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2010		246 291	28 687	274 978
Balanseført verdi 30.06.2010	235 357	154 427	31 326	421 111
Anskaffelseskost 30.06.2010	235 357	400 718	60 013	696 088
Tilgang/Reklassifisering	9 261	679	15 681	25 621
Anskaffelseskost 30.09.2010	244 618	401 397	75 694	721 710
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2010		280 738	31 975	312 713
Balanseført verdi 30.09.2010	244 618	120 659	43 719	408 998
Avskrivning 3. kvartal		34 447	3 288	37 731
Avskrivninger 1.1.- 30.09.2010		110 874	11 883	122 757

Det norske oljeselskap - konsern

Felt under utbygging 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 på forrige side.

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler		SUM	Leteutgifter	Goodwill
	Lisenser	Software			
Balansført verdi 31.12.2009	1 310 961	9 523	1 320 484	893 467	697 938
Anskaffelseskost 31.12.2009	1 862 555	32 942	1 895 497	893 467	1 131 716
Tilgang/Reklassifisering		1 150	1 150	1 466 013	
Avgang/Reklassifisering	171 465		171 465	662 120	97 805
Anskaffelseskost 30.06.2010	1 691 090	34 091	1 725 181	1 697 360	1 033 911
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2010	460 268	26 863	487 131		364 241
Balansført verdi 30.06.2010	1 230 823	7 227	1 238 050	1 697 360	669 670
Anskaffelseskost 30.06.2010	1 691 090	34 091	1 725 181	1 697 360	1 033 911
Tilgang/Reklassifisering	8 228	647	8 875	248 431	
Avgang/Reklassifisering	24 442		24 442	10 457	3 200
Anskaffelseskost 30.09.2010	1 674 876	34 738	1 709 614	1 935 335	1 030 711
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2010	462 988	28 160	491 148		364 241
Balansført verdi 30.09.2010	1 211 889	6 579	1 218 467	1 935 335	666 470
Avskrivning 3. kvartal	2 721	1 297			
Avskrivninger 1.1.- 30.09 2010	9 143	4 741			
Nedskrivning 3. kvartal	24 442				
Nedskrivninger 1.1.- 30.09 2010	67 150			4 866	28 268

Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:	3. kvartal	01.01. - 30.09
Avskrivning av varige driftsmidler	37 731	122 757
Avskrivning av immaterielle eiendeler	4 018	13 884
Sum avskrivninger i resultatregnskapet	41 749	136 641

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:	3. kvartal	01.01. - 30.09
Nedskrivning av immaterielle eiendeler	24 442	100 284
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill		-27 099
Sum nedskrivninger i resultatregnskapet	24 442	73 185

Det er foretatt fragregning relatert til lisenser som er tilbakelevert. Avgang goodwill i kvartalet skyldes tilbakelevering av en lisens selskapet overtok i forbindelse med fusjonen med Aker Exploration.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 4 Finansposter

	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2010	2009	2010	2009
Renteinntekter	13 294	10 372	41 365	40 224
Avkastning på finansielle plasseringer		1 100	575	9 625
Valutagevinst	15 653	11 444	46 905	31 344
Verdiendring derivater	-14 994		36 944	
Sum annen finansinntekt	659	12 544	84 424	40 969
Rentekostnader	47 511	4 191	134 695	11 790
Amortisering av lånekostnader	5 113	402	15 338	1 206
Sum rentekostnader	52 624	4 593	150 032	12 996
Valutatap	17 000	24 132	33 183	37 712
Kostnadsføring av merverdi identifisert ved fusjon			60 555	
Verdinedgang finansielle investeringer	25		520	
Sum annen finanskostnad	17 025	24 132	94 258	37 712
Sum netto finansposter	-55 696	-5 809	-118 500	30 485

Note 5 Skatt

Skattekostnad består av:	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2010	2009	2010	2009
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-392 213	-389 129	-1 801 278	-985 602
Tilbakeført skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader	26 853		26 853	
Endring av tidligere års ligning	1 390		1 390	
Endring utsatt skatt	135 286	124 675	817 817	348 168
Skatt på mer-/mindre verdier kostnadsført i perioden			-41 135	
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-228 684	-264 454	-996 352	-637 434

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

Det norske oljeselskap - konsern

Note 6 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	166 743	379 608	
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-67 122	-140 689	
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>99 620</i>	<i>238 919</i>	
Annen forskuddsbetaling		1 523	
Sum forskuddsbetaling og leie av borerigg	99 620	240 442	

Det norske oljeselskap AS har en avtale om leie av en 6. generasjons borerigg (Aker Barents) for en fast periode på 3 år med opsjon på tilleggsperiode på inntil 2 år. Leieperioden startet i juli 2009. I Q3 ble det inngått en ny avtale om leie i 2 år, med opsjon på en tilleggsperiode på 2 år. Leieavtalen er klassifisert som operasjonell lease.

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. Langsiktig del følger av denne noten, og kortsiktig del følger av note 7.

Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	36 492	29 488	28 361
Tilgode merverdiavgift	20 362	17 809	12 105
Mindreuttak (opptjent inntekt)	20 723	5 205	5 190
Depositum konto - utsatt inntekt		49 959	
Garantikonto usikret pensjonsordning	5 825	5 015	4 463
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	157 284	192 454	139 696
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	246 758	154 105	
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-99 333	-60 365	
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>147 425</i>	<i>93 740</i>	
Sum andre kortsiktige fordringer	388 111	393 669	189 814

Note 8 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Kontanter	20	20	
Bankinnskudd	1 092 136	1 559 156	951 250
Bundne midler (skattetrekk)	8 507	15 087	6 102
Kortsiktige plasseringer		24	
Sum betalingsmidler	1 100 663	1 574 287	957 352
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	617 419	740 940	1 138 886

Det norske oljeselskap - konsern

Note 9 Aksjekapital

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Aksjekapital	111 111	111 111	12 985
Antall aksjer i hele tusen	111 111	111 111	64 925
Pålydende per aksje er NOK	1,00	1,00	0,20

Note 10 Derivater

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

Pr 30. september 2010 har selskapet følgende finansielle instrumenter:

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Strukturerte terminkontrakter	9 948	-21 805	
Estimert virkelig verdi	9 948	-21 805	

Beskrivelse av terminkontrakter:

Selskapet har pr 30. september 2010 fire strukturerte terminforretninger for kjøp av USD, hver på MUSD 12 og med forfall hver 3. måned. Neste strukturerte terminforretning forfaller 1. desember 2010. Disse valutaterminene er strukturert slik at dersom spotkursen faller under 5,65 NOK/USD i løpet av 3 måneder før forfall, må selskapet kjøpe USD for 6,145. Dersom kursen er mellom 5,65 og 6,145 betaler selskapet normal spotpris og dersom kursen er over 6,145 betaler selskapet 6,145.

Selskapet inngikk i Q2 i tillegg fem terminforretninger for salg av USD, hver på USD 6 mill. Disse har forfall på samme tidspunkt som kjøpskontraktene omtalt ovenfor. Gjennomsnittlig avtalt kurs er 6,65 NOK/USD.

Note 11 Kortsiktige lån

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Letefasilitet i DnB NOR	3 000 000	1 150 813	
Periodisert lånekostnad	-46 013		
Merverdi trekkfasilitet identifisert ved oppkjøp		-60 555	
Sum kortsiktig lån	2 953 988	1 090 258	

Konsernet har i januar 2010 etablert en felles trekkfasilitet for mor- og datterselskap på MNOK 4 500 i et banksyndikat ledet av DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk inklusive renter er begrenset til 95% av skatterefusjonen relatert til letekostnader. Selskapene kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31. desember 2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013. Banksyndikatet, ledet av DnB NOR, har pant i alle letelisenser for begge selskapene f.o.m. 5. mars 2010

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

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

Det norske oljeselskap - konsern

Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	227 892	45 127	48 058
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	178 984	364 642	379 973
Annen kortsiktig gjeld	248 166	189 026	113 042
Sum annen kortsiktig gjeld	655 042	598 795	541 073

Note 13 Obligasjonslån

	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2009
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	457 500	457 500	
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991	-98 991	
Akkumulert amorisering av egenkapitalandel	68 919	52 514	
Merverdi ved oppkjøp	-13 527	-20 423	
	413 901	390 600	

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

Note 14 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 kravet, 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 - konsern

Note 15 Endringer i lisensportefølje

Oversikt over endring i eierandeler i løpet av året

	Kommentar	30.09.2010	30.06.2010	31.03.2010	31.12.2009
PL 027D		60,0 %	60,0 %	60,0 %	35,0 %
PL 028S		40,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 169C		70,0 %	70,0 %	70,0 %	57,5 %
PL 259	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	0,0 %	30,0 %
PL 321/321B	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	60,0 %	60,0 %
PL 369		60,0 %	60,0 %	60,0 %	40,0 %
PL 380	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	0,0 %	70,0 %
PL 383	Tilbakelevert	0,0 %	55,0 %	55,0 %	55,0 %
PL 392		10,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 432/432B	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	0,0 %	100,0 %
PL 447		80,0 %	80,0 %	30,0 %	30,0 %
PL 458	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	0,0 %	30,0 %
PL 474	Tilbakelevert	0,0 %	30,0 %	30,0 %	30,0 %

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

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

Det norske oljeselskap - konsern

Note 16 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2010			2009				2008	
	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal
Driftsinntekter	80 643	88 671	97 138	73 714	67 417	66 761	57 125	363 872	102 243
Utforskningskostnader	209 065	367 219	544 211	409 945	328 886	410 400	59 497	238 551	146 443
Beholdningsendring	660	-1 571	-948	-219	-283	665	3 961	-1 266	70
Produksjonskostnader	35 845	39 606	41 259	31 439	35 848	37 375	35 612	44 289	34 513
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	7 548	1 412	1 080	-4 054	2 270	6 209	7 401	2 177	1 989
Avskrivninger	41 749	44 121	50 772	16 587	13 583	12 029	11 269	32 823	29 061
Nedskrivninger	24 442	32 748	15 995	213 304				400 376	
Andre driftskostnader	14 447	14 476	19 426	32 903	17 343	10 674	7 873	8 282	-1 517
Driftskostnader	333 755	498 011	671 795	699 905	397 648	477 352	125 613	725 231	210 559
Driftsresultat	-253 112	-409 340	-574 657	-626 193	-330 231	-410 591	-68 488	-361 359	-108 317
Netto finansposter	-55 696	7 952	-70 757	5 164	-5 809	9 905	26 388	132 571	32 233
Resultat før skatt	-308 808	-401 387	-645 414	-621 029	-336 040	-400 685	-42 100	-228 788	-76 083
Skattekostnad	-228 684	-296 566	-471 102	-241 725	-264 454	-323 598	-49 381	-464 419	-81 689
Periodens resultat	-80 124	-104 821	-174 312	-379 304	-71 586	-77 087	7 282	235 631	5 605



DET NORSKE

www.detnor.no