

# Innhold

Viktige hendelser i 1. kvartal 2007	2
Lisensportefølje	2
Hovedtall (NGAAP)	3
Petroleumsressurser og -reserver	4
Operatørlisenser	4
Partneropererte lisenser	6
Investeringer	7
Kontantstrøm og kapitalforhold	7
Aksjonær- og børsforhold	7
Hendelser etter kvartalsavslutning	7
Utsikter	7
Regnskap pr 1. kvartal 2007	9

1

## KVARTALSRAPPORT 1. KVARTAL 2007

Trondheim, 9. mai 2007

## Viktige hendelser 1. kvartal 2007

- Tilbud om nye lisenser i TFO 2006 ble meddelt oljeselskapene 29. januar. Lisensene ble formelt tildelt av Kongen i Statsråd 16. februar 2007.
- Myndighetene utlyste TFO 2007. Søknadsfrist er i september og tildeling er forventet i desember.
- Olje- og energidepartementet har godkjent program for konsekvensutredning for ny utbygging av Frøymfeltet. Plan for utbygging og drift (PUD) forventes levert mot slutten av året.
- Plan for utbygging og drift (PUD) for Ymefeltet ble levert Olje- og energidepartementet i januar 2007.
- Bredford Dolphin var forventet å være klar for boring på norsk sokkel tidlig i 1. kvartal. Riggeren er under oppgradering på Romontowa Shipyard i Polen. Dette arbeidet er forsinket, og riggeier forventer nå at riggeren kan påbegynne kontrakten med konsortiet i mai 2007. Første brønn for Pertra forventes dermed å bli boret i 2008.
- Det har vært stabil produksjon fra Varg i 1. kvartal. Pertras andel av produksjonen utgjorde et gjennomsnitt på 829 fat pr dag. Dette er 14 % lavere enn gjennomsnittet for 1. kvartal 2006, men 12 % høyere enn gjennomsnittet for hele 2006.
- Regnskapet viser et driftsunderskudd på 17,7 MNOK, forårsaket av leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale letekostnader i kvartalet utgjør 24,6 MNOK.

## Lisensportefølje

Selskapet har eierandeler i 12 lisenser. Andelene varierer fra 5 % til 100 %. Pertra er operatør for sju lisenser.

### Utvinningstillatelser der Pertra er operatør pr 31.3.2007:

Utvinningstillatelse	Pertras andel
PL 321	40%
PL 337 Storskrymtan	45%
PL 364 Frøy	50%
PL 380 Fongen	70%
PL 408	70%
PL 414	40%
PL 432	100%

### Utvinningstillatelser der Pertra er partner pr 31.3.2007:

Utvinningstillatelse	Pertras andel
PL 038 Varg	5%
PL 316 Yme	10%
PL 332	20%
PL 356	50%
PL 383	50%

Pertra har inngått avtale med Aker Exploration om å overdra 15 % i PL 321, slik at Pertras andel i denne lisensen reduseres til 25 %. Denne handelen er fortsatt betinget av godkjenning av myndighetene.

## Hovedtall (NGAAP)

Beløp i MNOK

1. kvartal 2007 | 1. kvartal 2006

Driftsinntekter	29,4	41,1
Utforskningskostnader	24,6	33,5
EBITDA <sup>1</sup>	(10,0)	(6,4)
Driftsresultat	(17,7)	(21,4)
Resultat før skatt	(11,2)	(22,2)
Resultat etter skatt	4,5	(8,1)
Resultat etter skatt pr. aksje	0,17	(0,77)
Investeringer	36,1	0,6
Oljeproduksjon (fat)	74 576	86 832

<sup>1</sup> Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger til fjernings- og nedstengingsforpliktelse

Pertras driftsinntekter i 1. kvartal utgjorde 29,4 MNOK, og resultat før skatt utgjorde -11,2 MNOK. Det negative resultatet i er i tråd med selskapets planer og reflekterer utforskningsaktivitet og feltutviklingsstudier av Frøy.

Pertra dekker fortsatt 50 % av kostnadene i PL 316 (Yme) begrenset oppad til totalt 35 MUSD. Den delen av utgiftene som gjelder utbygging, blir balanseført. Det gjenstår etter 1. kvartal 12,9 MUSD av den totale forpliktelsen.



Storsalen

Foto: Arne Grønlie

## 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.

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 industri-standard.

Det er ikke gjort endringer i beregningsgrunnlaget for selskapets petroleumsressurser og -reserver.

Ressurs-klasse	Oljedirektorates klassifikasjon	Sikre reserver (P90) Mill. fat	Reserver (P50) Mill. fat	Riskede sannsynlige ressurser Mill. fat	Riskede potensielle ressurser Mill. fat
1	i produksjon	0,5	1,0		
2	under utbygging				
3	utbygging vedtatt	4,5	6,0		
4	i planleggingsfasen			25	
5	utbygging sannsynlig			8	
7	under evaluering				
8	prospekter				220

## Operatørlisenser

### Norskehavet

#### PL 321 (25 %, ned fra 40 % betinget av myndighetenes godkjenning)

Innen 18. juni skal lisenspartnerne ta beslutning om å bore to brønner eller levere tilbake lisensen. I 2006 ble det lagt ned et stort arbeid ut fra eksisterende data for å være best mulig forberedt til å gjøre et effektivt arbeid når det 3D seismiske datasettet skulle foreligge ved årsskiftet 2006/2007. Siden tidlig januar i år har disse dataene blitt tolket og integrert med de øvrige studiene. Arbeidet følger tidsplanen, og det er identifisert flere interessante prospekter. Som operatør vil Pertra legge fram sin anbefaling for lisensen i løpet av mai.

#### PL 380 (70 %)

I januar 2007 vedtok lisensen å bore Fongen-prospektet. Dette prospektet utgjøres av en Jura Pre-rift struktur der reservoaret i Garnforma-sjonen er sidestilt mot Spekk- og Melkeforma-sjonene som har forseglende egenskaper. Lisensen ønsker å benytte seg av en 'slot' i Bredford Dolphin konsortiet, og brønnen (6407/2-4) er planlagt boret i 2008. Detaljert brønnplanlegging er startet i 1. kvartal 2007.

#### PL 432 (100 %, tildelt i TFO 2006)

PL 432 er et umodent område med stort potensial. De geologiske vurderinger har til nå blitt gjort på seismiske 2D data, men i mai i år skal Pertra ASA samle inn 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk for å evaluere området nærmere. De seismiske

3D data ventes ferdig prosessert i løpet av høsten 2007 og vil øke den geologiske forståelsen for området betraktelig. Hvis de seismiske data viser positive indikasjoner på olje eller gass vil boring trolig finne sted i 2009.

## Nordsjøen

### PL 337 (45 %)

Det er besluttet å bore prospektene "Storskrynten" og "Grytkollen" i én og samme letebrønn, og lisensperioden er dermed forlenget med to år. Det er utført grunnundersøkelser og søkt om boretillatelse hos myndighetene. Forberedelse til boring pågår, og forventet borestart er juli-august 2007 med den oppjekkable boreriggen "Mærsk Giant".

### PL 364 Frøy (50 %)

Arbeidet med å etablere en basis for beslutning om utbygging av Frøyfeltet fortsetter. Det har i første kvartal vært utført mye arbeid med simuleringsmodeller for å etablere produksjonsprofiler for ulike utbyggingsløsninger. Disse arbeidene bekrefter tidligere anslag over gjenværende utvinnbare reserver på 50 - 60 mill. fat.

Olje- og energidepartementet har godkjent program for konsekvensutredning for ny utbygging av Frøyfeltet.

På grunn av høy aktivitet i leverandørmarkedet, har arbeidet med å etablere utbyggingsløsninger gått noe saktere enn tidligere forventet. Ut fra det arbeidet lisensen har gjort til nå, synes en løsning med en integrert plattform med produksjon, boring og lager som den mest attraktive løsningen. Tekniske studier er igangsatt med ulike kontraktører.

En annen utbyggingsløsning med undervannsanlegg koblet opp mot Jotunfeltet utredes også. Her gjenstår det en del arbeid før det kan konkluderes om dette er teknisk og økonomisk gjennomførbart. Plan for utbygging og drift (PUD) forventes levert mot slutten av året.

### PL 408 (70 %, tildelt i TFO 2006)

Hovedaktiviteten i lisensen har i 1. kvartal bestått av forhandlinger om innkjøp av eksisterende 3D seismikk og forberedelse til repressering av dette datasettet.

### PL 414 (40 %, tildelt i TFO 2006)

Første MC-møte i lisensen ble avholdt 22. mars 2007. Formaliteter, budsjett og arbeidsprogram ble godkjent av alle partnerne. Arbeid tilknyttet biostratigrafi, sedimentologi og berggrunnsfysikk er startet i henhold til arbeidsprogrammet.

Forhandlinger om kjøp og repressering av 3D seismikk er igangsatt.



## Partneropererte lisenser

### Norskehavet

#### PL 383 (50%)

Hovedaktiviteten i lisensen har i 1. kvartal vært tolking av 3D seismikk med fokus på å modne fram prospekter til en borebeslutning i 4. kvartal 2007. EMGS har på oppdrag fra rettighets- haverne samlet inn elektromagnetiske data over to prospekt i denne lisensen.

### Nordsjøen

#### PL 038 Varg (5%)

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra Pertras 5 % eierandel i Vargfeltet. Produksjonen i 1. kvartal var 74 576 fat (11 851 Sm<sup>3</sup>) sammenlignet med 82 472 fat (13 105 Sm<sup>3</sup>) i 4. kvartal 2006. Det har vært stabil produksjon i 1. kvartal med et snitt på 829 fat pr dag for Pertra sin andel. Dette er 12 % høyere enn gjennomsnittsproduksjonen i 2006. I perioden har det ikke vært noen alvorlige hendelser eller akutte utslipp av olje eller kjemikalier til sjø. Det er utført mange brønnoperasjoner på Varg A for å opprettholde produksjonen. Arbeid pågår for å utrede tilleggsreserver innefor lisensen, men det er ennå ikke besluttet noen letebrønner.

Varg råolje er solgt for i snitt 58,17 USD pr. fat i 1. kvartal, sammenlignet med et snitt for hele 2006 på 63,6 USD pr. fat. All olje ble solgt på spotmarkedet. Det ble solgt 6 838 fat (1 087 Sm<sup>3</sup>) mer enn det som ble produsert i perioden. Selskapets margin på solgt kvantum var 15,7 MNOK før avskrivninger.

#### PL 316 Yme (10%)

Operatøren Talisman leverte plan for utbygging og drift (PUD) for Ymefeltet i januar 2007. Planen er ennå ikke godkjent av myndighetene på grunn av mye arbeid i forbindelse med StatoilHydro-fusjonen. Utbyggingen omfatter en produksjonsplattform med lager, samt et undervannsanlegg med tilhørende rørledninger. Oppstart av produksjon forventes i 2009.

I tillegg til selve Ymefeltet omfatter lisensen flere leteprospekter. Talisman planlegger å bore ett av disse prospektene tidlig neste år. Lisensen har vedtatt å splitte lisensen i tre geografiske enheter.

#### PL 332 (20%)

Denne lisensen ble tildelt i TFO 2004 og ligger i blokk 2/2. Det er samlet inn 3D seismikk som vil være ferdig prosessert i løpet av 2. kvartal 2007. Denne vil danne grunnlag for beslutning om boring eller tilbakelevering innen utgangen av 2007. Det pågår teknisk-økonomiske analyser av 2/2-2 gassfunnet for å vurdere om gassen kan utnyttes kommersielt, f.eks. som injeksjonsgass på Gyda.

#### PL 356 (50%)

Lisensen ligger i den sørlige del av Nordsjøen (blokk 3/4 og 3/5). Det ble samlet inn 3D seismikk over lisensen i fjor. Prosesseringen av dataene var ferdig i februar i år, og de tolkes nå med sikte på å avklare prospektiviteten i lisensen.

## Investeringer

Investeringer i 1. kvartal var 36,1 MNOK, og de totale avskrivninger beløp seg til 6,5 MNOK. Den delen av kjøpesummen av andelen i PL 316 (Yme m.m.) som gjelder utbygging, blir bokført som investeringer. Den resterende delen gjelder utforskning og kostnadsføres fortløpende.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -8,9 MNOK. Selskapets likvide midler utgjorde 522,9 MNOK pr. 31.3.2007.

Totale eiendeler utgjorde pr. 1. kvartal 883,4 MNOK. Selskapet hadde ikke rentebærende gjeld. Egenkapitalandelen var 89,8 % pr utløpet av 1. kvartal.

Skattefordring for utbetaling i desember 2007 (før rentegodtgjørelse) er bokført til 112,8 MNOK. I tillegg er det bokført skattefordring for utbetaling i desember 2008 på 20,0 MNOK. Dette tallet er ventet å vise en betydelig økning i løpet av 2007 som følge av kommende leteaktivitet.

## Aksjonær- og børsforhold

Som del av bonusprogrammet for selskapets ansatte ble det utstedt 27 700 nye aksjer i mars 2007 til kurs kr 75,50. Aksjene ble registrert 17.4.2007. Etter dette er antall utestående aksjer 26 538 350. Det ble i 1. kvartal omsatt 1,48 millioner Pertraaksjer over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 25 536 aksjer. Høyeste og laveste omsetningskurs var henholdsvis kr 79,75 og kr 62,00. Gjennomsnittlig kurs var kr 70. Antall aksjonærer ved utløpet av kvartalet var 1 258. Ca. 37 % av utestående aksjer var i utenlandsk eie.

## Hendelser etter kvartalsavslutning

Pertra har sammen med de tre øvrige norske operatørselskapene DNO, Noreco og Revus, deltatt i Stortingets høring vedrørende StatoilHydro. Selskapet har der framholdt at myndighetene må iverksette aktive tiltak for at StatoilHydros monopolsituasjon som operatør for letelisenser på norsk sokkel ikke skal bremse vekstmulighetene for de nye norske operatørselskapene.

Bredford Dolphin var forventet å være klar for boring på norsk sokkel tidlig i 1. kvartal. Riggeren er under oppgradering på Romontowa Shipyard i Polen. Dette arbeidet er forsinket, og riggeier forventer nå at riggeren kan påbegynne kontrakten med konsortiet i mai 2007. Første brønn for Pertra forventes dermed å bli boret i 2008.

Øistein Høimyr ble den 29. mars valgt inn som selskapets ansattrepresentant. På generalforsamlingen avholdt 27. april gikk Anton Tronstad ut av styret, og Tove Nedreberg ble valgt inn som nytt styremedlem. De øvrige styremedlemmene ble gjenvalgt.

## Utsikter

Pertras verdiskapning er i vesentlig grad knyttet til utviklingen av leteporteføljen. Pertra har som ambisjon å selv operere fem til sju letebrønner pr. år fra 2009. Resultatene av disse og av boringer i de lisenser der selskapet er partner, vil i vesentlig grad påvirke utviklingen av selskapet. Resultatene av tildelinger av lisenser i TFO 2006 førte til at Pertra ble Norges 10. største operatør med sju operatørskap. Det er likevel avgjørende at Pertra fortsatt vokser kraftig for å etablere et volum av prospekter som gjør at vi kan bore langt flere letebrønner.

Pertra forventer at Frøyprosjektet vil komme til en positiv konklusjon og at vi derved vil tildele kontrakter for utbygging og drift til en verdi



av over 10 milliarder kroner. Her forventer vi at norsk leverandørindustri vil kunne oppnå betydelige kontrakter.

Tilgang på interessant leteareal i de kommende TFO-runder, samt Pertras evne til å identifisere attraktive prospekt i årene framover, vil ha stor betydning for selskapets framtidige utvikling. StatoilHydro er, og vil fortsette å være, den dominerende aktøren på norsk sokkel. Dersom myndighetene legger forholdene til rette for at reelle konkurrenter til StatoilHydro skal kunne operere på norsk sokkel, vil dette gi betydelige muligheter for Pertras vekst.

Pertras produksjon fra Vargfeltet forventes å falle, men feltet kan være i lønnsom drift helt fram til i 2013. Det pågår arbeid i området for å

identifisere tilleggsressurser i lisensen. En økning i Pertras produksjon vil først finne sted i 2009 når Yme kommer i drift.

Seismikkinnsamling i PL 432 sommeren 2007 og leteboring i PL 337 i 3. kvartal 2007 vil innebære betydelige utgifter og forventes å medføre et underskudd etter skatt for selskapet i 2007.

Pertra vil bore en letebrønn sommeren 2007 som vil teste to uavhengige prospekt. Foruten tilgang på mer interessant leteareal, vil Pertra søke å inngå ytterligere riggkontrakter for det boreprogrammet selskapet planlegger fra 2009 og utover.

Trondheim, 9. mai 2007  
Styret i Pertra ASA

# Regnskap

pr. 1. kvartal 2007

# Resultatregnskap



(Alle tall i NOK 1000)	Note	1. kvartal		01.01.-31.12.
		2007	2006	2006
Petroleumsinntekter		29 406	41 172	115 869
Andre driftsinntekter			-11	2 173
<b>DRIFTSINTEKTER</b>		<b>29 406</b>	<b>41 161</b>	<b>118 043</b>
Utforskningskostnader		24 579	33 520	186 178
Beholdningsendring		1 475	3 234	2 582
Produksjonskostnader		12 723	10 624	43 443
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		431	130	2 093
Avskrivninger	1	6 528	9 871	21 058
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		1 170	5 079	8 044
Andre driftskostnader		220	67	1 051
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>		<b>47 127</b>	<b>62 525</b>	<b>264 449</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>-17 722</b>	<b>-21 364</b>	<b>-146 407</b>
Renteinntekter		7 722	318	11 335
Annen finansinntekt		461	689	3 326
Rentekostnader		297	9	5 976
Annen finanskostnad		1 344	1 844	5 406
<b>NETTO FINANSPOSTER</b>		<b>6 542</b>	<b>-846</b>	<b>3 278</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>-11 180</b>	<b>-22 210</b>	<b>-143 128</b>
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	2	-15 660	-10 276	-108 103
<b>PERIODENS RESULTAT</b>		<b>4 480</b>	<b>-11 934</b>	<b>-35 025</b>
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		26 513 420	15 565 650	18 200 614
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		0,17	(0,77)	(1,92)

# Balanse

(Alle tall i NOK 1000)	Note	31.03.		31.12.
		2007	2006	2006
<b>EIENDELER</b>				
<b>Immaterielle eiendeler</b>				
Utsatt skattefordel	2	14 866	8 976	19 165
<b>Varige driftsmidler</b>				
Varige driftsmidler	1	124 991	37 647	95 383
<b>Finansielle anleggsmidler</b>				
Beregnet skatt til utbetaling	2	19 960	4 096	
Langsiktige forskuddsbetalinger			43 875	
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>159 816</b>	<b>94 594</b>	<b>114 548</b>
<b>Varer</b>				
Varelager		778	1 530	2 208
<b>Fordringer</b>				
Kundefordringer		14 714	9 570	15 262
Andre fordringer		72 482	12 198	86 387
Beregnet skatt til utbetaling	2	112 752	82 234	112 724
<b>Investeringer</b>				
Andre finansielle investeringer		25 563		25 563
<b>Bankinnskudd og kontanter</b>				
Bankinnskudd og kontanter		497 336	31 413	540 327
<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>		<b>723 624</b>	<b>136 945</b>	<b>782 469</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>883 441</b>	<b>231 539</b>	<b>897 017</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Innskutt egenkapital</b>				
Aksjekapital	3	5 308	3 113	5 302
Overkursfond	3	787 808	155 655	781 241
<b>SUM EGENKAPITAL</b>	<b>3</b>	<b>793 115</b>	<b>158 768</b>	<b>786 544</b>
<b>Avsetning for forpliktelser</b>				
Pensjonsforpliktelser		3 730	39	3 255
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		19 319	15 183	18 148
<b>SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</b>		<b>23 049</b>	<b>15 222</b>	<b>21 403</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kortsiktig lån			20 000	
Leverandørgjeld		8 044	6 062	26 787
Offentlige trekk og avgifter		1 568	1 044	3 420
Annen kortsiktig gjeld		57 665	30 443	58 864
<b>SUM KORTSIKTIG GJELD</b>		<b>67 277</b>	<b>57 549</b>	<b>89 071</b>
<b>SUM GJELD</b>		<b>90 325</b>	<b>72 771</b>	<b>110 474</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>883 441</b>	<b>231 539</b>	<b>897 017</b>

# Kontantstrøm

(Alle tall i NOK 1000)

	01.01.-31.03.		01.01.-31.12.
	2007	2006	2006
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad	-11 180	-22 210	-143 128
Betalte skatter i perioden	-28		
Periodens mottatte skattefordring på staten			81 925
Avskrivninger	6 528	9 871	21 058
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	1 170	5 079	8 044
Underkurs aksjer til ansatte			1 248
Endring i lager, kreditorer og debitorer	-16 765	-8 375	5 980
Endringer i netto arbeidskapital og andre tids-avgrensningsposter	11 329	-63 732	-60 031
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>	<b>-8 946</b>	<b>-79 367</b>	<b>-84 904</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt	-29 894	-39	-66 272
Utbetaling ved investering i software, inventar o.l.	-6 242	-543	-3 234
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>	<b>-36 136</b>	<b>-583</b>	<b>-69 507</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse	2 091		628 938
Opptak kortsiktig lån		20 000	-15 271
Trekk/betaling (-) på kassekreditt		-15 271	
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>	<b>2 091</b>	<b>4 729</b>	<b>613 667</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>-42 991</b>	<b>-75 221</b>	<b>459 256</b>
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	565 890	106 634	106 634
<b>BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT</b>	<b>522 899</b>	<b>31 413</b>	<b>565 890</b>
<b>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	497 336	31 413	540 327
Andre finansielle investeringer	25 563		25 563
<b>Sum betalingsmidler ved periodens slutt</b>	<b>522 899</b>	<b>31 413</b>	<b>565 890</b>

# Noter til regnskapet

(Alle tall i NOK 1000)

Kvartalsrapporten er utarbeidet i samsvar med med norsk standard for delårsrapportering. Regnskapsprinsippene er beskrevet i årsrapporten for 2006.

## NOTE 1 VARIGE DRIFTSMIDLER

	Utvinnsrett olje- og gassfelt	Midlertidig aktiverte letebrønner	Aktiverte bore- og utbyggings- utgifter	Inventar, kontormaskiner, software o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2007	46 096	1 792	79 251	9 245	136 383
Tilgang		4 295	25 599	6 242	36 136
Avgang					
Anskaffelseskost 31.03.2007	46 096	6 087	104 850	15 486	172 519
Akk. avskrivninger 31.03.2007	25 577		17 176	4 775	47 528
Balanseført verdi 31.03.2007	20 518	6 087	87 674	10 712	124 991
Av- og nedskrivninger hittil i år	1 564		3 728	1 236	6 528

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

## NOTE 2 SKATT

Periodens skattekostnad fremkommer slik	31-03-2007
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	19 960
Endring utsatt skatt	-4 299
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	15 660

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.

## NOTE 3 EGENKAPITAL

Endring i egenkapital	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Sum
<b>Egenkapital pr. 01.01.2006</b>	<b>3 113</b>	<b>167 589</b>		<b>170 702</b>
Resultat pr. 31.03.2006		-11 934		-11 934
<b>Egenkapital pr. 31.03.2006</b>	<b>3 113</b>	<b>155 655</b>		<b>158 768</b>
Kapitalutvidelse juni - bonusaksjer til ansatte	2	479		480
Kapitalutvidelse - rettet emisjon oktober 2006	2 000	598 000		600 000
Kapitalutvidelse - offentlig emisjon/ansatteemisjon	187	54 784	1 248	56 220
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-26 514		-26 514
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		20 681		20 681
Resultat 01.04.-31.12.2006		-21 843	-1 248	-23 091
<b>Egenkapital pr. 01.01.2007</b>	<b>5 302</b>	<b>781 241</b>		<b>786 544</b>
Kapitalutvidelse mars - bonusaksjer til ansatte	6	2 086		2 091
Resultat pr. 31.03.2007		4 480		4 480
<b>Egenkapital pr. 31.03.2007</b>	<b>5 308</b>	<b>787 807</b>		<b>793 115</b>

Kapitalutvidelsen som ble gjennomført i mars 2007, ble formelt registrert den 17.04.2007. Totalt antall aksjer er 26 538 350. Aksjekapitalen er NOK 5 307 670.

## NOTE 4 RESULTATTALL FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2007	2006				2005		
	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	
<b>Driftsinntekter</b>	29 406	31 354	27 373	18 154	41 161	46 384	34 200	
Utforskningskostnader	24 579	26 473	60 404	68 047	33 520	132 083	20 515	
Beholdningsendring	1 475	-1 481	2 750	-1 921	3 234	-1 878	-1 951	
Produksjonskostnader	12 723	12 163	6 751	13 904	10 624	13 204	11 430	
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	431	1 727	218	18	130	218	235	
Avskrivninger	6 528	6 252	2 838	2 097	9 871	14 040	4 355	
Avsetning for fjernings- og nedst.forpl.	1 170	1 294	872	799	5 079	7 433	2 136	
Andre driftskostnader	220	624	130	230	67	70	70	
<b>Driftskostnader</b>	47 127	47 053	73 963	83 173	62 525	165 171	36 790	
<b>Driftsresultat</b>	-17 722	-15 699	-46 589	-65 019	-21 364	-118 787	-2 590	
<b>Netto finansposter</b>	6 542	10 009	-1 242	-4 643	-846	995	-35	
<b>Ordinært resultat før skatt</b>	-11 180	-5 690	-47 831	-69 662	-22 210	-117 792	-2 625	
Skattekostnad	-15 660	-6 111	-40 465	-53 018	-10 276	-86 852	506	
<b>Periodens resultat</b>	4 480	421	-7 366	-16 644	-11 934	-30 940	-3 131	



Svahøa

Foto: Arne Grønlie

## 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	<a href="mailto:pertra@pertra.no">pertra@pertra.no</a>
Hjemmeside	<a href="http://www.pertra.no">www.pertra.no</a>