

Rapport for 2. kvartal
og første halvår 2008

Trondheim, 18. august 2008



DET NORSKE OLJESELSKAP ASA

Post- og besøksadresse:

Nedre Bakklandet 58 c
7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 53 05 00

E-post: detnor@detnor.no

www.detnor.no

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **HARSTAD**

Besøksadresse:

Forsikringsgården AS
Richard Kaarbøes plass 3B
9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854
9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **STAVANGER**

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus
Haakon Vlls gt. 8
4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **OSLO**

Besøksadresse:

Bryggegt. 9
Aker Brygge
0250 Oslo

Postadresse:

Postboks 2070 Vikka
0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

Viktige hendelser i 2. kvartal – Leting gir resultater.....	4
Lisensportefølje	5
Hovedtall konsern (IFRS).....	5
Investeringer	6
Kontantstrøm og kapitalforhold.....	6
Petroleumsressurser og – reserver	6
Produksjonslisenser.....	8
Lisenser med funn under evaluering/utbygging.....	8
Letelisenser.....	9
Helse, miljø og sikkerhet	10
Aksjonær- og børsforhold	10
Hendelser etter første halvår	10
Utsikter.....	10
Halvårsberetning.....	13
Vedlegg: Lisensportefølje pr. 30. juni 2008.....	14
REGNSKAP pr. 2. kvartal og 1. halvår 2008	17
Noter til regnskapet	22
Erklæring fra styret og administrerende direktør.....	25

Viktige hendelser i 2. kvartal

- Det norske har som operatør av PL 001B gjort funn i prospektet Draupne. Det norske har en eierandel på 35 prosent. Brønnen resulterte i et interessant oljefunn med en mindre gasskappe. Det norske mener at funnet er kommersielt.
- Talisman Energy Norge har som operatør av PL 038 funnet mellom 0,6 og 1,6 millioner fat med utvinnbar olje i Lilleulv-prospektet. Det norske har en eierandel på fem prosent i lisensen. Funnet er satt i produksjon til Vargfeltet og bidrar med mellom 50 og 100 fat pr. dag til Det norske.
- Letebrønnen på Trow-prospektet i PL 369 var tørr. Prospektet hadde lav funnsannsynlighet, men var en test av et nytt område øst for Trollfeltet med et betydelig potensiale som var verdt å teste.
- Olje- og energidepartementet har godkjent bytteavtalen mellom Det norske oljeselskap ASA og Concedo ASA. Det norske bytter 15 prosent av sin 100 prosent eierandel i produksjonslisens 383 (Struten), planlagt boret i 2. kvartal 2009, mot en 15 prosent andel i letelisens 485.
- Det norske og Lundin Norway AS inngikk kjøps- og salgavtale for 70 prosent andel i PL 103B. Lisensen utgjør 10 prosent av Jotun Unit. Avtalen har effektiv dato 1. januar 2008. Det norske forventer en andel av produksjonen i 2008 på ca. 500 fat pr. dag. Det norske inntar en aktiv rolle for å få økt produksjon på Jotun og området rundt. Produksjonen av reservene i Jotun Unit forventes å kunne opprettholdes til 2015.
- Det norske oljeselskap ASA har inngått avtale med Dana Petroleum Norway AS om bytte av lisenser. Det norske øker sin eierandel i PL 027D med 10 prosent for å styrke posisjonen rundt Jotunfeltet hvor nye reserver kan komme raskt i produksjon. I bytte får Dana Petroleum 10 prosent eierandel i Fulla PL 362 og PL 035, hvilket reduserer Det norske eierandel til 15 prosent. StatoilHydro er operatør for disse lisensene. Dana får også 25 prosent av PL 450, der Det norske er operatør.
- Konsernregnskapets driftsresultat i 2. kvartal ble -65,0 (-91,0) MNOK og er i henhold til planen et resultat av en omfattende letevirksomhet. Totale letekostnader i 2. kvartal utgjør 102,6 (102,4) MNOK.
- Den totale produksjonen av oljeekvivalenter fra andelene i Varg, Enoch og Glitne i kvartalet var 144 101 (66 703) fat.

Lisensportefølje

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår 2008 eierandeler i 45 lisenser, ekskludert fem tilleggsareal i lisenser uten egne arbeidsforpliktelser. Andelene varierer fra 5 prosent til 100 prosent. Det norske var på dette tidspunkt operatør for 23 lisenser (ekskludert to tilleggsareal). 32 lisenser er i Nordsjøen, 9 lisenser i Norskehavet og 4 lisenser i Barentshavet.

Hovedtall konsern (IFRS)

Konsernet består av Det norske oljeselskap ASA og datterselskapet NOIL Energy ASA. Konsernet ble etablert da myndighetene godkjente overtakelsen av NOIL Energy. Alle konserntall frem til 13. november 2007 gjelder kun Det norske oljeselskap (tidligere Pertra), mens etter denne dato er også NOIL Energy ASA inkludert.

Utvinningstillatelser pr. 30. juni 2008 er vist i eget vedlegg.

Beløp i MNOK	2. kvartal 2008	2. kvartal 2007	01.01 - 30.06.2008	01.01 - 30.06.2007
Driftsinntekter	89,5	26,6	169,0	56,0
Utforskningskostnader	102,6	102,4	159,5	127,0
EBITDA	(40,8)	(85,3)	(52,8)	(95,3)
Driftsresultat	(65,0)	(91,0)	(102,3)	(107,2)
Resultat før skatt	(66,4)	(86,8)	(111,2)	(97,0)
Resultat etter skatt	(6,7)	(17,8)	(15,7)	(17,0)
Resultat etter skatt pr. aksje	(0,10)	(0,67)	(0,24)	(0,64)
Investeringer	70,7	153,9	224,6	152,3
Oljeproduksjon (fat)	144 101	66 703	300 987	141 279

Konsernet har i 2. kvartal hatt driftsinntekter på 89,5 (26,6) MNOK. Resultat før skatt utgjorde -66,4 (-86,8) MNOK. Underskuddet reflekterer selskapets letestrategi. Totale utforskningskostnader i kvartalet utgjorde 102,6 (102,4) MNOK, hvorav 35,0 (21,2) MNOK er knyttet til seismikk, brønndata, feltstudier og andre letetekostnader.

Pr. 30. juni 2008 var antall ansatte i selskapet 123.

Investeringer

Investeringer i 2. kvartal utgjorde 70,7 (116,2) MNOK. Investeringene besto av investering på felt i utbyggingsfase (Goliat, Frøy og Yme) 37,9 MNOK, aktiverte letebrønner 27,8 MNOK og andre investeringer 5,0 MNOK. De totale avskrivningene i 2. kvartal beløp seg til 24,2 (5,7) MNOK.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -235,5 (-71,3) MNOK. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 390,9 (486,9) MNOK. I tillegg har konsernet en ytterligere letefasilitet på ca. 295 MNOK per 30. juni 2008. Tilsvarende letefasilitet per 31. desember er anslått til ca. 900 MNOK.

Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 624,0 (115,9) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i det påkommende år er bokført med 101,1 (93,8) MNOK.

Totale eiendeler utgjorde 6 412,9 (1 085,8) MNOK pr. 30.06. Konsernets bokførte rentebærende gjeld (knyttet til letefasilitet med DnB NOR Bank) utgjorde 394,5 (0,0) MNOK. Egenkapitalandelen var 54,8 prosent (73,0 prosent) pr. utløpet av 2. kvartal.

Petroleumsressurser og -reserver

Nedenstående oversikt er basert på Oslo Børs' retningslinjer for beregning av petroleumsressurser og -reserver, men inkluderer i tillegg estimerte ressurser og prospekter samt porteføljeendringer.

Reserver og ressurser i klassene 1 - 7 er funn som er påvist ved boring. Ressursklasse 8 er prospekt som er kartlagt slik at volumberegning har blitt mulig. Disse potensielt utvinnbare volum

har så blitt multiplisert med en funnsannsynlighet som er beregnet i henhold til industristandard. Ufullstendig kartlagte prospekter (leads) i kategori 9 er ikke inkludert.

Reserveanslaget for Varg, Glitne og Enoch er oppdatert pr. 31. desember 2007 og er pr. 30. juni 2008 justert for produksjon i første halvår. Letebrønner på Lilleulv påviste totalt mellom 0,6 og 1,6 millioner fat olje, og disse er inkludert i henholdsvis P90 og P50 for Varg. Brønnen ble satt i produksjon tidlig i juli, og produksjonspotensialet er oppløftende. Frøy (P50) er uendret med 23,5 millioner fat og er inkludert under kategori 3 da operatøren har besluttet utbygging og leverte Plan for Utbygging og Drift (PUD) til Olje- og energidepartementet 31. mars 2008. Premier Oil Norge har så langt ikke sluttet seg til planen, men Det norske og Premier fortsetter diskusjonen med tanke på å oppnå enighet om felles innsendelse av PUD.

Det norske og Lundin Norway AS inngikk 14. mars 2008 avtale om kjøp av 70 prosent andel i PL 103B. Lisensen utgjør 10 prosent av Jotun Unit. Avtalen har effektiv dato 1. januar 2008. Operatøren og Oljedirektoratet anslår at det er 2,7 millioner Sm³ olje og 0,1 milliarder Sm³ gass (17,6 millioner fat oljeekvivalenter) gjenværende reserver i feltet pr. 31. desember 2007. Det norske andel av reservene er beregnet til 1,2 millioner fat oljeekvivalenter. Avtalen ble først formelt gjennomført 1. august 2008 og Det norske andel av reservene er derfor ikke inkludert i tabellen nedenfor. Det norske forventer 500 fat pr. dag som sin andel av Jotunproduksjonen i 2008. Produksjonen av reservene i Jotun Unit forventes å kunne opprettholdes til 2015. Det norske har stor tro på at

tilleggsreserver i området vil bli påvist som kan forlenge Jotunproduksjonen ytterligere. En avtale med ExxonMobil sikrer Det norske 25 prosent av PL 027D etter boring av Eitri-brønnen tidlig 2009. En bytteavtale med Dana vil øke andelen i denne lisensen til 35 prosent og forplikte en ny letebrønn når avtalen er godkjent av myndighetene. Riskede potensielle ressurser for PL 027D er totalt beregnet til 17,7 mill. fat.

Goliat (PL 229) er inkludert i kategori 4 med 30,6 millioner fat oljeekvivalenter i henhold til operatørens estimat. Operatøren beregner imidlertid kun 30 prosent utvinningsgrad, noe som er lavt for tilsvarende felt på norsk sokkel. Det norske forventer at den endelige utvinningsgraden blir høyere.

Ragnarrock (PL 265), der StatoilHydro er operatør, har påvist olje og gass i to soner i kritt (kalk) og i porøst grunnfjell (basement). Evalueringen av funnene pågår, og det er planer om å bore ny lete/avgrensingsbrønn i området. Den øvre krittsonen er inkludert i ressurskategori 5 med 9,0 millioner fat, mens grunnfjellssonen er inkludert i kategori 7 med 13,2 millioner fat. På grunn av dårlige produksjonsegenskaper er forekomsten i den undre krittsonen vurdert til å være uøkonomisk og er derfor ikke inkludert i tabellen.

Draupne (PL 001B) ble funnet i 2. kvartal 2008 og påviste olje med en mindre gasskappe i Hugin sandsteiner. Funnet er under evaluering, og en avgrensingsbrønn er planlagt første halvår 2009. Det norske andel på 16,0 millioner fat er inkludert i kategori 7. Hanz (PL 028B) og West Cable (PL 242) er inkludert i samme klasse med henholdsvis 6,3 og 1,4 millioner fat. En samlet utbygging av området er sannsynlig.

Storskrynten (PL 337) har påvist olje i to nivå i paleocene sandsteiner. Det norske andel av ressursene i den nederste sonen (Ty) er beregnet til 2,5 millioner fat og inkludert i kategori 7. Den øverste sonen (Heimdal) er tynn, og ny boring er nødvendig for å bekrefte potensialet. Ressurspotensialet for denne sonen, estimert til 31 millioner fat urisket på 100 prosent-basis, er derfor flyttet til prospektporteføljen. Resultatet av Grevlingbrønnen (PL 038) som skal bores av Talisman ved årsskiftet 2008/09 vil ha stor betydning for en eventuell utbygging av Storskrynten.

Funnene i PL 332 er uendret 10,4 millioner fat oljeekvivalenter sammenlignet med anslaget pr. 31. desember 2007, men er flyttet fra kategori 5 til kategori 7. En letebrønn vil bli boret på prospektet Optimus i denne

lisensen i 2009. Det norske andel av Øst Frigg Gamma/Delta i PL 442 er 5,7 millioner fat. En avgrensingsbrønn er planlagt i løpet av 2009.

Riskede potensielle ressurser i kategori 8 er estimert til 504 millioner fat oljeekvivalenter, opp med 54 millioner fat fra 31. desember 2007. Denne økningen reflekterer TFO 2007 der Det norske ble tildelt 12 nye lisenser, endringer på grunn av bytteavtaler (Concedo 15 prosent i PL 485 mot PL 383) og revisjoner etter rekartlegging av prospektene.

Sum reserver, ressurser og riskede potensielle ressurser pr. 30. juni 2008 er beregnet til 630 millioner fat, opp fra 579 millioner fat pr. 31. desember 2007. Sum reserver pr. 30. juni 2008 er beregnet til 31,3 millioner fat (P50), en økning fra 8 millioner fat ved årsskiftet.

Ressurs-klasse	Oljedirektoratets klassifikasjon	Reserver (P90)	Reserver (P50)	Ressurser (P50)	Riskede potensielle ressurser (P50)
		30.06.2008	30.06.2008		Mill. fat
		Mill. fat	Mill. fat	Mill. fat	Mill. fat
1	I produksjon	0,34	1,00		
	Enoch Unit	0,05	0,23		
	PL 048 B Glitne	0,06	0,38		
	PL 038 Varg	0,24	0,39		
2	Under utbygging	5,4	6,8		
	PL 038 Varg		0,1		
	PL 316 Yrme	5,4	6,7		
3	Utbygging besluttet	17,5	23,5		
	PL 364 Frøy	17,5	23,5		
4	I planleggingsfasen				30,6
	PL 229 Goliat				30,6
5	Utbygging sannsynlig				9,0
	PL 365 Ragnarrock (Ekofisk)				9,0
7	Under evaluering				55,5
	PL 332				10,4
	PL 001B Draupne				16,0
	PL 028B Hanz				6,3
	PL 242 West Cable				1,4
	PL 265 Ragnarrock (Basement N)				13,2
	PL 337 Storskrynten (Ty)				2,5
	PL 442 Øst Frigg Gamma Delta				5,7
8	Prospekter				504
Sum		23,2	31,3	95,1	630

Produksjonslisenser

Konsernets produksjon i 2. kvartal utgjorde 144 101 (66 703) fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et snitt på 1 584 fat pr. dag for Det norske sin andel. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på 118,33 USD pr. fat.

Det har ikke vært alvorlige hendelser eller akutte utslipp i perioden på noen av produksjonslisensene.

PL 038 Varg

Produksjonen i 2. kvartal utgjorde 46 672 fat for Det norske sin andel, hvilket tilsvarer et snitt på 513 fat pr. dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 733 fat pr. dag. Operatøren Talisman boret i mai/juni en letebrønn på Lilleulv-prospektet (15/12-20) ca. 2 km sørvest for Varg. Prospektet ble boret direkte fra Varg-installasjonen med boreriggen Mærsk Giant. Det ble gjort et mindre oljefunn (mellom 0,6 og 1,6 millioner fat) som ble satt direkte i produksjon i begynnelsen av juli. Lilleulv bidrar i dag med 10-15 prosent av samlet oljeproduksjon fra Varg på ca. 11 000 fat/dag. Mærsk Giant borer nå en ny produksjonsbrønn på selve Vargfeltet (A08A), som vil kunne styrke Varg-produksjonen ytterligere.

PL 048 B Glitne

Produksjonen i 2. kvartal utgjorde 86 663 fat for Det norske sin andel på 10 prosent. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 952 fat pr. dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 666 fat pr. dag.

Operatøren vil i august 2008 gjennomføre innsamling av 4D seismikk, i forbindelse med frammodning av en mulig "infill" produksjonsbrønn i 2009.

PL 048 D Enoch

Produksjonen i 2. kvartal utgjorde 10 766 fat oljeekvivalenter for Det norske sin andel på 2 prosent av samlet produksjon fra norsk og britisk sektor. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 118 fat oljeekvivalenter pr. dag. Av dette utgjorde gassproduksjonen for Det norske i tilsvarende periode 0,07 MSm³. Dette utgjør gjennomsnittlig produksjon på 5 fat oljeekvivalenter pr. dag.

Produksjonen i samme kvartal i 2007 var på henholdsvis 3 705 fat olje og 0,12 MSm³ gass (produksjonsoppstart i juni 2007)

"Topside" problemer med kraftgeneratorer, samt en kompressor for løftegass, ga i slutten av april og inn i mai betydelig nedetid for Brae A plattformen som Enoch er tilknyttet. Problemene er nå løst, men medførte at Det

norske i mai fikk et Enoch produksjonstap i størrelsesorden 20 prosent.

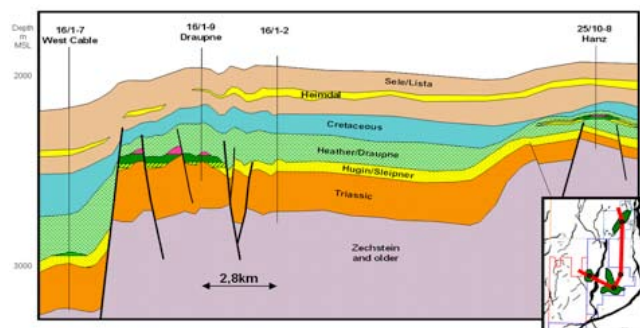
Gass/olje-forholdet er minkende, og det benyttes nå kunstig gassløft. Det produseres svært lite vann.

Lisenser med funn under evaluering/utbygging

Operatørlisenser

PL 001B/028B/242

Det norske første operatørletebrønn etter sammenslåingen mellom Pertra og Noil (DNO Norge), brønn 16/1-9 på Draupne-prospektet (PL 001B) ble avsluttet 22. april 2008. Betydelige analyser pågår, og funnevalueringsrapporten forventes ferdig i oktober. For å bekrefte utstrekningen av funnet, planlegger Det norske en avgrensingsbrønn i andre kvartal 2009. Avhengig av resultatet av denne brønnen, og avhengig av valg av utbyggingsløsning, regner Det norske med at funnet inneholder mellom 28 og 68 millioner fat oljeekvivalenter (eksklusive gasskappen). Det norske er i ferd med å planlegge et "fast track" kommersialiseringsprosjekt, i første omgang sammen med olje- og gassfunnet Hanz (PL 028B), som ligger i naboblokken ca. 8 km unna, og som har samme partnerskap som på Draupne (Det norske 35 prosent, StatoilHydro 50 prosent og PA Resources 15 prosent). Samlede utvinnbare ressurser er vurdert til mellom 42 og 91 millioner fat oljeekvivalenter. Senere vil det lille oljefunnet West Cable kunne bli koblet på. Foreløpige analyser indikerer flere attraktive utbyggingsløsninger med potensial for god lønnsomhet, både "stand alone" og i samarbeid med andre. Denne delen av Nordsjøen har flere felt i produksjon og funn under utbygging eller vurdering. Målet er å levere Plan for Utbygging og Drift tidlig 2010 og produsere første olje tidlig 2013.



PL 337 Storskrymten

Rapportering av Storskrymtenfunnet i 2007 er i slutfasen. Det ble påvist olje i to nivå i paleocene sandsteiner. Det norske regner med at den nederste sonen (Ty) inneholder mellom 3 og 8 millioner fat. Den øverste sonen (Heimdal) er tynn, og usikkerheten i volum og egenskaper er stort. Ressurspotensialet, estimert til mellom 22 og 40 millioner fat, er derfor flyttet til prospektporteføljen. En ny boring er nødvendig for å avklare det kommersielle potentialet i Heimdal. Det vil bli vurdert om en slik brønn kan benyttes som produsent, også for ressursene i Ty. Også resultatet av Grevling-brønnen (nord i PL 038) som skal bores av Talisman ved årskiftet 2008/09 vil ha betydning for en eventuell utbygging av Storskrymten. PL 337 inneholder også en rekke andre interessante prospekter. En borestedsundersøkelse over Høgtangen-komplekset i sørlige del av lisensen vil bli gjort sommeren 2008. Neste brønn i lisensen kan komme i andre halvår 2009.

PL 364 Frøy

Partnerskapet er enig i at Frøyfeltet skal utbygges med en produksjonsplattform. Feltet forventes da å kunne produsere 56 millioner fat olje. Kostnadene for utbygging og drift representerer sammen med oljeprisen den største usikkerheten for økonomien i prosjektet. Det norske har derfor inngått en prinsippavtale med en kontraktør om leie og drift av en installasjon som er egnet for Frøyfeltet. Leie- og driftsratene viser at feltet får en forventet nåverdi på 4 milliarder kroner før skatt ved en oljepris på 80 USD/fat. Feltet kan være i produksjon i siste halvår 2012 dersom partnerskapet vedtar å sende inn PUD i august slik at den kan bli godkjent av myndighetene i løpet av oktober i år.

Partneropererte lisenser

PL 229 Goliat

Eni har valgt full gass reinjeksjon som dreneringsstrategi. Prosjektet trenger gassløsning (kommersielt og teknisk) før gasseksport tas frem igjen. Lisensen planlegger å levere PUD for Goliat i desember 2008.

PL 265 Ragnarrock

Operatøren StatoilHydro jobber med å ferdigstille studier etter brønnene 16/2-1, 3, 4, som har påvist Ragnarrock-funnet. Dette arbeidet vil resultere i en ny geomodell for det relativt tette krittreservoaret, og en funnevalueringssrapport med anbefaling om det skal bores ytterligere en avgrensingsbrønn med produksjonstesting. På grunn av de store tilstedeværende oljeressursene i Ragnarrock har Det norske satt i gang utfyllende studier.

Parallelt med evalueringen av Ragnarrock-funnet, har operatøren gjort en evaluering av hydrokarbonpotensialet i sprekker i grunnfjellet under Ragnarrock. Denne grunnfjellstrukturener meget stor (dekker mesteparten av lisensarealet). Den siste brønnen på Ragnarrock (16/2-4) påviste betydelige mengder gass og olje, og gassen har sannsynligvis et kommersielt potensial. Som et ledd i den videre modningen av dette funnet har operatøren også modnet frem et nytt prospekt som vil bli boret tidlig 2009 (16/2-5). Dette funnet vil også avklare om Lundins funn, Luno (16/1-8), i naboblokken strekker seg inn i PL 265.

PL 316 Yme

Ved utgangen av juni 2008 var utbyggingsprosjektet ca. 60 prosent fullført. Operatøren forventer produksjonsoppstart i 2. halvdel 2009.

PL 332

En letebrønn vil bli boret på prospektet Optimus i denne lisensen i 2009.

PL 442

StatoilHydro (operatør) har ferdigstilt arbeidet med videre geologisk evaluering av Øst Frigg Gamma og Delta og prospektet Nanna. En avgrensingsbrønn planlegges for 2009, sannsynligvis på Øst Frigg Delta.

Letelisenser

I PL 029B (øst for Glitne) er det besluttet å bore Freke-prospektet høsten 2008. Det norske har påtatt seg å operere denne brønnen med riggen Bredford Dolphin på vegne av ExxonMobil (operatør) og StatoilHydro. Forventet "spud" er i november.

PL 441 ble søkt tilbakelevert 25. februar 2008. Lisensen ble tildelt 15. juni 2007. Arbeidsforpliktelsen for det første året besto i å samle inn elektromagnetiske data, og basert på dette, samt en generell vurdering av prospektiviteten, bestemme seg for tilbakelevering eller innsamling av 250 km² 3D seismikk. Arbeidsforpliktelsen er oppfylt. Olje- og energidepartementet har i brev datert 18. april 2008 innvilget søknad om oppgivelse av denne lisensen. Utvinningstillatelsen anses som oppgitt fra 25. mai 2008.

PL 334 ble søkt tilbakelevert 13. mars 2008. Etter repressering og tolkning av 3D seismiske data anbefalte Talisman som operatør å tilbakelevere lisensen. Olje- og energidepartementet har i brev datert 18. april 2008 meddelt at utvinningstillatelsen anses som bortfalt fra 17. mars 2008.

I PL 321/PL 321B er fristen for beslutning om videreføring innvilget utsatt ett år, fra 18. juni 2009 til 18. juni 2010. Olje- og energidepartementet har godkjent bytteavtalen mellom Det norske oljeselskap ASA og Concedo ASA der Det norske bytter 15 prosent av sin 100 prosent eierandel i PL 383 (Struten), planlagt boret i 2. kvartal 2009, mot en 15 prosent andel i PL 485. Borestedsundersøkelse i PL 383 ble utført i juni.

I PL 387 er det samlet inn nye 3D data. Med grunnlag i dette siktes det på å ta beslutning om boring innen april 2009.

I PL 369 har operatør Talisman Energy boret en tørr letebrønn 32/2-1 på Trowprospektet, øst for Trollfeltet. Det norske har 20 prosent i PL 369.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske avsluttet tidlig i 2. kvartal boringen av Draupneprospektet (PL 001B) med boreriggen Bredford Dolphin. Det norske hadde ingen alvorlige hendelser under boreoperasjonen.

Aksjonær- og børsforhold

DNO International er største aksjonær i Det norske med 23,97 millioner aksjer, tilsvarende 36,92 prosent av utestående aksjer. I henhold til integrasjonsavtalen mellom Petra og DNO, skal DNO International redusere sin eierandel i Det norske til maksimalt 25 prosent innen utgangen av 2008.

Det ble i 2. kvartal omsatt 6,63 millioner aksjer i Det norske oljeselskap (tickerkode DETNOR) over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 105 190 aksjer. Dette er en oppgang på 132 prosent i forhold til dagsgjennomsnittet på 45 954 i første kvartal. Høyeste og laveste omsetningskurs i 2. Kvartal var henholdsvis 61,00 NOK og 47,00 NOK. Gjennomsnittlig sluttkurs var 51,78 NOK.

Antall aksjonærer ved utløpet av første halvår var 2 609. De 20 største aksjonærkontiene kontrollerte da 70 prosent av totalt antall utestående aksjer.

Hendelser etter første halvår

Det norske har pr. 1. august 2008 gjennomført avtalen om kjøp av 70 prosent i PL 103B fra Lundin Norway AS. Med dette kjøpet har Det norske en 7 prosent eierandel i Jotun Unit, inklusive Jotun-feltet som er operert av ExxonMobil. Jotun produserte i 2006 og 2007 henholdsvis 12 349 og 9 639 fat oljeekvivalenter per dag. Operatøren og Oljedirektoratet anslo gjenværende utvinnbare reserver i feltet til 17 millioner fat olje og 0,1 mrd. Sm³ gass pr. 31. desember 2007.

Styrene i Det norske og NOIL Energy ASA ("NOIL") besluttet i styremøter 23. juli 2008 at fusjonen av selskapene skal tre i kraft. Det vises til børsmeldinger datert 15. mai 2008, 11. april 2008 og 9. oktober 2007. Fusjonen trådte i kraft fra og med 25. juli 2008. Etter ikrafttredelsen vil fusjonen gjennomføres etter reglene om fusjon mellom konsernselskaper i allmennaksjeloven med Det norske som overtakende og NOIL som overdragende selskap, ved at NOILs eiendeler, rettigheter og forpliktelser som helhet overføres til Det norske uten vederlag. NOIL er oppløst med virkning fra ikrafttredelsen. Det er ikke gjennomført noen utdelinger i forbindelse med fusjonen. Det er heller ikke gitt rettigheter av økonomisk verdi til aksjonærene ved fusjonen. Gjennomføringen av fusjonen er siste steg i sammenslåingen av Det norske (tidligere Petra ASA) og NOIL (tidligere Det Norske Oljeselskap ASA) som besluttet i styremøter avholdt 8. oktober 2007. Det vises til tidligere børsmeldinger for ytterligere informasjon om fusjonen og selskapene.

Det norske har inngått avtale med VNG Norge, et datterselskap av det tyske industrikonsernet VNG – Verbundnetz Gas AG, om salg av andeler i tre lisenser i Norskehavet. Det norske er operatør for alle lisensene. Salget er gjort som et ledd i selskapets arbeid med å optimalisere lisensporteføljen og viser hvilken verdiskapning som ligger i tidlig letefase. VNG Norge kjøper seg inn med en eierandel på 30 prosent i hver av leteprospektene Fongen (PL 380) og Struten (PL 383). I begge disse avtalene er det gjort avtale om boring av en letebrønn neste år. VNG vil betale for lisensandelene ved å bære 30 prosent av Det norske kostnader i forbindelse med boringen av de to brønnene. Det norske selger også 20 prosent andel i prospektet Litjormen (PL 447) til VNG Norge. Som følge av dette er selskapets eierandel i lisensen redusert fra 50 til 30 prosent. Denne lisensen ble tildelt i juni 2007 og tolkning av 3D seismikk er gjennomført. Det er imidlertid ikke fattet noen beslutning om boring av letebrønn.

Det norske har inngått prinsippavtale med en kontraktør om leie av en oppjekkbar produksjonsenhet for Frøyfeltet. Kontraktøren skal stå for konstruksjon og drift av produksjonsenheten, som forventes å starte produksjon på Frøyfeltet i løpet av 3. kvartal 2012. Leie- og driftskontrakten vil få en varighet på 10 år med opsjon for ytterligere totalt fem års forlengelse (fem ganger ett år). Leieraten varierer i henhold til produksjonsprofilen og har en betydelig verdi. Avtalen er basert på markedsbetingelser. Prinsippavtalen forutsetter en endelig avtalt kontrakt i

tillegg til godkjenning fra styringskomiteen i PL 364 og etterfølgende godkjenninger fra kontraktørens styre, samt fra styrene i Premier Oil Ltd. og Det norske. Den forutsetter i tillegg myndighetenes sanksjon av PUD for Frøyfeltet.

Jan Gunnar Opsal har med virkning fra 18. august 2008 erstattet Øistein Høimyr som ansattevalgt styremedlem i selskapet.

Utsikter

Funnene på Draupne og Storskrymten bekrefter verdipotensialet i Det norske letestrategi. De gjenværende letebrønnene i 2008 er PL 029B Freke i november-desember, PL 362 Fulla i oktober-desember, og PL 038 Varg (prospektet Grevling) i desember-februar (09). I 2009 planlegges det ca. 13 letebrønner, derav 10 egenopererte. Det norske portefølje av boreprospekter i opererte lisenser kombinert med selskapets betydelige leteriggkapasitet har lagt grunnlag for en målsetning om en årlig vekst på 50 millioner fat i nye funn.

I Nordsjøen har Det norske utpekt fire områder med særlig strategisk interesse for selskapet. Dette er områder med funn som Det norske har eierandeler i. Områdene er Frøyområdet, Varg/Storskrymten, Sørlige Vikinggraben og Jotunområdet. Det norske vil legge innsats i å utvikle disse områdene for nye funn, lisenserverv og utbygging.

Det norske vil i løpet av 2008 levere søknader for TFO 2008 og for 20. konsesjonsrunde som vil kunne bringe den totale portefølje til over 50 lisenser. Det norske anser Barentshavet å ha et stort reservepotensial som vil kunne bidra betydelig til selskapets langsiktige vekst. Norske myndigheter har satt strenge krav til operatørselskaper i 20. konsesjonsrunde i Barentshavet. Det norske er ett av elleve oljeselskap som oppfyller disse kravene.

Lisenspartnerne tar sikte på å tildele kontrakter for Frøy i 3. kvartal 2008, med produksjonsstart i 4. kvartal 2012, forutsatt at partner gir sin tilslutning til utbyggingsplanen.

Trondheim, 18. august 2008

Styret i Det norske oljeselskap ASA



- Operator
- Partner
- Tilleggsareal

- PL 492
- PL 491
- PL 490
- PL 229 **Goliat**
- PL 229 B *
- PL 229 C *

- PL 447
- PL 485
- PL 483 S
- PL 482
- PL 383
- PL 432
- PL 476
- PL 380

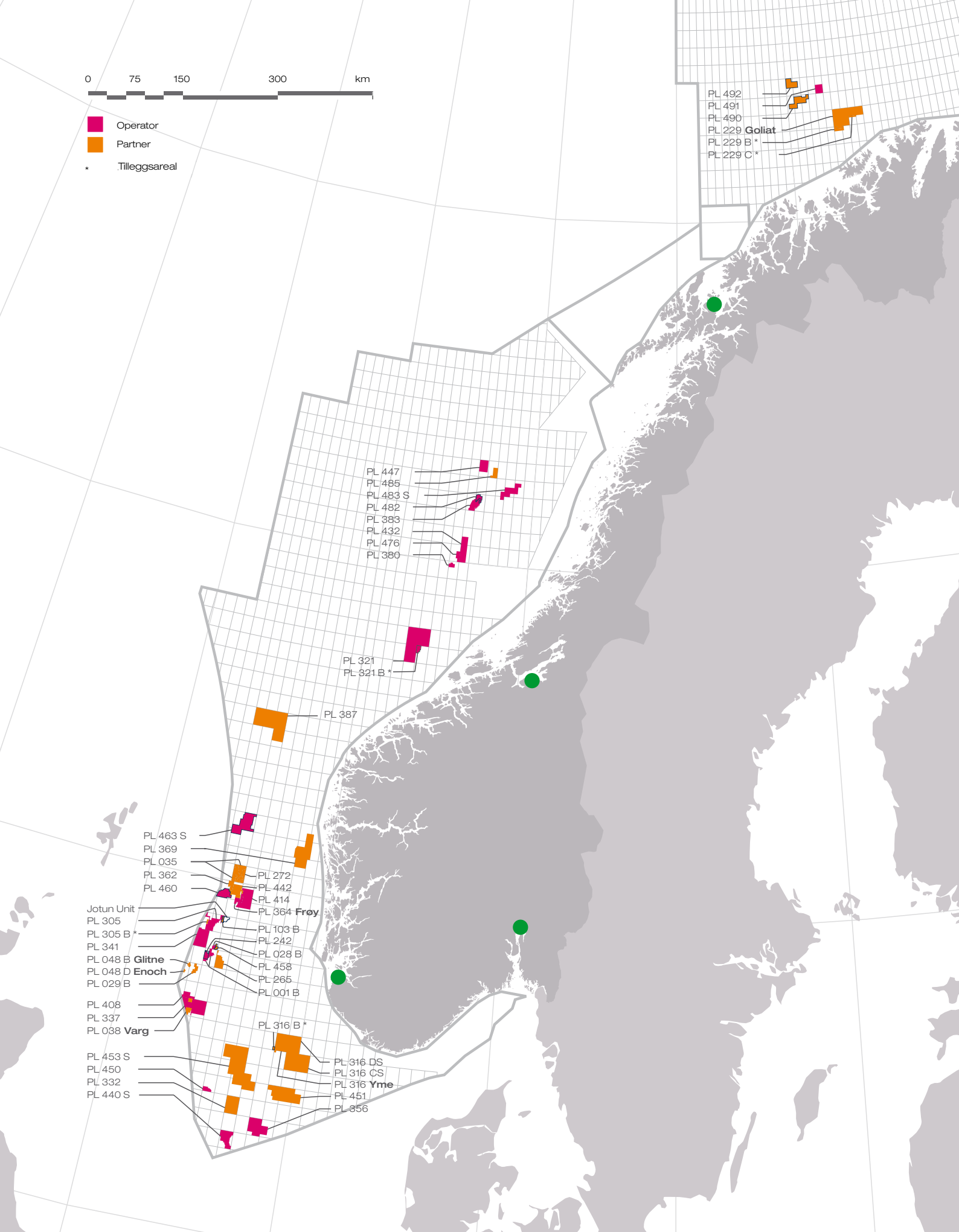
- PL 321
- PL 321 B *

PL 387

- PL 463 S
- PL 369
- PL 035
- PL 362
- PL 460
- Jotun Unit
- PL 305
- PL 305 B *
- PL 341
- PL 048 B **Glitne**
- PL 048 D **Enoch**
- PL 029 B
- PL 408
- PL 337
- PL 038 **Varg**
- PL 453 S
- PL 450
- PL 332
- PL 440 S

- PL 272
- PL 442
- PL 414
- PL 364 **Frøy**
- PL 103 B
- PL 242
- PL 028 B
- PL 458
- PL 265
- PL 001 B

- PL 316 B *
- PL 316 DS
- PL 316 CS
- PL 316 **Yme**
- PL 451
- PL 356



Halvårsberetning

Viktige begivenheter og deres innflytelse på halvårsregnskapet

Konsernet oppnådde i første halvår driftsinntekter på 169,0 (56,0) MNOK. Den totale produksjonen av oljeekvivalenter fra andelene i Varg, Enoch og Glitne utgjorde 300 987 fat til en gjennomsnittlig pris på 105,32 (63,07) USD pr. fat. Første halvår har vært preget av høy leteaktivitet samt feltutviklingsstudier, og utforskningskostnader utgjør totalt 159,5 (127,0) MNOK. Dette har medført et underskudd før skatt på 111,2 (97,0) MNOK og er i tråd med selskapets planer.

Avtale med Lundin om kjøp av 70 prosent andel i PL 103B, som tilsvarer 7 prosent andel i Jotun Unit, er inngått i 1. halvår med effektiv dato 1. januar 2008. Avtalen blir reflektert i selskapets regnskap først fra gjennomføringsdato 1. august. Kjøpsprisen inklusive skattebalanser er 72 MNOK. Selskapets andel av netto inntekter og kostnader i perioden fra effektiv dato til gjennomføringsdato er anslått til 29 MNOK.

Det er gjennomført leteboring av prospektene Draupne (PL 001B), Trow (PL 369) og Lilleulv (Varg). Draupne resulterte i funn som antas å være kommersielt, og Lilleulv er allerede satt i produksjon. I henhold til konsernets regnskapsprinsipper er brønnkostnadene aktivert i påvente av endelig vurdering av kommersialitet. Letebrønnen Trow var tørr og er belastet selskapets resultatregnskap som utforskningskostnad.

Ved tildeling av lisenser i TFO 2007 fikk Det norske befestet stillingen som det nest største operatørselskapet på norsk sokkel ved tildeling av 12 nye lisenser. Tildelingen økte de potensielle, risikede ressursene for Det norske med 150 millioner fat. Tildelingen i seg selv medførte ingen konsekvenser på selskapets regnskap, men aktiviteten på de tildelte lisensene i første halvår er reflektert som utforskningskostnader.

Det norske har utarbeidet en plan for utbygging og drift av Frøyfeltet som viser en positiv forventningsverdi. Planen har ennå ikke fått partnerens tilslutning men det pågår forhandlinger partene imellom. Frist for å innlevere PUD er 6. januar 2009. Utgifter knyttet til utarbeidelse og forberedelse til PUD er aktivert.

Selskapet har i første halvår inngått følgende bytteavtaler som et ledd i å optimalisere lisensporteføljen:

- Bytteavtaler med Concedo som innebærer bytte av 15 prosent eierandel i PL 383 mot 15 prosent eierandel i PL 485, begge lokalisert i Norskehavet. Avtalen ble gjennomført 30. juni 2008 og har uvesentlig effekt på selskapets regnskap pr. 30. juni 2008.
- Bytteavtale med Dana Petroleum Norway AS. Det norske øker sin eierandel i PL 027D med 10 prosent. I denne lisensen inngår leteprospektet Eitri. Etter at Det norske har boret en letebrønn på Eitri vil Det norske eierandel utgjøre 35 prosent i lisensen. I bytte får Dana Petroleum 10 prosents eierandel i PL 362 og PL 035 (Fulla), hvilket

reduserer Det norske eierandel til 15 prosent. StatoilHydro er operatør for disse lisensene. Dana får også 25 prosent av Storebjørn (PL 450), der Det norske er operatør. Det norske eierandel blir redusert fra 100 til 75 prosent. Avtalen er pr. 30. juni 2008 ikke gjennomført og har således ingen konsekvenser på selskapets halvårsregnskap.

Integrasjonsprosessen som følge av fusjonen med Noil er slutført i 2. kvartal med et vellykket resultat hvor miljøene i Oslo og Trondheim kom styrket ut og antall ansatte siden årsskiftet har økt fra 78 til 123.

Selskapets ledergruppe er betydelig forsterket ved ansettelse av:

- Øyvind Bratsberg - Viseadm. direktør
- Anita Utseth - Direktør HMS
- Finn Øistein Nordam - Finansdirektør
- Odd Ragnar Heum - Direktør reserve- og områdeutvikling

Risiko og usikkerhet

Investeringer i Det norske involverer iboende risiki og usikkerhet som er beskrevet i selskapets årsrapport for 2007. Som for alle oljeselskaper er det usikkerhet knyttet til 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 2007. Pr. første halvår 2008 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 lete- og investeringsprogram i tiden fremover, og dette vil medføre fremtidig behov for kapital. Det norske vil håndtere dette kapitalbehovet ved salg av andeler eller opptak av langsiktige lån eller en kombinasjon av disse, samt en justering av selskapets aktivitetsnivå dersom påkrevet. Kapitalmarkedet har den seneste tiden vært stramt og preget av mindre likviditet og større krav fra investorene.

Det norske og Premier Oil Norge AS ("Premier") eier 50 prosent hver av produksjonslisens 364 Frøy. Det norske innleverte som operatør den 31. mars 2008 PUD på PL 364 Frøy uten tilslutning fra Premier. Det norske har som ambisjon å innlevere oppdatert PUD i løpet av høsten 2008, og selskapet samarbeider nært med Premier for å enes om en PUD som også Premier vil slutte seg til. Dette arbeidet er dog ikke avsluttet og innebærer således en risiko for at Premier ikke vil slutte seg til innleveringen av PUD. I så tilfelle vil lisensen kunne bli tilbakelevert i januar 2009, men Det norske vil sammen med andre partnere søke å realisere prosjektet.

Vesentlige transaksjoner med nærstående parter

Note 27 i konsernets årsrapport for 2007 beskriver transaksjoner med nærstående parter i 2007. I løpet av første halvår i 2008 har det ikke vært endringer eller transaksjoner av betydning for konsernets stilling eller resultat.

LISENSPORTEFØLJE PR 30. juni 2008

Utvinningsstillatelser der Det norske er operatør pr. 30. juni 2008 (inkludert tilleggsareal):

Utvinningsstillatelse	Konsernet Det norske andel	Lokasjon	Status
PL 001 B	35 %	Nordsjøen	Letebrønn 1. kvartal 2008
PL 028 B	35 %	Nordsjøen	Hanz - funn under evaluering
PL 242	35 %	Nordsjøen	West Cable - funn under evaluering
PL 305	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 305 B	30 %	Nordsjøen	Tilleggsareal til PL 305
PL 321	25 %	Norskehavet	Letebrønner vedtatt, bores 2009/2010
PL 321 B	25 %	Norskehavet	Tilleggsareal til PL 321
PL 337	45 %	Nordsjøen	Storskrymten - funn under evaluering
PL 341	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 356	100 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 364	50 %	Nordsjøen	Frøy PUD levert 1. kvartal 2008
PL 380	100 %	Norskehavet	Letebrønn vedtatt, bores 2009
PL 383	85 %	Norskehavet	Letebrønn vedtatt, bores 2009
PL 408	70 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 414	40 %	Nordsjøen	Letelisens, bores 2009
PL 432	100 %	Norskehavet	Letelisens
PL 440 S	30 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 447	50 %	Norskehavet	Letelisens
PL 450	100 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 460	40 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 463 S	100 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 476	40 %	Norskehavet	Letelisens, bores 2009
PL 482	65 %	Norskehavet	Letelisens
PL 483 S	40 %	Norskehavet	Letelisens, bores 2009
PL 491	40 %	Barentshavet	Letelisens

Utvinningsstillatelser der Det norske er lisenspartner (inkludert tilleggsareal):

Utvinningsstillatelse	Konsernet Det norske andel	Lokasjon	Status
PL 029 B	20%	Nordsjøen	Bores høst 2008
PL 035	25%	Nordsjøen	Letelisens
PL 038	5%	Nordsjøen	Varg - felt i produksjon, letebrønner 2008 og 2009
PL 048 B	10%	Nordsjøen	Glitne - felt i produksjon
PL 048 D	10%	Nordsjøen	Enoch - felt i produksjon
PL 229	15%	Barentshavet	Goliat - utbygging under planlegging.
PL 229 B	15%	Barentshavet	Tilleggsareal til PL 229
PL 229 C	15%	Barentshavet	Tilleggsareal til PL 229
PL 265	30%	Nordsjøen	Ragnarrock - funn under evaluering, letebrønn 2009
PL 272	25%	Nordsjøen	Letelisens
PL 316	10%	Nordsjøen	Yme - felt under utbygging
PL 316 B	10%	Nordsjøen	Tilleggsareal til PL 316
PL 316 CS	10%	Nordsjøen	Letelisens
PL 316 DS	10%	Nordsjøen	Letelisens, bores 2009
PL 332	40%	Nordsjøen	Bores 2009
PL 362	25%	Nordsjøen	Letelisens, bores høsten 2008
PL 369	20%	Nordsjøen	Letelisens, tørr letebrønn sommer 2008
PL 387	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL 442	20%	Nordsjøen	Øst Frigg Gamma Delta – funn. Avgrensingsbrønn bores 2009
PL 451	40%	Nordsjøen	Letelisens
PL 453 S	25%	Nordsjøen	Letelisens
PL 458	30%	Nordsjøen	Letelisens
PL 485	15%	Norskehavet	Letelisens
PL 490	20%	Barentshavet	Letelisens
PL 492	30%	Barentshavet	Letelisens

Følgende lisenser er ikke inkludert i lisensporteføljen pr 30. juni 2008:

Det norske har inngått avtale om inntreden i PL 027D (utskilles fra PL 027B) med Exxon Mobil. 25 prosent eierandel opptjenes når boring av letebrønnen på Eitri-prospektet er gjennomført.

Det norske har inngått avtale med Dana Petroleum Norway AS om bytte av lisenser. Det norske øker sin eierandel i PL 027D med 10 prosent. Etter at Det norske har boret en letebrønn på Eitri vil Det norske eierandel utgjøre 35 prosent i lisensen. I bytte får Dana Petroleum 10 prosent eierandel i PL 362 og PL 035 (Fulla), hvilket reduserer Det norske eierandel til 15 prosent. Dana får også 25 prosent av Storebjørn (PL 450). Det norske eierandel blir redusert fra 100 til 75 prosent. Avtalen er inngått med forbehold om godkjenning fra partnerne i de ulike lisensene og fra myndighetene.

Det norske har pr. 1. august 2008 gjennomført avtalen om kjøp av 70 prosent i PL 103 B fra Lundin Norway AS. Med dette kjøpet har Det norske en 7 prosent eierandel i Jotun Unit.

Resultatregnskap

DET NORSKE OLJESELSKAP – KONSERN		2. KVARTAL		01.01. – 30.06.	
(Alle tall i NOK 1000)	Note	2008	2007	2008	2007
Petroleumsinntekter		86 053	26 560	164 218	55 966
Andre driftsinntekter		3 418		4 736	
Driftsinntekter		89 471	26 560	168 954	55 966
Utforskningskostnader	2	102 572	102 401	159 479	126 980
Beholdningsendring		-1 499	-881	-1 842	594
Produksjonskostnader		23 486	9 871	46 855	22 595
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		1 549	313	8 468	744
Avskrivinger og amortiseringer	5	24 217	5 685	49 473	11 875
Andre driftskostnader		4 160	133	8 818	353
Driftskostnader		154 484	117 523	271 250	163 141
Driftsresultat		-65 013	-90 963	-102 296	-107 175
Renteinntekter		12 384	5 301	24 955	13 023
Annen finansinntekt		943	1 934	2 466	2 395
Rentekostnader		13 218	739	20 185	1 475
Annen finanskostnad		1 536	2 307	16 171	3 749
Netto finansposter	3	-1 427	4 190	-8 935	10 193
Ordinært resultat før skattekostnad		-66 440	-86 774	-111 231	-96 982
Skattekostnad (+)/skatteinntekt (-) på ordinært resultat	4	-59 705	-68 931	-95 532	-79 938
Periodens resultat		-6 735	-17 843	-15 699	-17 044
Minoritetens andel av resultatet				-21	
Majoritetens andel		-6 735		-15 678	
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		64 925 020	26 538 350	64 925 020	26 525 954
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		64 925 020	26 538 350	64 925 020	26 525 954
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(0,10)	(0,67)	(0,24)	(0,64)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		(0,10)	(0,67)	(0,24)	(0,64)

Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for 2007 er således NOIL Energy ikke inkludert.

Konsernbalanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.06 2008	30.06 2007	31.12.2007
EIENDELER				
<i>Immaterielle eiendeler</i>				
Goodwill	1, 5	1 716 774	43 875	1 671 556
Aktiverte leteutgifter	5	538 617	15 308	517 867
Andre immatrielle eiendeler	5	2 421 641	22 229	2 423 340
<i>Varige driftsmidler</i>				
Varige driftsmidler	5	413 368	216 474	354 692
<i>Finansielle anleggsmidler</i>				
Langsiktig depositum		20 827		5 160
Beregnet skatt til utbetaling		101 117	93 792	
Sum anleggsmidler		5 212 343	391 679	4 972 614
<i>Varer</i>				
Varelager		4 461	1 971	2 579
<i>Fordringer</i>				
Kundefordringer		52 782	11 902	128 237
Andre fordringer	6	128 404	77 513	119 718
Beregnet skatt til utbetaling	4	624 011	115 852	618 044
<i>Betalingsmidler</i>				
Betalingsmidler	7	390 916	486 913	585 127
Sum omløpsmidler		1 200 574	694 150	1 453 704
SUM EIENDELER		6 412 916	1 085 829	6 426 319

Konsernbalanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.06.2008	30.06.2007	31.12.2007
GJELD OG EGENKAPITAL				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	8	12 985	5 308	12 985
Overkursfond		3 503 919	787 203	3 519 597
Minoritetsinteresser				30 725
Sum egenkapital		3 516 904	792 511	3 563 307
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		7 480	5 126	8 125
Utsatt skatt		2 161 055	32 729	2 166 470
Avsetning for fjernings- og nedst.forpliktelser		84 377	22 806	81 133
Utsatt inntekt	9	19 787		10 402
Sum avsetning for forpliktelser		2 272 699	60 661	2 266 130
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån		394 477		128 625
Leverandørgjeld		32 606	20 207	112 788
Offentlige trekk og avgifter		6 418	5 076	12 044
Annen kortsiktig gjeld	10	189 813	207 374	343 423
Sum kortsiktig gjeld		623 314	232 657	596 881
Sum gjeld		2 896 013	293 318	2 863 012
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		6 412 916	1 085 829	6 426 319

Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for konsernet for 2007 er NOIL Energy inkludert fra denne dato.

Endringer i egenkapital

(Alle tall i NOK 1000)	MAJORITETSINTERESSE				Sum egenkapital
	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt EK	Minoritetsinteresse	
Egenkapital pr 31.12.2006	5 302	802 160	-	-	807 462
Kapitalutvidelse (ansatte)	6	2 086			2 091
Resultat for 1. halvår		-17 043			-17 043
Egenkapital pr 30.06.2007	5 308	787 203	-	-	792 511
					-
Kapitalutvidelse 13.11.2007	6 600	2 369 400			2 376 000
Kapitalutvidelse 6.12.2007	1 077	386 763			387 840
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-500			-500
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		390			390
Majoritetens andel av konsernresultat		-23 658			-23 658
Minoritetsinteresser pr. 31.12.2007				30 725	30 725
Egenkapital pr. 31.12.2007	12 985	3 519 597	-	30 725	3 563 307
					-
Tvangsinnløsning minoritetsaksjonærer				-30 704	-30 704
Andel av konsernresultat i 1. halvår		-15 678		-21	-15 699
Egenkapital pr. 30.06.2008	12 985	3 503 919			3 516 904

Konsolidert kontantstrømanalyse

(Alle tall i NOK 1000)	01.01.-30.06.		01.01.-31.12.
	2008	2007	2007
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	-111 231	-96 982	-247 485
Periodens mottatte skattefordring		-28	323 795
Avskrivninger	49 473	11 875	34 553
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	3 245	440	3 129
Endring i lager, kreditorer og debitorer	-6 610	-2 983	62 975
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter	-170 345	158 933	127 640
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-235 469	71 255	304 607
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-102 684	-144 227	-170 824
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser	-75 810	-8 096	
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-46 099		-194 444
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-224 593	-152 323	-365 267
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse		2 091	2 091
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper			-13 775
Nedbetaling av lån			-290 686
Opptak kortsiktig lån	265 852		130 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	265 852	2 091	-172 369
Netto endring i betalingsmidler	-194 211	-78 977	-233 029
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	585 127	565 890	565 890
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet			252 267
Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	390 916	486 913	585 127
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt</i>			
Bankinnskudd	362 606	229 323	552 741
Bundne bankinnskudd	5 410		8 806
Kortsiktige plasseringer	22 900	257 590	23 580
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	390 916	486 913	585 127

Noter

(Alle tall i NOK 1000)

Denne kvartalsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IAS og i tråd med IAS 34 "Delårsrapportering". Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2007. Kvartals-/halvårsrapporten er ikke revidert.

NOTE 1 ENDRINGER I KONSERNETS EIERSAMMENSETNING

Tvangsinnløsning av aksjer

Pr. 31.12.2007 eide Det norske oljeselskap ASA 97,3 % av aksjene i NOIL Energy ASA. 30.1.2008 besluttet selskapet å gjennomføre tvangsinnløsning av resterende 2,7 % andel, slik at eierandelen ble 100 %. Tvangsinnløsningen skjedde til en kurs på NOK 24,00 per aksje i NOIL, som tilsvarte tilbudsprisen i det frivillige tilbudet fremsatt i november 2007. Oppgjør ble gjort i kontanter og utgjorde 75 810. Denne endringen medførte en økning av goodwill med 45 218 fra 1 671 556 til 1 716 774.

NOTE 2 UTFORSKNINGSKOSTNADER

	01.01.-30.06. 2008	01.01.-30.06. 2007
Spesifikasjon av utforskningskostnader:		
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	55 387	25 536
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser	25 584	86 323
Kostnadsføring av aktiverte letebrønner tidligere år	0	0
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	16 701	0
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	57 241	14 971
Forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	4 566	150
Sum utforskningskostnader	159 479	126 980

NOTE 3 FINANSPOSTER

	01.01.-30.06. 2008	01.01.-30.06. 2007
Renteinntekter	24 955	13 023
Valutagevinst	2 466	368
Verdiøkning finansielle investeringer	0	2 027
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	27 421	15 418
Rentekostnader	19 418	1 279
Amortisering av lånekostnader	767	196
Valutatap	15 490	3 749
Verdinedgang finansielle investeringer	680	0
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	36 356	5 224
Sum finansposter	-8 935	10 193

NOTE 4 SKATT

	01.01.-30.06. 2008	01.01.-30.06. 2007
Skattekostnad består av:		
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-101 117	-93 792
Endring utsatt skatt	5 584	13 854
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-95 532	-79 938

Det er gjennomført full skatteberegning som beskrevet i regnskapsprinsippene i årsregnskapet for 2007. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2008 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2009. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2007 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2008.

NOTE 5 VARIGE DRIFTSMIDLER/IMMATERIELLE EIENDELER

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontormaskiner o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	197 289	194 932	12 584	404 805
Tilgang	91 511	3 702	7 472	102 684
Avgang				
Anskaffelseskost 30.06.2008	288 800	198 634	20 056	507 489
Akk. avskrivninger 30.06.2008		89 259	4 862	94 121
Balansført verdi 30.06.2008	288 800	109 375	15 194	413 368
Årets avskrivninger		40 218	2 670	42 888

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonshetsmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5 år.

Immatrielle eiendeler	Goodwill	Software	Letelisenser, aktiverte letebrønner og feltutviklingsstudier	Lisenser	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	1 671 556	19 839	517 867	2 427 636	4 636 898
Tilgang	45 218	1 634	42 201	2 130	91 184
Avgang			21 451		21 451
Anskaffelseskost 30.06.2008	1 716 774	21 473	538 617	2 429 766	4 749 533
Akk. avskrivninger 30.06.2008		12 620		16 978	29 598
Balansført verdi 30.06.2008	1 716 774	8 853	538 617	2 412 788	4 719 935
Årets avskrivninger		3 085		3 500	6 585

Lisenser avskrives etter produksjonshetsmetoden. Letelisenser og aktiverte brønner er midlertidig aktiverte i påvente av evaluering av kommersialitet i tråd med "Successful Efforts"-metoden.

NOTE 6 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	30.06.2008	30.06.2007
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	76 621	51 487
Til gode merverdiavgift	7 982	1 443
Mindreuttak (opptjent inntekt)	35 362	
Garantikonto usikret pensjonsordning	3 113	
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	5 326	24 583
Totalt andre fordringer	128 404	77 513

NOTE 7 BETALINGSMIDLER

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	30.06.2008	30.06.2007
Bankinnskudd	362 606	225 780
Bundne midler (skattetrekk/depositumskonto)	5 409	3 543
Kortsiktige plasseringer	22 900	257 590
Sum betalingsmidler	390 916	486 913

NOTE 8 AKSJEKAPITAL

	30.06.2008	30.06.2007
Aksjekapital	12 985	5 308
Antall aksjer	64 925 020	26 538 350
Pålydende per aksje i NOK	0,20	0,20

NOTE 9 UTSATT INNTEKT

Det norske har gjennom deltakelse i et riggekonsortium sammen med seks andre oljeselskaper reservert boreriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har selskapene 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.

Utsatt inntekt pr. 30.06.2008 utgjør 19 787.

NOTE 10 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	30.06.2008	30.06.2007
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	16 553	27 383
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	84 656	75 039
Annen kortsiktig gjeld	88 604	104 952
Totalt annen kortsiktig gjeld	189 813	207 374

NOTE 11 RESULTAT FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2008		2007				2006				2005		
	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.
Driftsinntekter	89 471	79 483	55 625	19 434	26 560	29 406	31 354	27 373	18 154	41 161	46 384	34 200	13 901
Utforskningskostnader	102 572	56 907	122 836	33 127	102 401	24 579	26 473	60 404	65 782	33 520	141 554	13 275	13 469
Beholdningsendring	-1 499	-343	2 498	-2 686	-881	1 475	-1 481	2 750	-1 921	3 234	-1 878	-1 951	2 458
Produksjonskostnader	23 486	23 369	9 747	10 897	9 871	12 723	12 164	6 751	13 904	10 624	13 201	11 354	3 147
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 549	6 919	10 281	135	313	431	1 727	218	18	130	-6 388	5 872	1 097
Avskrivninger	24 217	25 255	17 488	5 191	5 685	6 189	6 030	3 302	2 721	8 001	11 518	6 339	2 101
Andre driftskostnader	4 160	4 658	4 978	5 475	133	220	625	130	230	67	-2 792	1 749	1 230
Driftskostnader	154 484	116 766	167 829	52 138	117 523	45 618	45 537	73 555	80 734	55 576	155 216	36 638	25 503
Driftsresultat	-65 013	-37 283	-112 203	-32 704	-90 963	-16 213	-14 183	-46 181	-62 579	-14 415	-108 832	-2 438	- 9 603
Netto finansposter	-1 427	-7 508	-4 480	-1 115	4 190	6 006	10 655	66	-6 345	-2 560	393	101	646
Ordinært resultat før skatt	-66 440	-44 791	-116 684	-33 819	-86 774	-10 208	-3 528	-46 116	-68 924	-16 975	-108 439	-2 337	-8 957
Skattekostnad	-59 705	-35 827	-97 316	-28 722	-68 931	-11 007	-3 805	-35 747	-53 624	-12 453	-84 601	-1 799	-6 941
Periodens resultat	-6 735	-8 964	-19 368	-5 097	-17 843	799	277	-10 369	-15 301	-4 522	-23 839	-538	-2 017

Erklæring fra styret og administrerende direktør

I henhold til verdipapirhandellovens § 5-6 bekreftes det at konsernets halvårsregnskap for perioden 1. januar til 30. juni 2008 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med IAS 34 "Delårsrapportering" og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets og 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 nærståendes vesentlige transaksjoner.

Styret for Det norske oljeselskap ASA

Trondheim, 18. august 2008



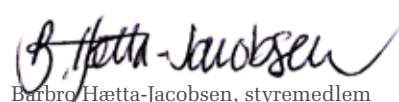
Kaare M. Gisvold, styreleder



Ivar Brandvold, nestleder



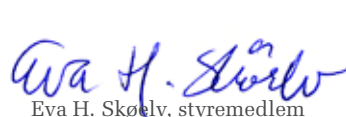
Svein Sivertsen, styremedlem



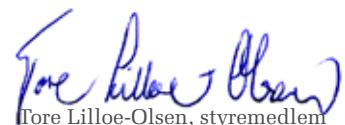
Barbro Hætta-Jacobsen, styremedlem



Guri Ingebrigtsen, styremedlem



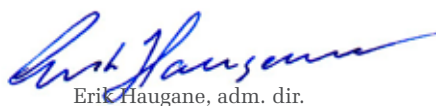
Eva H. Skølv, styremedlem



Tore Lilloe-Olsen, styremedlem



Kristin Aubert, styremedlem



Erik Haugane, adm. dir.



