

Innhold

Viktige hendelser i 3. kvartal 2007	2
Lisensportefølje	2
Hovedtall (IFRS)	3
IFRS	4
Petroleumsressurser og -reserver	4
Borekapasitet	5
Operatørlisenser	6
Partneropererte lisenser	7
Investeringer	8
Kontantstrøm og kapitalforhold	8
Aksjonær- og børsforhold	8
Hendelser etter kvartalsavslutning	8
Utsikter	9
Regnskap pr 3. kvartal 2007	11



KVARTALSRAPPORT 3. KVARTAL 2007

Trondheim, 14. nov. 2007

Viktige hendelser i 3. kvartal 2007

- Pertra påviste olje i prospektet Storskrymtan. Oljedirektoratet offentliggjorde 28. september 2007 at olje er funnet i undersøkelsesbrønn 15/12-18S i produksjonslisens 337 i Nordsjøen. Funnet ligger 16 km nordvest for Vargfeltet. Funnet er fortsatt under evaluering.
- Pertra besluttet opprettelsen av en leteavdeling i Harstad for å lede selskapets leteaktivitet i Barentshavet. Kontoret blir offisielt åpnet 21. november, og det er nå 8 ansatte på Harstadkontoret.
- Fredag 28. september leverte Pertra sin mest omfattende søknad for nye lisenser til Olje- og energidepartementet. Dette var i forbindelse med lisensrunden TFO 2007, og tildeling forventes ved årsskiftet 2007/2008.
- Pertra ASA og Revus Energy ASA inngikk avtale med Odfjell Drilling om leie av boreriggen "Deepsea Delta" for boring av letebrønner på norsk sokkel fra 2009, hvor Pertra sikrer riggkapasitet for 24 måneder gjennom en treårsperiode. Avtalen sikrer Pertra kapasitet til å bli et av de største leteselskapene i Norge.
- Det er inngått låneavtale med DnB NOR Bank om en trekkfasilitet for finansiering av leteutgifter med ramme på 1 milliard kroner.
- Pertra sin andel av produksjonen fra Varg i 3. kvartal var i gjennomsnitt 615 fat pr. dag, sammenlignet med 604 fat i 3. kvartal i 2006. I månedsskiftet august/september var det revisjonsstans på produksjonsskipet, og arbeid med brønnvedlikehold har pågått.
- Regnskapet viser et driftunderskudd på -32,7 (-46,2) MNOK (IFRS basis). Underskuddet reflekterer selskapets planlagte leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale letetekostnader i kvartalet utgjør 33,1 (60,4) MNOK, herav 7,5 (35,7) MNOK i seismikkostnader.

Lisensportefølje

Selskapet har eierandeler i 16 lisenser. Andelene varierer fra 5 % til 100 %. Pertra er operatør for sju lisenser.

Utvinningsstillatelser der Pertra er operatør pr. 30.09.2007:

Utvinningsstillatelse	Pertras andel	Lokasjon	Status
PL 321	25 %	Norskehavet	Letelisens – brønner besluttet boret
PL 380	70 %	Norskehavet	Letelisens – brønn besluttet boret
PL 432	100 %	Norskehavet	Letelisens
PL 337	45 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 364 Frøy	50 %	Nordsjøen	PUD forventes levert i 1. kvartal 2008
PL 408	70 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 414	40 %	Nordsjøen	Letelisens

Utvinningsstillatelser der Pertra er partner pr. 30.09.2007:

Utvinningsstillatelse	Pertras andel	Lokasjon	Status
PL 383	50 %	Norskehavet	Letelisens
PL 447	20 %	Norskehavet	Letelisens
PL 038 Varg	5 %	Nordsjøen	I produksjon
PL 316 Yme	10 %	Nordsjøen	Under utbygging
PL 316 B	10 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 316 CS	10 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 316 DS	10 %	Nordsjøen	Letelisens
PL 332	20 %	Nordsjøen	Letelisens med funn
PL 356	50 %	Nordsjøen	Letelisens

PL 316 har blitt delt i totalt tre lisenser, hvorav to er letelisenser (CS og DS). I tillegg er PL 316 B blitt tildelt i januar 2007 (TFO 2006) som tilleggsareal til PL 316. Pertra har 10 % andel i alle disse.

Hovedtall (IFRS)

Beløp i MNOK	3. kvartal 2007	3. kvartal 2006
Driftsinntekter	19,4	27,4
Utforskningskostnader	(33,1)	(60,4)
EBITDA	(27,5)	(42,9)
Driftsresultat	(32,7)	(46,2)
Resultat før skatt	(33,8)	(46,1)
Resultat etter skatt	(5,1)	(10,4)
Resultat etter skatt pr. aksje	(0,19)	(0,67)
Investeringer	67,1	30,6
Oljeproduksjon (fat)	56 578	55 590

Pertra har i 3. kvartal hatt driftsinntekter på 19,4 (27,4) MNOK. Resultat før skatt utgjorde -33,8 (-46,1) MNOK. Underskuddet reflekterer selskapets planlagte leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale letetekostnader i kvartalet utgjør 33,1 (60,4) MNOK, herav 7,5 (35,7) MNOK i seismikkostnader. Kostnader for boringen i PL 337 er aktivert i sin helhet så langt som kostnadene var påløpt pr. 30.9.2007.

IFRS

Denne kvartalsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IAS og Norsk regnskapslov. Regnskapsprinsippene som er benyttet, er beskrevet i den vedlagte IFRS Transition Report. Delårsrapporten er utarbeidet i henhold til IAS 34 "Delårsrapportering".

Konverteringen til IFRS for perioden 11.2.2005 - 30.9.2007 medfører en akkumulert resultat effekt etter skatt på totalt 13,4 MNOK sammenlignet med NGAAP. Dette fremkommer i sin helhet som en økning i egenkapitalen pr. 30.9.2007 med samme beløp. De største resultat effektene er relatert til avsetning for fjernings- og nedstengningsforpliktelser, avskrivninger, rentekostnader og skatt. Dette er nærmere beskrevet i vedlagte IFRS Transition Report.

Petroleumsressurser og -reserver

En egen årlig reserverapport i henhold til Oslo Børs' retningslinjer er presentert i årsrapporten for 2006. Nedenstående oversikt er basert på denne, men inkluderer i tillegg estimerte ressurser og prospekter.

Ressurs-klasse	Oljedirektorates klassifikasjon	Reserver (P90) Mill. fat	Reserver (P50) Mill. fat	Riskede sannsynlige ressurser Mill. fat	Riskede potensielle ressurser Mill. fat
1	I produksjon	0,4	0,7		
2	Under utbygging	5,4	6,7		
3	Utbygging vedtatt				
4	I planleggingsfasen			25	
5	Utbygging sannsynlig			4	
7	Under evaluering				
8	Prospekter				249
	SUM	5,8	7,4	29	249

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.

Det er i 3. kvartal gjort endringer i beregningsgrunnlaget for selskapets petroleumsressurser og -reserver. Reserveanslagene for Varg (i produksjon) og Yme (under utbygging) er justert i henhold til oppdatert prognose fra operatørene. Riskede sannsynlige ressurser er redusert med fire millioner fat p.g.a. endring av estimat for PL 332. Oljefunnet i PL 337 Storskrynten er fortsatt under evaluering, og det er ikke estimert en mengde i kategorien under evaluering. Storskrynten er derfor fortsatt inkludert i riskede potensielle ressurser. Sum reserver og riskede ressurser pr. 30.9.2007 er beregnet til 285 millioner fat, opp fra 265 millioner fat pr. 30.6.2007.

Borekapasitet

Pertra og Revus Energy inngikk i august avtale med Odfjell Drilling om leie av boreriggen "Deepsea Delta" for boring av letebrønner på norsk sokkel. Deepsea Delta vil være operativ for Pertra og Revus ved utløpet av nåværende kontrakt med StatoilHydro. Sannsynlig oppstartstidspunkt for kontrakten vil være mars 2009. Kontraktens varighet er tre år, og det er avtalt en rate på 435 000 USD per dag. Kontraktverdien er på ca. 480 millioner USD. Kontrakten omfatter også foringsrørtjenester. Det er videre inngått en avtale mellom de samme selskapene for 'Drilling Management' som omfatter planlegging, logistikk og innkjøp

av diverse tjenester, boreledelse, beredskap m.m. Deepsea Delta er i dag under kontrakt for StatoilHydro ASA. Boreriggen ble bygget i 1981, men ble betydelig modernisert i 1996. Deepsea Delta er utstyrt med en 15 000 psi BOP og kan bore på vandndyp opp til 450 meter. Riggavtalen med Odfjell Drilling er gjort i et samarbeid med Revus Energy ved at Revus dekker 1/3 av kontraktstiden. Revus og Pertra vil koordinere aktiviteten slik at riggen blir utnyttet mest mulig effektivt.



Foto: Bent Sørensen, Medvind Fotografi

Operatørlisenser

Norskehavet

PL 321 (25 %)

PL 321 dekker tre blokker øst for Ormen Lange. I august ble det gjort borestedsundersøkelse for å kunne være forberedt på å bore den første letebrønnen i løpet av 2008. Høyoppløselig 2D seismikk som tidligere er skutt, blir repressert sammen med den nye seismikken som ble samlet inn i august. Siden siste rapportering har det vært arbeidet med å modne fram alle prospektene i lisensen med sikte på å gjøre en total evaluering og rangering av prospektene. Det er søkt om tilleggsareal til denne lisensen for å dekke utbredelsen av et av de aktuelle prospektene

PL 380 (70 %)

Hovedaktivitet siden forrige rapportering har vært intern planlegging av boring av Fongen-prospektet. Brønnen forventes boret i oktober 2008. Lisensen ønsker å benytte seg av en slot i Bredford Dolphin-konsortiet for dette formål. Borestedsundersøkelse ved den foreslåtte 6407/2-4 brønnlokasjonen ble utført av Fugro i august/september.



Foto: Bent Sørensen, Medvind Fotografi

PL 432 (100 %)

Dataene fra seismikkinnsamlingen i 2. kvartal er under prosessering. Pertra tar sikte på å ha en eller flere partnere i lisensen før borebeslutning. Strategiske allianser i området evalueres.

Nordsjøen

PL 337 (45 %)

Boring av letebrønn 15/12-18S startet 5. september. Oljedirektoratet offentliggjorde 28. september oljefunn i undersøkelsesbrønn 15/12-18S i reservoarseksjonen Storskrynten. Boreoperasjonen fortsatte inn i 4. kvartal og er ennå ikke avsluttet. Oljedirektoratet vil offentliggjøre de endelige resultater fra brønnen når all prøvetaking er avsluttet.

PL 364 Frøy (50 %)

Leverandørenes frist for å levere anbud på Frøy var 15. oktober for L&O (Lease & Operation) kontrakter og 1. oktober for EPCIC & BBC kontrakter ("Engineering, Procurement, Construction, Installation & Commissioning" & "Bare Boat Charter"). Evaluering av innkomne anbud pågår. Kartlegging av mulig område for plassering av plattform er gjennomført. Planlagt tidspunkt for innlevering av Plan for Utbygging og Drift (PUD) er utsatt til 1. kvartal 2008. Produksjonsstart er forventet å være i løpet av 2011. Det har gjennom kvartalet vært utført kartlegging av mulige tilleggsressurser i lisensen og området forøvrig.

PL 408 (70 %)

Det forventes at 3D seismiske data blir levert ferdig repressert i januar 2008.

PL 414 (40 %)

3D seismiske data ventes ferdig repressert medio november 2007. Berggrunnsfysikkstudiet er fullført.

Partneropererte lisenser

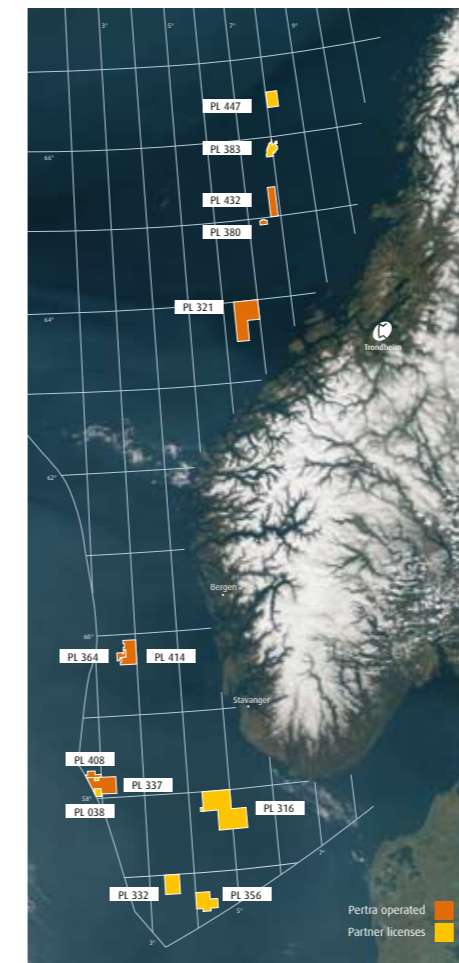
Norskehavet

PL 383 (50 %)

Hovedaktiviteten i lisensen har vært tolkning av 3D seismikk for å modne fram prospekter til en borebeslutning i 4. kvartal 2007. Frist for beslutning om boring av letebrønn eller tilbakelevering av lisensen er 6. januar 2008.

PL 447 (20 %)

Lisensen har framforhandlet innkjøp av 3D seismiske data over lisensen. Operatøren DNO har begynt å tolke området med eksisterende 3D data.



Nordsjøen

PL 038 Varg (5 %)

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra Pertras 5 % eierandel i Vargfeltet. Brønnene på Varg ble stengt ned 27. august for å gjennomføre en sju dagers revisjonsstans på Petrojarl Varg og Varg A. Det har i tillegg vært utført flere brønnoperasjoner på Varg A. Produksjonen i 3. kvartal utgjorde 56 578 fat (8 200 Sm³), hvilket tilsvarer et snitt på 615 fat pr. dag for Pertra sin andel. Produksjonen i samme kvartal i 2006 var 604 fat pr. dag. Det planlegges to nye infill brønner og en ny letebrønn med Mærsk Guardian fra juni/juli neste år.

I perioden har det ikke vært noen alvorlige hendelser eller akutte utslipp av olje eller kjemikalier til sjø.

Varg råolje er solgt for i snitt 73,9 USD pr. fat i 3. kvartal, sammenlignet med 67,3 USD pr. fat i 3. kvartal 2006. All olje ble solgt på spotmarkedet. Det ble solgt 9 781 fat (1 418 Sm³) mindre enn det som ble produsert i perioden. Selskapets margin på solgt kvantum var 11,9 MNOK før avskrivninger.

PL 316 Yme (10 %)

Byggeprosessen for produksjonsinnretningen på Yme er noe forsinket, samt at kostnadsestimater har økt. PL 316 har blitt splittet i totalt tre lisenser, hvorav to er letelisenser (CS og DS). I tillegg er PL 316 B blitt tildelt i januar 2007 (TFO 2006) som tilleggsareal til PL 316. Pertra har 10 % andel i alle disse.

Det planlegges en letebrønn for Aubrey-prospektet i 2. kvartal 2008.

PL 332 (20 %)

Arbeid knyttet til beslutning om boring eller tilbakelevering av lisensen pågår. Frist er 17. desember 2007.

PL 356 (50 %)

Tolkning av prosesserte data pågår med sikte på å avklare prospektiviteten i lisensen.

Investeringer

Investeringer i 3. kvartal var 67,1 (30,6) MNOK, mens de totale avskrivningene i 3. kvartal beløp seg til 5,2 (3,3) MNOK.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -109,3 MNOK. Selskapets likvide midler var 310,5 MNOK pr. 30.9.2007.

Totale eiendeler utgjorde 1 070,9 (420,7) MNOK pr. 30.9.2007. Selskapet hadde ikke rentebærende gjeld (MNOK 130,0). Egenkapitalandelen var 73,5 % (37,3 %) pr. utløpet av 3. kvartal.

Skattefordring for utbetaling i desember innværende år (inkl. rentegodtgjørelse) er bokført til 117,4 (82,2) MNOK. I tillegg er det hittil bokført skattefordring for utbetaling i desember neste år på 176,1 (89,6) MNOK.

Pertra har inngått låneavtale med DnB NOR Bank for en trekkfasilitet med ramme på 1 000 MNOK. Låneavtalen er bygget på de hovedbetingelser som ble avtalt i 2. kvartal. Låneavtalen gir Pertra adgang til å finansiere ca. 75 % av leteutgiftene i perioden frem til og med 2010. Lånet forfaller i 2011. Fasiliteten gir Pertra adgang til å belåne refusjonsbeløpet fra staten løpende fra det tidspunkt letekostnadene påløper og frem til utbetalingstidspunktene fra staten.

Aksjonær- og børsforhold

Det ble i 3. kvartal omsatt 1,48 millioner Pertra-aksjer over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 26 508 aksjer. Høyeste og laveste omsetningskurs var henholdsvis kr 84,75 og kr 64,00. Gjennomsnittlig kurs var kr 70. Antall aksjonærer ved utløpet av kvartalet var 1 258. Ca. 35 % av utestående aksjer var i utenlandsk eie.

Hendelser etter kvartalsavslutning

Erverv av DNO sin eierpost i Det Norske Oljeselskap ASA (NOIL Energy ASA)

Pertras ekstraordinære generalforsamling som ble avholdt den 8. november, besluttet å gjennomføre en sammenslåing av Pertra og Det Norske Oljeselskap (NOIL Energy) ved en kapitalutvidelse rettet mot DNO. Pertra er det overtakende selskap og vil endre navn til Det norske oljeselskap ASA. Samme dag vedtok generalforsamlingen i DNO ASA å selge sin post i NOIL til Pertra mot betaling i Pertra-aksjer. Bytteforholdet er satt til 3 NOIL-aksjer for 1 Pertra-aksje.

Sammenslåingen av DNO sin norske virksomhet (NOIL Energy) med Pertra er del av en strategi for å etablere et betydelig norsk oljeselskap, med det formål å øke verdiskaping for samfunnet og aksjonærene. Selskapet vil ha operatørskap til 18 lisenser i Norge og framstår allerede som en dominerende aktør innenfor leting på norsk sokkel, etter StatoilHydro.

Pertra bytter navn til Det norske oljeselskap ASA, effektivt fra ca. 15. november 2007. DNO vil innledningsvis være største aksjonær med ca. 39,97 % av aksjene. Partene er enige om at DNO gjennom salg, utvanning eller utbytte skal redusere sin eierandel i Pertra til maksimum 25 % innen 31. desember 2008.

Det sammenslåtte selskapet vil ha registrert hovedkontor i Trondheim.

Betinget av visse forhold vedtok generalforsamlingen å gjennomføre en kapitalutvidelse rettet mot DNO, der aksjekapitalen ble økt med NOK 6 600 000 ved utstedelse av 33 000 000 aksjer. Dette medfører at ny aksjekapital er NOK 11 907 670 fordelt på 59 538 350 aksjer. I tillegg til endret aksjekapital og navneendring vedtok generalforsamlingen å øke vedtektenes ramme fra åtte styremedlemmer til ti styremedlemmer. Generalforsamlingen vedtok også å endre sammensetningen av styret og valgkomiteen.

Selskapets generalforsamling den 8. november ga videre styret en generell fullmakt til å utstede inntil 29 750 000 nye aksjer. Fullmakten gjelder frem til neste ordinære generalforsamling, dog senest 30.6.2008. Fullmakten erstatter tidligere fullmakt. Det planlegges å benytte deler av denne fullmakten til å tilby de gjenværende aksjonærene i NOIL å bytte aksjer til Pertra-aksjer i forholdet 3:1.

Andre hendelser

- Pertra har inngått avtale med ExxonMobil om erverv av 25 % andel i Eitri-prospektet beliggende i PL 027 B, 7 km fra Jotunfeltet i Nordsjøen. Pertra påtar seg å dekke ExxonMobils del av kostnadene for en letebrønn. Betinget av en avtale med PL 027 B skal Pertra operere letebrønnen og planlegger å benytte riggen Bredford Dolphin til boreoperasjonen. Sannsynlig borestart for letebrønnen er 2. kvartal 2008. Prospektet vil bli skilt ut fra PL 027 B og får benevnelse PL 027 D. Transaksjonen er betinget av oppfyllelse av visse vilkår, deriblant godkjenning fra norske myndigheter. Den formelle gjennomføringen skjer når boringen er gjennomført i 2008.
- Pertra har mottatt tilsagn fra DnB NOR for en ny trekkfasilitet med ramme 1 500 MNOK til erstatning for eksisterende trekkfasilitet på 1 000 MNOK. Formålet med den nye trekkfasiliteten er å finansiere leteutgifter i perioden fram til og med 2010 for konsernet. Fasiliteten vil kunne finansiere leteutgiftene for både Pertra og sitt nye datterselskap. Det forventes at låneavtale signeres i 4. kvartal 2007.

Olje- og energidepartementet har i brev av 14. november imøtekommet selskapets søknad om tilleggsareal i PL 321. Den nye lisensen får betegnelsen PL 321 B.

Arbeidet med avgrensning og prøvetaking i forbindelse med funnet på Storskrynten pågår fortsatt og ventes å være avsluttet i løpet av uke 47.

Utsikter

Det norske oljeselskap, eller "Det norske" i dagligtale, framstår allerede ved sammenslåingen som det mest aktive leteselskapet på norsk sokkel etter StatoilHydro. Med 18 operatørskap som plattform forventes Det norske oljeselskap å styrkes ytterligere gjennom de kommende lisensrundene. Selskapet vil da ha tilstrekkelig med areal til å definere gode prospekt i tilstrekkelige antall til at det kan bore seks letebrønner hvert år i flere år framover.

Med over 80 ansatte og en fortsatt aktiv rekruttering, vil selskapet framstå med tyngde i norsk oljeindustri i årene framover. Utbyggingene av både Frøy og Goliat, som begge har en betydelig oppside gjennom de påviste prospekter i og nært feltene, vil gi selskapet en solid plattform for økt inntjening og vekst.

Trondheim, 14. november 2007
Styret i Pertra ASA

Vedlegg: IFRS Transition Report

Regnskap

pr. 3. kvartal 2007



Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)	Note	3. kvartal		Pr. 30.09.2007		01.01-31.12
		IFRS	IFRS	IFRS	IFRS	IFRS
		2007	2006	2007	2006	2006
Petroleumsinntekter		19 434	27 373	75 399	86 700	115 869
Andre driftsinntekter					-11	2 173
DRIFTSINNEKTER		19 434	27 373	75 399	86 689	118 043
Utforskningskostnader		33 127	60 404	160 107	159 706	186 178
Beholdningsendring		-2 686	2 750	-2 092	4 063	2 582
Produksjonskostnader		10 897	6 751	33 491	31 279	43 443
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		135	218	880	366	2 093
Avskrivninger	1	5 191	3 302	17 065	14 025	20 054
Andre driftskostnader		5 475	130	5 829	427	1 051
DRIFTSKOSTNADER		52 138	73 555	215 280	209 866	255 401
DRIFTSRESULTAT		-32 704	-46 181	-139 881	-123 177	-137 358
Renteinntekter	8	6 622	245	19 645	709	11 335
Annen finansinntekt	8	-48	2 025	2 347	2 550	3 326
Rentekostnader	8	705	3 221	2 180	5 575	7 749
Annen finanskostnad	8	6 984	-1 018	10 732	6 523	5 096
NETTO FINANSPOSTER		-1 115	66	9 080	-8 839	1 815
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		-33 819	-46 116	-130 801	-132 015	-135 544
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	2	-28 722	-35 747	-108 660	-101 823	-105 628
PERIODENS RESULTAT		-5 097	-10 369	-22 141	-30 192	-29 915
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		26 530 131	15 573 657	26 538 350	15 573 657	18 200 614
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden - utvannet		26 530 131	15 573 657	26 538 350	15 573 657	18 200 614
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(0,19)	(0,67)	(0,83)	(1,94)	(1,64)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		(0,19)	(0,67)	(0,83)	(1,94)	(1,64)

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)	Note	30.09.		31.12.
		IFRS	IFRS	IFRS
		2007	2006	2006
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill		43 875	43 875	43 875
Aktiverte leteutgifter	1	82 317		2 886
Andre immaterielle eiendeler	1	24 193	24 598	23 701
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	1	209 451	59 002	86 976
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	2	176 078	89 630	
Langsiktige forskuddsbetalinger			36 096	
SUM ANLEGGSMIDLER		535 913	253 201	157 437
Varer				
Varelager		4 657	701	2 208
Fordringer				
Kundefordringer		9 770	7 934	15 262
Andre fordringer	7	92 727	24 445	87 072
Beregnet skatt til utbetaling	2	117 402	82 234	112 724
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	4	310 474	36 978	565 889
SUM OMLØPSMIDLER		535 030	152 291	783 154
SUM EIENDELER		1 070 943	405 491	940 590
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	3	5 308	3 115	5 302
Overkursfond	3	782 106	153 685	802 160
SUM EGENKAPITAL	3	787 413	156 800	807 462
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		3 889	2 561	3 255
Utsatt skatt		86 292	20 575	18 875
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		23 244	21 509	21 928
Utsatt inntekt	5	5 372		
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		118 797	44 645	44 058
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån			130 000	
Leverandørgjeld		38 133	15 197	26 787
Offentlige trekk og avgifter		1 955	1 218	3 420
Annen kortsiktig gjeld	6	124 646	57 632	58 864
SUM KORTSIKTIG GJELD		164 733	204 047	89 071
SUM GJELD		283 530	248 691	133 129
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 070 943	405 491	940 590

Endringer i egenkapital

(Alle tall i NOK 1000)	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Totalt
Egenkapital ved selskapsoprettelse	1 000			1 000
Kapitalutvidelse mai	1 250	123 750		125 000
Kapitalutvidelse september	28	1 948		1 976
Kapitalutvidelse desember	835	84 165	857	85 857
Emisjonskostnader desember		-927		-927
Resultat for perioden		-25 537	-857	-26 394
Egenkapital pr. 31.12.2005	3 113	183 398	-	186 512
Kapitalutvidelse juni (ansatte)	2	479		481
Kapitalutvidelse oktober (rettet emisjon)	2 000	598 000		600 000
Kapitalutvidelse oktober (offentlig emisjon/ ansatte)	187	54 784	1248	56 219
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-26 514		-26 514
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		20 681		20 681
Resultat for perioden		-28 668	-1248	-29 916
Egenkapital pr. 31.12.2006	5 302	802 159	-	807 462
Kapitalutvidelse	6	2 086		2 091
Resultat for perioden		-22 141		-22 141
Egenkapital pr. 30.09.2007	5 308	782 103	-	787 413

Kontantstrøm

(Alle tall i NOK 1000)	01.01.-30.09. 2007	01.01.-31.12. 2006	01.01.-31.12. 2006
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	-130 801	-132 015	-143 128
Betalte skatter i perioden	-28		
Periodens mottatte skattefordring på staten			81 925
Avskrivninger	17 065	14 025	21 058
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	1 316	1 354	8 044
Underkurs aksjer til ansatte			1 248
Endring i lager, kreditorer og debitorer	14 388	3 224	5 980
Endringer i netto arbeidskapital og andre tids- avgrensingsposter	60 014	-37 942	-60 031
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	-38 045	-151 354	-84 904
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt	-205 489	-30 440	-66 272
Utbetaling ved investering i software, inventar o.l.	-13 973	-3 072	-3 234
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-219 462	-33 512	-69 507
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse	2 091	480	628 938
Opptak kortsiktig lån		130 000	-15 271
Trekk/betaling (-) på kassekreditt		-15 271	
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	2 091	115 209	613 667
Netto endring i betalingsmidler	-255 416	-69 656	459 256
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	565 890	106 634	106 634
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	310 474	36 978	565 890
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	254 393	36 978	540 327
Andre finansielle investeringer	56 081		25 563
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	310 474	36 978	565 890

Noter til regnskapet

(Alle tall i NOK 1000)

I 2001 vedtok EU kommisjonen at alle børsnoterte konsern innenfor Det europeiske felleskapet må utarbeide og rapportere i henhold til internasjonal Financial Reporting Standards (IFRS) i sine konsernregnskap innen 1. januar 2005. Ihht EØS-avtalen vil denne endringen også gjelde norske konsern som er notert på Oslo børs.

Pertra ASA vil i årsregnskapet for 2007 utarbeide konsernregnskap som en følge av sammenslåingen med Det Norske Oljeselskap. Delårsrapporten for 3. kvartal 2007 er derfor konvertert til IFRS fra norsk regnskapslov og norske regnskapsstandarder (NGAAP).

Avstemming mellom NGAAP og IFRS for 2006 og 2007 er inkludert i eget Transition dokument, som er vedlagt delårsrapporten for 3.kvartal 2007.

Delårsrapporten for 3. kvartal 2007 er utarbeidet i henhold til IFRS, publisert av styret i IAS og norsk regnskapslov. Anvendte regnskapsprinsipper er beskrevet i vedlagt IFRS Transition dokument. Delårsrapporten er utarbeidet i henhold til IAS 34 "Delårsrapportering".

NOTE 1 VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler	Produksjons- anlegg under utbygging	Produksjons- anlegg	Inventar, kontor- maskiner, software o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2006	39 520	70 382	1 643	111 545
Tilgang	129 622	-1 854	5 539	133 307
Avgang				
Anskaffelseskost 30.09.2007	169 142	68 528	7 182	244 852
Akk. avskrivninger 30.09.2007		34 122	1 279	35 401
Balansført verdi 30.09.2007	169 142	34 406	5 903	209 451
Årets avskrivninger		9 897	935	10 832

Utvinnsrett og aktiverte bore- og utbyggingsutgifter avskrives etter produksjonsenhetsmetoden. Kontormaskiner, software o.l. avskrives lineært over levetiden som er 3-5 år.

Immatrielle eiendeler	Software	Letelisenser og aktiverte letekostnader	Lisenser	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2006	9 354	2 886	29 472	41 711
Tilgang	8 435	79 431	-1 710	86 155
Avgang				
Anskaffelseskost 30.09.2007	17 788	82 317	27 762	127 866
Akk. avskrivninger 30.09.2007	7 683		13 674	21 357
Balansført verdi 30.09.2007	10 105	82 317	14 088	106 509
Årets avskrivninger	3 563		2 670	6 233

Utvinnsrett for olje- og gassfelt og midlertidig aktiverte letebrønner er endelig. Lisenser avskrives etter produksjonsenhetsmetoden og midlertidig aktivert når de blir reklassifisert til varige eiendeler

NOTE 2 SKATT

Skattekostnad består av	30.09.2007
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-176 078
Endring utsatt skatt	67 418
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-108 660

Det er gjennomført full skatteberegning som beskrevet i regnskapsprinsippene. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2007 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2008. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2006 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2007.

Avstemming av effektiv skattesats	30.09.2007
Årets resultat før skattekostnad 30.09.2007	-130 801
Forventet skatt - 78 %	102 025
Effekt av permanente forskjeller	-733
Friinntekt benyttet i år	4 476
Effekt av finansposter 28%	2 892
Endringer tidligere år	
Sum skattekostnad per 30.09.2007	108 660

NOTE 3 AKSJEKAPITAL

	30.09.2007	31.12.2006
Aksjekapital	5 308	5 302
Antall aksjer	26 538 350	26 510 650

Pålydende per aksje er NOK 0,2

Endringer i aksjekapital, overkursfond og annen innskutt egenkapital	Antall aksjer	Aksjekapital (1000 NOK)	Overkursfond (1000 NOK)	Annen innskutt egenkapital (1000 NOK)
Utstedt og fullt betalt kapital per 1. januar 2006	15 565 650	3 113	167 589	
Kapitalutvidelse juni 2006 - bonusaksjer	8 007	2	479	
Sum 30.09.2006	15 573 657	3 115	168 068	-
Kapitalutvidelse - rettet emisjon oktober 2006	10 000 000	2 000	598 000	
Kapitalutvidelse 2006 - offentlig emisjon	833 000	187	54 784	
Kapitalutvidelse 2006 - ansatteemisjon	103 993			1 248
Kapitalutvidelse 2007 - bonusaksjer	27 700	6	2 086	
Totalt 30.09.2007	26 538 350	5 308	822 938	1 248

NOTE 4 BETALINGSMIDLER

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	30.09.2007	30.09.2006
Bankinnskudd	254 393	36 978
Kortsiktige plasseringer	56 081	
Sum betalingsmidler	310 474	36 978

NOTE 5 UTSATT INNTEKT

Pertra har gjennom deltakelse i et riggekonsortium sammen med seks andre oljeselskaper reservert bore-riggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har selskapene forpliktet seg til å bruke riggen i 945 dager. Pertra har sammen med et annet selskap garantert for forpliktelsen relatert til de gjenværende 150 dagene. Som kompensasjon for denne forpliktelsen mottar Pertra USD 10.000 per dag for de 945 første bore-dagene. Beløpet vil bli innbetalt 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. 30.9.2007 utgjør 5 372.

NOTE 6 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	30.09.2007	30.09.2006
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	61 255	18 416
Til gode merverdiavgift	5 542	774
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	25 930	5 255
Totalt andre fordringer	92 727	24 445

NOTE 7 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	30.09.2007	30.09.2006
Påløpt gjeld til Talisman relatert til 40 % andel av PL 316		7 160
Kortsiktig gjeld relatert til overcall / Undercall relatert til lisenser	22 126	10 915
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	86 038	20 868
Annen kortsiktig gjeld	16 482	18 690
Totalt annen kortsiktig gjeld	124 646	57 632

NOTE 8 ANNEN FINANSINNEKT OG -KOSTNAD

	30.09.2007	30.09.2006
Valutagevinst	972	2 550
Verdiøkning finansielle investeringer	1 375	
Sum annen finansinntekt	2 347	2 550
Amortisering av lånekostnader	389	755
Valutatap	10 343	5 768
Sum annen finanskostnad	10 732	6 523

NOTE 9 RESULTATTALL FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2007		2006			2005		
	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.
Driftsinntekter	26 560	29 406	31 354	27 373	18 154	41 161	46 384	34 200
Utforskningskostnader	102 401	24 579	26 473	60 404	65 782	33 520	141 554	13 275
Beholdningsendring	-881	1 475	-1 481	2 750	-1 921	3 234	-1 878	-1 951
Produksjonskostnader	9 871	12 723	12 164	6 751	13 904	10 624	13 201	11 354
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	313	431	1 727	218	18	130	-6 388	5 872
Avskrivninger	5 685	6 189	6 030	3 302	2 721	8 001	11 518	6 339
Avsetning for fjernings- og nedst.forpl.								
Andre driftskostnader	133	220	625	130	230	67	-2 792	1 749
Driftskostnader	117 523	45 618	45 537	73 555	80 734	55 576	155 216	36 638
Driftsresultat	-90 963	-16 213	-14 183	-46 181	-62 579	-14 415	-108 832	-2 438
Netto finansposter	4 190	6 006	10 655	66	-6 345	-2 560	393	101
Ordinært resultat før skatt	-86 774	-10 208	-3 528	-46 116	-68 924	-16 975	-108 439	-2 337
Skattekostnad	-68 931	-11 007	-3 805	-35 747	-53 624	-12 453	-84 601	-1 799
Periodens resultat	-17 843	799	277	-10 369	-15 301	-4 522	-23 839	-538



Maersk Giant

Foto: Bent Sørensen, Medvind Fotografi

Kontaktinformasjon Pertra ASA

Pertra ASA
Nedre Baklandet 58 C
7014 Trondheim

Telefon	+47 90 70 60 00
Fax	+47 73 53 05 00
E-post	pertra@pertra.no
Hjemmeside	www.pertra.no