

Rapport for 2. kvartal 2009

Trondheim, 17. august 2009



Det norske oljeselskap ASA

TRONDHEIM**Det norske oljeselskap ASA**

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Nedre Bakklandet 58 C

7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

OSLO

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Støperigata 2

Aker Brygge 0250 Oslo

Postadresse: Postboks 2070, Vika 0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

STAVANGER

Det norske oljeselskap ASA

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus

Haakon VII's gt. 8, 4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Forsikringsgården AS

Richard Kaarbøes plass 3B, 9405 Harstad

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innholdsfortegnelse

Viktige hendelser i 2. kvartal.....	3
Nøkkeltall	3
Produksjon	4
Produksjonslisenser	4
Helse, Miljø og Sikkerhet	4
Utbyggingsprosjekter.....	4
Leteaktivitet	4
Finansielle forhold.....	5
Hendelser etter kvartalets slutt	5
Utsikter.....	5
Halvårsberetning.....	6
Regnskap 2. kvartal og 1. halvår	9
Noter til regnskap	14

Det norske sin strategi om leting i modne områder nær eksisterende infrastruktur har gitt meget gode resultater. Driftsunderskuddet i andre kvartal reflekterer det høye letenivået i selskapet. Denne aktiviteten har tilført selskapet rundt 50 millioner fat oljeekvivalenter i nye reserver til en lav kostnad.

Viktige hendelser i 2. kvartal

- Grevling oljefunn i PL 038D (30 prosent eierandel). Totale utvinnbare volumer er estimert til mellom 40 og 130 millioner fat oljeekvivalenter.
- Fulla gass- og kondensatfunn i PL 362 (15 prosent eierandel). Totale utvinnbare volumer estimert til mellom 60 og 105 millioner fat oljeekvivalenter.
- Lovende gassfunn i PL 265 i Ragnarrock komplekset (20 prosent eierandel).
- Ikke kommersielt oljefunn på Eitri-prospektet i PL 027D (35 prosent eierandel).
- Tørr brønn på Struten prospektet i PL 383 (55 prosent eierandel).
- Nytt styre ble valgt på EGF 24. juni 2009
- Periodens resultat ble MNOK -77,1 (-6.7). Netto kontantbeholdning var 1 348,3 (278,3) MNOK ved kvartalets slutt.

Nøkkeltall

	Q2 09	Q1 09	Q4 08	Q3 08	Q2 08	2008	2007
Olje og gassproduksjon (fat)	162 576	176 450	195 000	164 945	144 101	661 732	300 651
Realisert oljepris (USD/fat)	58,8	42,9	45,8	117,0	118,3	87,6	72,1
Driftsinntekter (MNOK)	66,8	57,1	363,9	102,2	89,5	635,1	131,0
Letekostnader (MNOK)	416,1	65,2	238,6	146,4	102,6	544,5	282,9
Driftsresultat (MNOK)	-410,6	-68,5	-361,4	-108,3	-65,0	-572,0	-252,1
Periodens resultat (MNOK)	-77,1	7,3	235,6	5,6	-6,7	225,5	-41,5
Antall ansatte	140	135	127	121	123		
Antall lisenser (operatørskap)	51(28)	48(27)	42(23)	46(24)	45(23)		

MNOK= Millioner NOK

Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q2 09	Q1 09	Q4 08	Q3 08	Q2 08	2008	2007
PL 038 Varg	5 %	619,9	669,6	737,0	621,3	512,9	611,1	694,4
PL 048B Glitne	10 %	629,0	694,2	745,3	771,2	952,3	866,0	808,0
PL 048D Enoch	2 %	104,3	138,0	142,6	81,5	118,3	124,0	189,0
PL 103B Jotun Unit	7 %	433,4	458,7	503,3	481,0		494,3	
Total produksjon		1 786,5	1 960,6	2 128,2	1 792,9	1 583,5	1 808,0	823,7

o.e = oljeekvivalent

Produksjonslisenser

Det norske sin produksjon i 2. kvartal utgjorde 162 576 fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 1 787 fat per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 58,8 per fat.

Med dagens oljepris gir alle feltene lønnsom produksjon.

PL 038 Varg

Produksjonen fra det flytende produksjonsskipet på Varg-feltet har vært normal i perioden, med god regularitet.

PL 048B Glitne

Glitne har i første halvår 2009 produsert bedre enn forventet. Operatøren Statoil har iverksatt et nedstengningsprosjekt for Petrojarl 1, men foreløpig plan for nedstengning av feltet er utsatt fra februar til august 2010. Basert på ny 4D-seismikk fra 2008 har StatoilHydro utarbeidet nye aktuelle produksjonsbrønnmål. Endelig beslutning om eventuell ny brønn er ventet i 4. kvartal 2009.

PL 048D Enoch

Enoch har i 2. kvartal hatt noe nedsatt produksjon, grunnet problemer med gassløftesystemet. Inntil endelig reparasjon er på plass, vil ingen gass fra Enoch gå til salg. Utbedringene er forventet å være ferdig i løpet av 3. kvartal 2009.

PL 103B og Jotun Unit

Det er besluttet å forlenge leieavtalen med Jotun A. Forlengelsen har 10 års varighet, men kan sies opp løpende med 12 måneders varsel.

Helse, Miljø og Sikkerhet

Det har ikke vært alvorlige HMS hendelser i kvartalet.

Utbyggingsprosjekter

PL 364 Frøy og nærliggende lisenser

Godkjenning av Plan for utbygging og drift, som ble levert norske myndigheter i september 2008, vil finne sted når finansiering og konkretisering av framdriftsplan har blitt bekreftet til myndighetene.

PL 001B – PL 028B Draupne-Hanz

Det er flere attraktive utviklingsløsninger. De ulike alternativene vil bli ytterligere utredet, og markedsmulighetene for kostnadseffektive FPSO'er vil blant annet bli vurdert. Det planlegges en brønn for å avgrense Draupne-funnet i 1. kvartal 2010. Resultatet av denne boringen vil ha stor betydning for endelig utviklingsstrategi.

Leteaktivitet

Nordsjøen

PL 038D Grevling

Grevlingfunnet i Nordsjøen ble i 2. kvartal avgrenset ved boring av brønn 15/12-21 A. Totale utvinnbare reserver er estimert til mellom 40 og 130 millioner fat olje. Det norske sin andel er mellom 12 millioner og 39 millioner fat. Oljen har god kvalitet med lavt gassinnhold. Funnet anses kommersielt, og alternative utbyggingsløsninger vil bli vurdert.

PL 265 Ragnarrock

Letebrønn 16/2-5 på Graben-Fill prospektet påviste gass. En produksjonstest oppnådde en rate på 120 000 Sm³/dag (750 boe/dag), som viser at produksjonsegenskapene er begrenset. Gassfunnet er sannsynligvis en del av det samme hydrokarbonsystemet som ble funnet i 16/2-4 Basement Nord, og øker muligheten for at det også er gass i Basement Sør prospektet, som vurderes boret i 2010.

PL 029B – Freke-Ermintrude

Operatøren ExxonMobil evaluerer nå brønnresultatet på Freke (15/6-10), hvor det ble funnet gass/kondensat i mars. I tillegg er det igangsatt et unitiseringsprosjekt for Dagny og Ermintrude funnet som strekker seg inn i PL 029B.

PL 362/035B Fulla

Avgrensingsbrønn 30/11-7 A påviste gass og kondensat i øvre Brentgruppen. Totalt estimerte utvinnbare volumer i Fulla er hevet fra mellom 6 og 19 millioner fat oljeekvivalenter gass og kondensat til mellom 60 og 105 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske sin andel utgjør mellom 9 og 16 millioner fat. Fulla har høyt innhold av kondensat og gode reservoaregenskaper.

PL 027D Eitri

Undersøkelsesbrønn 25/8-16 S og avgrensingsbrønn 25/8-16 A påviste olje i et tynt sandsteinsreservoar av paleocen alder som ikke anses kommersielt.

Norskehavet

PL 383 Struten

Undersøkelsesbrønn 6507/3-6 var tørr. Brønnen påviste reservoarbergarter med betydelig mektighet og tilfredsstillende reservoarkvalitet i Tiljeformasjonen fra tidlig Jura.

Barentshavet

PL 533

I 20. lisensrunde ble Det norske tildelt 20 prosent andel i PL 533 på sørvestflanken av Loppfugda. Det vil i sommer bli samlet inn 3D seismikk over lisensen, som består av to hele blokker.

Arbeidsprogrammet har også forpliktelse til å bore minst én brønn.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på 66,8 (89,5) MNOK. Driftsunderskuddet ble -410,6 (-65,0) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak utforskningskostnader på MNOK 416,1 (102,6), mens periodens resultat var -77,1 (-6,7) MNOK.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -394,5 (-94,5). Den store endringen skyldes sterk økning i leteaktivitet, inklusive flere letebrønner. Investeringer i 2. kvartal utgjorde 102,1 (70,7) MNOK. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 1 348,3 (390,9) MNOK. Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 211,7 (624,0) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i det påkommende år er bokført med 596,5 (101,1) MNOK.

Totale eiendeler utgjorde 5 492,7 (6 412,9) MNOK per 30.06. Konsernet har en letefasilitet på 1 500 MNOK i DnB NOR Bank. Denne har det ikke vært trukket på i 2009.

Hendelser etter kvartalets slutt

Det norske økte sin eierandel i Grevling prospektet fra 5 prosent til 30 prosent før boring. I regnskapet per 2. kvartal er kun opprinnelig eierandel på 5 prosent hensyntatt, siden transaksjonen ennå ikke er formelt godkjent av myndighetene. Selskapet skal operere en letebrønn på Jettaprospektet i PL 027D, sør for Jotun, med beregnet start medio august. Gjennom en avtale med ExxonMobil har Det norske økt sin andel fra 35 prosent til 47 prosent i PL 027D mot å bære ExxonMobils kostnader for sin andel på 13 prosent i brønnen.

Utsikter

Det norske vil opprettholde en stor leteaktivitet fremover og er i dag det nest største leteselskapet på norsk sokkel. En stor andel operatørskap, kombinert med betydelig riggkapasitet, gir selskapet både gjennomføringsevne og fleksibilitet til

å velge de til enhver tid mest lønnsomme boreprospektene. Eksempelvis har funnet av betydelige oljemengder i Grevlingprospektet ført til at letebrønner i to nærliggende prospekter (PL 408 og PL 337) har blitt framskyndet og ytterligere to prospekter er under evaluering for potensiell boring allerede neste år. Det har vært en god utvikling i selskapets kjerneområder, etter vellykket leting, og usiktene for positive leteresultater i 2. halvår anses som gode.

Halvårsberetning

Viktige begivenheter og deres innflytelse på halvårsregnskapet

	1H 09	1H 08
Olje og gassproduksjon (fat)	339 026	300 987
Realisert oljepris (USD/fat)	49,4	105,3
Driftsinntekter (MNOK)	123,9	169,0
Letekostnader (MNOK)	481,2	159,5
Driftsresultat (MNOK)	-479,1	-102,3
Periodens resultat (MNOK)	-69,8	-15,7
Antall ansatte	140	123
Antall lisenser (operatørskap)	51(28)	45(23)

Selskapet oppnådde i første halvår driftsinntekter på 123,9 (169,0) MNOK. Den totale produksjonen av oljeekvivalenter fra andelene i Jotun, Varg, Glitne og Enoch utgjorde 339 026 (300 987) fat til en gjennomsnittlig pris på 49,4 (105,3) USD per fat. Første halvår har vært preget av høy letaktivitet, og utforskningskostnadene utgjør totalt 481,2 (159,5) MNOK. Dette har medført et driftsunderskudd på 479,1 (102,3) MNOK og er i tråd med selskapets planer.

I første halvår er det gjort to funn som allerede nå anses som kommersielle, avgrensningen av Fulla-funnet i PL 362 og Grevling-funnet i PL 038. Det er i

tillegg gjort funn på Freke prospektet i PL 029, hvor ytterligere arbeid er nødvendig for å avgjøre om det er kommersielle mengder med hydrokarboner tilstede. I PL 265 ble det påvist gass i Ragnarrock Graben basement, og videre evaluering av potensialet i denne lisensen pågår. Totalt aktiverte utforskningskostnader ved utgangen av perioden er 493,3 (538,6) MNOK.

I Eitri/Phi prospektene i PL 027B ble det påvist ikke kommersielle mengder med olje, mens leteprospektet Struten i PL 383, som var selskapets første boring i Norskehavet påviste et godt reservoar, men som ikke inneholdt hydrokarboner.

I tråd med selskapets regnskapsprinsipper er brønnskostnadene for Eitri/Phi og Struten kostnadsført, mens kostnaden for boring av de øvrige prospektene i første halvår er aktivert i påvente av endelig vurdering av kommersialitet.

Det norske inngikk i 2008 en bytteavtale med StatoilHydro, hvor StatoilHydro fikk 10 prosent i lisens 265, mot at Det norske fikk en andel på ti prosent i PL 102, med unntak av de produserende feltene Skirne og Byggve. Det norske fikk også 57 prosent i et utskilt område av lisens PL 169, like sør for Jotun. Denne transaksjonen ble i andre kvartal formelt godkjent og som følge av det er 56,0 MNOK reklassifisert fra aktiverte leteutgifter til andre immaterielle eiendeler.

Generalforsamlingen i selskapet vedtok den 20. april 2009 nedsettelse av overkursfondet med kr. 3 519 597 000. Nedsettelsesbeløpet skal overføres til annen egenkapital. Nedsettelsen er per 30. juni ikke effektivert og er derfor ikke reflektert i regnskapet.

Risiko og usikkerhet

Investeringer i Det norske involverer iboende risiki og usikkerhet som er beskrevet i selskapets årsrapport for 2008.

Som for alle oljeselskaper er det usikkerhet knyttet til leteresultater, reserve- og ressursanslag. Feltenes produksjonsegenskaper kan være uforutsigbare, noe de oppgitte spenn (P50 – P90) skal gi uttrykk for.

Risiki relatert til oljepris, valuta, renter, kapitalbehov og delvis lånebetingelser utgjør hovedsakelig selskapets finansielle risiki og er omtalt i selskapets årsberetning og note 24 i årsrapporten for 2008. Per første halvår 2009 har det norske ikke sikret oljepris eller valutaeksponering, og denne problemstillingen vurderes løpende i selskapets ledelse og økonomi- og finansfunksjon.

Selskapets plan er å øke reserve- og ressursgrunnlaget gjennom et omfattende leteprogram i tiden fremover. Selskapets leteaktivitet er basert på dagens planer, fullt finansiert ut 2012.

Vesentlige transaksjoner med nærstående parter

Note 27 i selskapets årsrapport for 2008 beskriver transaksjoner med nærstående parter i 2008. I løpet av første halvår i 2009 har det ikke vært endringer eller transaksjoner av betydning for selskapets stilling eller resultat.

Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	2. kvartal		01.01. - 30.06.	
		2009	2008	2009	2008
Petroleumsinntekter		63 120	86 053	120 319	164 218
Andre driftsinntekter		3 642	3 418	3 567	4 736
Driftsinntekter		66 761	89 471	123 886	168 954
Utforskningskostnader	2	416 061	102 572	481 219	159 479
Beholdningsendring		665	-1 499	4 627	-1 842
Produksjonskostnader		37 375	23 486	72 987	46 855
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		6 209	1 549	13 610	8 468
Avskrivninger	5	12 029	24 217	23 298	49 473
Andre driftskostnader		5 013	4 160	7 225	8 818
Driftskostnader		477 352	154 484	602 965	271 250
Driftsresultat		-410 591	-65 013	-479 079	-102 296
Renteinntekter		9 826	12 384	29 852	24 955
Annen finansinntekt		11 140	943	28 426	2 466
Rentekostnader		4 242	13 218	8 403	20 185
Annen finanskostnad		6 819	1 536	13 580	16 171
Netto finansposter	3	9 905	-1 427	36 294	-8 935
Ordinært resultat før skattekostnad		-400 685	-66 440	-442 785	-111 231
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	4	-323 598	-59 705	-372 980	-95 532
Periodens resultat		-77 087	-6 735	-69 805	-15 699

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008 ¹⁾
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	5	864 339	1 716 774	864 339
Aktiverte leteutgifter	5	493 321	538 617	251 544
Andre immaterielle eiendeler	5	1 319 486	2 421 641	1 264 624
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	5	302 354	413 368	298 054
Finansielle anleggsmidler				
Aksjer		6 000		
Langsiktig depositum		56 035	20 827	48 447
Beregnet skatt til utbetaling		596 473	101 117	
Sum anleggsmidler		3 638 008	5 212 343	2 727 010
Varer				
Varelager		14 224	4 461	14 727
Fordringer				
Kundefordringer		96 652	52 782	583 463
Andre kortsiktige fordringer	6	165 483	128 404	200 447
Kortsiktige plasseringer		18 300		17 400
Beregnet skatt til utbetaling	4	211 674	624 011	206 774
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	7	1 348 332	390 916	1 468 287
Sum omløpsmidler		1 854 665	1 200 574	2 491 098
SUM EIENDELER		5 492 673	6 412 916	5 218 108

¹⁾ Korrigeret i forhold til årsregnskap som vist i note 4.

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008 *)
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	8	12 985	12 985	12 985
Overkursfond		3 519 597	3 503 919	3 519 597
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital	4	88 832		158 637
Sum egenkapital		3 621 414	3 516 904	3 691 219
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		15 926	7 480	16 164
Utsatt skatt	4	1 130 786	2 161 055	907 293
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		139 893	84 377	134 612
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	9	52 388	19 787	45 132
Sum avsetning for forpliktelser		1 338 993	2 272 699	1 103 201
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån			394 477	
Leverandørgjeld		116 770	32 606	94 287
Offentlige trekk og avgifter		20 748	6 418	12 160
Annen kortsiktig gjeld	10	394 748	189 813	317 241
Sum kortsiktig gjeld		532 266	623 314	423 688
Sum gjeld		1 871 259	2 896 013	1 526 889
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 492 673	6 412 916	5 218 108

*) Korrigeret i forhold til årsregnskap som vist i note 4.

Oppstilling av endring i egenkapitalen

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	Aksjekapital	Overkursfond	Minoritets- interesse	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2007		12 985	3 519 597	30 725		3 563 307
Tvangsinnløsning minoritetsaksjonærer				-30 704		-30 704
Periodens totalresultat			-15 678	-21		-15 699
Egenkapital pr. 30.06.2008		12 985	3 503 919			3 516 904
Periodens totalresultat			15 678		225 516	241 193
Egenkapital pr. 31.12.2008 i årsregnskap		12 985	3 519 597		225 516	3 758 098
Korrigering av tidligere års feil	4				-66 879	-66 879
Korrigert egenkapital pr. 31.12.2008		12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Periodens totalresultat					-69 805	-69 805
Egenkapital pr. 30.06.2009		12 985	3 519 597		88 832	3 621 414

	30.06.2009	30.06.2008
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden	64 925 020	64 925 020
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet	64 925 020	64 925 020
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)	-1,08	0,24
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet	-1,08	0,24

Oppstilling av totalresultat

(Alle tall i NOK 1000)

	2. kvartal		01.01. - 30.06.	
	2009	2008	2009	2008
Periodens resultat	-77 087	-6 735	-69 805	-15 699
Totalresultat	-77 087	-6 735	-69 805	-15 699
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-77 087	-6 713	-69 805	-15 677
Minoritetsinteresse		-21		-21
Sum	-77 087	-6 735	-69 805	-15 699

Kontantstrømanalyse

(Alle tall i NOK 1000)

	2. kvartal		01.01.- 30.06.		31.12.
	2009	2008	2009	2008	2008
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
Resultat før skattekostnad	-400 685	-66 440	-442 785	-111 231	-416 145
Betalte skatter i perioden			-1 798		-1 841
Periodens mottatte skattefordring					610 858
Avskrivninger	12 029	24 218	23 298	49 473	111 357
Nedskrivninger					400 376
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	11 450		11 450		124 887
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse	2 666	1 622	5 281	3 245	7 665
Endring i lager, kreditorer og debitorer	-70 830	78 304	509 798	-6 610	-485 876
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningposter	50 850	-132 200	116 487	-170 345	-122 371
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	-394 521	-94 497	221 731	-235 469	228 909
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-3 392	-39 830	-23 117	-102 684	-487 012
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser				-75 810	-75 810
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-98 681	-30 833	-312 569	-46 099	-144 302
Salgssum ved salg av lisenser					1 490 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-102 072	-70 663	-335 685	-224 593	782 875
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse					
Kjøp av aksjer	-6 000		-6 000		
Nedbetaling av lån					-128 625
Opptak kortsiktig lån		50 030		265 852	
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	-6 000	50 030	-6 000	265 852	-128 625
Netto endring i betalingsmidler	-502 593	-115 130	-119 955	-194 211	883 160
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	1 850 925	506 046	1 468 287	585 127	585 127
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	1 348 332	390 916	1 348 332	390 916	1 468 287
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:					
Bankinnskudd	1 333 224	362 606	1 333 224	362 606	1 460 176
Bundne bankinnskudd	15 108	5 410	15 108	5 410	8 110
Kortsiktige plasseringer		22 900		22 900	
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	1 348 332	390 916	1 348 332	390 916	1 468 287

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". Kvartals-/halvårsrapporten er ikke revidert.

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 note 1.34 til årsregnskapet er det nevnt en del endringer i regnskapsstandarder som selskapet planlegger å anvende fra 1.1.2009. Ut fra selskapets virksomhet, så er ikke alle disse relevante i 1. halvår. De relevante er som følger:

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".

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	2. kvartal		01.01.-30.06.	
	2009	2008	2009	2008
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	25 328	34 988	37 983	55 387
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	129 936	6 320	166 044	25 584
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	11 450		11 450	
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	222 446	16 701	222 446	16 701
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	21 844	45 335	37 369	57 241
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	5 057	-771	5 927	4 566
Sum utforskningskostnader	416 061	102 572	481 219	159 479

Note 3 Finansposter

	2. kvartal		01.01.-30.06.	
	2009	2008	2009	2008
Renteinntekter	9 826	12 383	29 852	24 955
Avkastning på finansielle plasseringer	3 910			
Valutagevinst	7 230	943	28 426	2 466
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	20 967	13 326	58 278	27 421
Rentekostnader	3 840	12 908	7 599	19 418
Amortisering av lånekostnader	402	309	804	767
Valutatap	6 819	1 473	13 580	15 490
Verdinedgang finansielle investeringer		62		680
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	11 061	14 753	21 984	36 356
Sum finansposter	9 905	-1 427	36 294	-8 935

Note 4 Skatt

Skattekostnad består av:	2. kvartal		01.01.-30.06.	
	2009	2008	2009	2008
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-383 794	-60 834	-596 473	-101 117
Endring utsatt skatt	60 196	1 128	223 493	5 584
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-323 598	-59 705	-372 980	-95 532

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 langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2010. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2008 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2009.

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	Korrigering	Korrigert balanse 31.12.2008
Beregnet skatt til utbetaling	213 982	-7 208	206 774
Sum korrigering eiendeler		-7 208	
Utsatt skatt	847 622	59 671	907 293
Annen egenkapital	225 516	-66 879	158 637
Sum korrigering gjeld og egenkapital		-7 208	

Note 5 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjons- anlegg inkl. brønner	Inventar, kontor- maskiner o.l.	Totalt
Balansført verdi 31.12.2008	190 430	88 459	19 165	298 054
Anskaffelseskost 31.12.2008	190 430	276 099	27 566	494 096
Tilgang/Reklassifisering	4 355	845	14 525	19 725
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 31.03.2009	194 785	276 944	42 092	513 821
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2009		194 620	10 679	205 298
Balansført verdi 31.03.2009	194 785	82 325	31 413	308 522
Anskaffelseskost 31.03.2009	194 785	276 944	42 092	513 821
Tilgang/Reklassifisering	102	-82	3 371	3 392
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 30.06.2009	194 887	276 862	45 463	517 212
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2009		201 471	13 388	214 859
Balansført verdi 30.06.2009	194 887	75 391	32 075	302 354
Avskrivning 2. kvartal		6 851	2 709	9 561
Avskrivning 1. halvår		13 830	4 987	18 817

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 over.

Immaterielle eiendeler	Goodwill	Software	Leteutgifter	Lisenser	Totalt
Balansført verdi 31.12.2008	864 339	12 987	251 544	1 251 637	2 380 507
Anskaffelseskost 31.12.2008	1 129 556	28 768	251 544	1 613 468	3 023 337
Tilgang/Reklassifisering		1 466	212 422		213 888
Avgang/Reklassifisering					
Anskaffelseskost 31.03.2009	1 129 556	30 234	463 966	1 613 468	3 237 225
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2009	265 217	17 631		361 993	644 842
Balansført verdi 31.03.2009	864 339	12 603	463 966	1 251 475	2 592 384
Anskaffelseskost 31.03.2009	1 129 556	30 234	463 966	1 613 468	3 237 225
Tilgang/Reklassifisering		1 877	319 566	55 997	377 440
Avgang/Reklassifisering			290 211		290 211
Anskaffelseskost 30.06.2009	1 129 556	32 112	493 321	1 669 465	3 324 455
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2009	265 217	19 566	0	362 526	647 309
Balansført verdi 30.06.2009	864 339	12 546	493 321	1 306 940	2 677 146
Avskrivning 2. kvartal		1 934		533	2 468
Avskrivning 1. halvår		3 785		695	4 479
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:					
Avskrivning av varige driftsmidler					9 561
Avskrivning av immaterielle eiendeler					2 468
Sum avskrivninger i resultatregnskapet					12 029

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Felt under utbygging inkluderer et beløp på MEUR 13,5 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 11.

Note 6 Andre kortsiktige fordringer

	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	58 051	76 621	86 079
Tilgode merverdiavgift	5 895	7 982	7 839
Mindreuttak (opptjent inntekt)	9 284	35 362	4 242
Garantikonto usikret pensjonsordning	4 193	3 113	3 653
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	88 061	5 326	98 634
Totalt andre kortsiktige fordringer	165 483	128 404	200 447

Note 7 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008
Bankinnskudd	1 333 224	362 606	1 460 176
Bundne midler (skattetrekk)	15 108	5 409	8 110
Kortsiktige plasseringer		22 900	
Sum betalingsmidler	1 348 332	390 916	1 468 287
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	767 740	688 872	203 283

Note 8 Aksjekapital

	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008
Aksjekapital	12 985	12 985	12 985
Antall aksjer	64 925	64 925	64 925
Pålydende per aksje er NOK	0,20	0,20	0,20

Note 9 Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelse

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.

	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008
Utsatt inntekt	46 800	19 787	38 669
Andre forpliktelser	5 588		6 463
Sum utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	52 388	19 787	45 132

Note 10 Annen kortsiktig gjeld

	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	25 217	16 553	32 910
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	285 257	84 656	154 750
Annen kortsiktig gjeld	84 274	88 604	129 582
Totalt annen kortsiktig gjeld	394 748	189 813	317 241

Note 11 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 MEUR 13,5. Beløpet er inkludert i "Varige driftsmidler - felt under utbygging". Dersom Lease & Operation kontrakten med kontraktøren signeres innen 1. oktober 2009, vil totalbeløpet på MEUR 13,5 refunderes av kontraktøren og inngå som en del av prosjektets totale kostnader og dekkes inn i lisensens betaling av dagrater for riggen i leieperioden på 10 år.

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

Selskapet har hatt en tvist med Dolphin AS knyttet til fakturering vedrørende rigginntak for juli og august 2007. Saken er løst ved forlik i mai 2009 og er reflektert i regnskapet pr. 30.06.2009.

Note 12 Endringer i lisensportefølje

	30.06.2009	31.03.2009	31.12.2008
PL 027D	35,0 %	10,0 %	10,0 %
PL 102C	10,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 169C	57,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 265	20,0 %	30,0 %	30,0 %
PL 387 **	0,0 %	30,0 %	30,0 %
PL 408	100,0 %	100,0 %	70,0 %
PL 494*	30,0 %	30,0 %	0,0 %
PL 497*	35,0 %	35,0 %	0,0 %
PL 500*	35,0 %	35,0 %	0,0 %
PL 502*	22,2 %	33,3 %	0,0 %
PL 504*	58,5 %	58,5 %	0,0 %
PL 512*	30,0 %	30,0 %	0,0 %
PL 533	20,0 %	0,0 %	0,0 %

* Tildelt i TFO 08.

** Tilbakelevert

En transaksjon med Talisman vedrørende PL 490, PL 491 og en fradelt lisens fra PL 038 (PL 038D) som inneholder prospektet Grevling, er gjennomført etter kvartalets slutt. Avtalen er en bytteavtale der Talisman skal overdra til Det norske eierandeler i PL 038D mot et vederlag bestående dels av eierandeler i PL 490 og PL 491 og dels i form av at Det norske skal bære deler av Talismans brønnekostnader i forbindelse med boring av Grevlingprospektet.

I 20. konsesjonsrunde fikk selskapet tildelt en andel på 20 prosent i PL 533.

Gjennom en avtale med ExxonMobil øker Det norske sin andel i PL 027D til 47% mot å bære ExxonMobils kostnader for sin andel på 13% for Jettabrønnen. Transaksjonens gjennomføring avhenger av myndighetenes godkjenning.

Note 13 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2009		2008				2007		
	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal
Driftsinntekter	66 761	57 125	363 872	102 243	89 471	79 483	55 625	19 434	26 560
Utforskningskostnader	416 061	65 158	238 551	146 443	102 572	56 907	122 836	33 127	102 401
Beholdningsendring	665	3 961	-1 266	70	-1 499	-343	2 498	-2 686	-881
Produksjonskostnader	37 375	35 612	44 289	34 513	23 486	23 369	9 747	10 897	9 871
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	6 209	7 401	2 177	1 989	1 549	6 919	10 281	135	313
Avskrivninger	12 029	11 269	32 823	29 061	24 217	25 255	17 488	5 191	5 685
Nedskrivninger			400 376						
Andre driftskostnader	5 013	2 212	8 282	-1 517	4 160	4 658	4 978	5 475	133
Driftskostnader	477 352	125 613	725 231	210 559	154 484	116 766	167 829	52 138	117 523
Driftsresultat	-410 591	-68 488	-361 359	-108 317	-65 013	-37 283	-112 203	-32 704	-90 963
Netto finansposter	9 905	26 388	132 571	32 233	-1 427	-7 508	-4 480	-1 115	4 190
Ordinært resultat før skatt	-400 685	-42 100	-228 788	-76 083	-66 440	-44 791	-116 684	-33 819	-86 774
Skattekostnad	-323 598	-49 381	-464 419	-81 689	-59 705	-35 827	-97 316	-28 722	-68 931
Periodens resultat	-77 087	7 282	235 631	5 605	-6 735	-8 964	-19 368	-5 097	-17 843

Erklæring fra styret og administrerende direktør

I henhold til verdipapirhandelloven paragraf 5-6 med tilhørende forskrifter bekreftes det at selskapets halvårsregnskap for 2009 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med IAS 34 "Delårsrapportering" og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Halvårsberetningen gir etter vår beste overbevisning en rettviseende:

- * oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet
- * beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode
- * beskrivelse av nærstående vesentlige transaksjoner.

Styret i Det norske oljeselskap ASA
Oslo, 17. august 2009

Svein Sivertsen, styreleder

Kaare Moursund Gisvold, styremedlem

Marianne Elisabeth Johnsen, styremedlem

Lone Fønss Gjørup Schrøder, styremedlem

Hege Sjø, styremedlem

Ivar Brandvold, nestleder

Tore Lilloe-Olsen, styremedlem

Kristin Aubert, styremedlem

Jan Gunnar Opsal, styremedlem

Bjarne Kristoffersen, styremedlem

Erik Haugane, administrerende direktør



scanpartner.no

DET NORSKE

www.detnor.no