

# Innholdsfortegnelse

Høydepunkter i 2006	4
Nøkkeltall	5
Pertra i rask vekst	6
Styret og selskapets ledelse	9
Markeds- og rammevilkår	12
Strategien	13
Leting og risikovurdering	14
Hvordan vi skaper verdier	15
Samfunnsansvar	16
Reserve- og ressursoversikt	17
Lisensportefølje etter TFO 2006	18
Utvikling i 2006	24
HMS	25
Årlig reserverapport	26
Eierstyring og selskapsledelse	30
Investorkommunikasjon	34
Likviditet	35
Årsberetning 2006	38
Resultatregnskap	47
Balanse	48
Kontantstrøm	49
Regnskapsprinsipper	50
Noter	52
Revisjonsberetning 2006	63
Ord og uttrykk	64

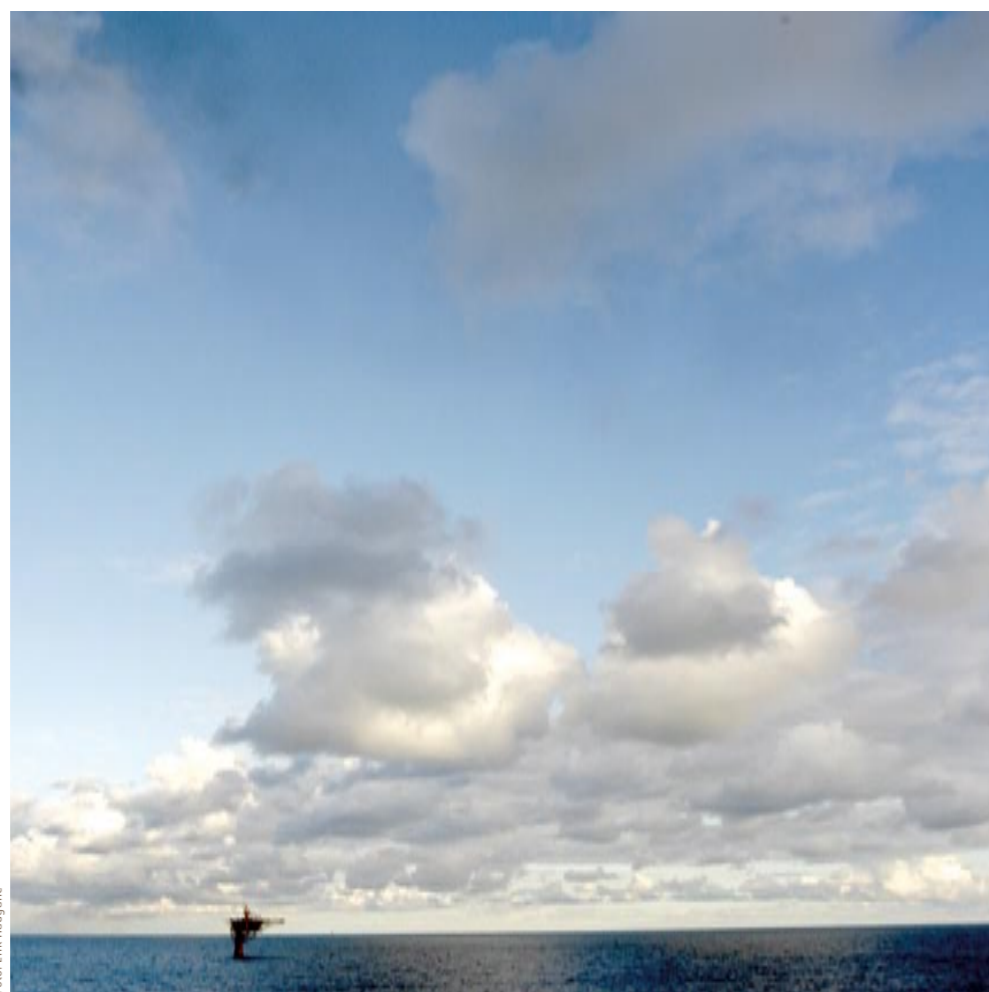


Foto: Erik Haugane

## Se verden fra en oljemyggs perspektiv

Å være "oljemygg" har sine fordeler. Størrelsen gjør at vi kommer til på steder som for andre er uinteressante. For selv om de store ser at små funn har en viss verdi, er det vi som er i stand til å gjøre god økonomi ut av dem. Oljemyggen trenger ikke store funn. Vi ser heller store verdier i det små.

Med samme tankegang har vi reist rundt i det området der oljemyggen Petra naturlig hører hjemme, nemlig Midt-Norge. Vi har lett – og funnet – mange perler som det kanskje er lett å overse når omgivelsene ellers er fulle av store inntrykk. Velkommen til å se landsdelen slik bare en oljemygg kan!



## Høydepunkter i 2006

### Pertra notert på Oslo Børs

Etter en vellykket rettet aksjeemisjon på NOK 600 mill. og en offentlig aksjeemisjon på NOK 50 mill., ble Pertra notert på Oslo Børs den 10. november 2006.

### Tildeling av nye lisenser

Etter tildeling av TFO 2006, som ble offentliggjort den 29.01.2007, er Pertra operatør på syv lisenser. Pertra fikk tildelt alle de tre operatørlisensene vi søkte på. Fire av de totalt syv operatørlisensene er i Nordsjøen og tre er i Norskehavet. Av de lisenser som departementet har annonsert er gjenstand for utsatt tildeling, forventer Pertra deltakerandel i én.

### Sterk vekst i antall medarbeidere

Antall medarbeidere i selskapet var ved utgangen av året 29 personer, tilsvarende en vekst på ca. 50% sammenliknet med årets begynnelse (19 medarbeidere).

### Produksjon

Produksjonen fra Vargfeltet sank betydelig i første kvartal 2006 sammenlignet med 2005, på grunn av problemer med enkelte produksjonsbrønner. Etter vellykket konvertering av en vanninjeksjonsbrønn til produksjonsbrønn og boring

av sidesteg på en produksjonsbrønn, ble de aktuelle brønnene satt i produksjon henholdsvis i september og november. Den samlede produksjon i 2006 var 272 762 fat (Pertras andel). Produksjonsnivået har siden november 2006 vært noe høyere enn det gjennomsnittlige nivået for 2006.

### Plan levert for utbygging og drift av Ymefeltet

Plan for utbygging og drift av Ymefeltet ble levert myndighetene 9. januar 2007. Talisman er operatør (70%) med partnere Revus Energy (20%) og Pertra (10%).

### Nye letebrønner

Pertra inngikk avtale med Aker Exploration AS om salg av 15% i PL 321 mot at Aker Exploration både stiller borerigg til rådighet og bekoster to letebrønner for Pertra.

### Pertra initiativtaker til riggekonsortium

Sammen med DNO og Revus initierte Pertra et riggekonsortium bestående av syv selskaper som har inngått riggavtale med Dolphin AS. Pertras andel av riggkontrakten er to faste brønner og to opsjonelle brønner.

## Nøkkeltall

	2006	2005
Antall lisensandeler per 31.12. *	9	10
Totalt lisensareal, Pertras andel, per 31.12. *	1.663 km <sup>2</sup>	1.685 km <sup>2</sup>
Produksjon per dag	747 fat	1.158 fat **
P50 reserver per 31.12. *	7,0 mill. fat	1,3 mill. fat
Riskede ressurser per 31.12. *	234 mill. fat	190 mill. fat
Driftsinntekter	118 mill. kr	94 mill. kr
Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger til fjerning og nedstenging	-117 mill. kr	-99 mill. kr
Driftsresultat	-146 mill. kr	-129 mill. kr
Resultat før skatt	-143 mill. kr	-127 mill. kr
Resultat etter skatt	-35 mill. kr	-42 mill. kr
Letekostnader	186 mill. kr	166 mill. kr
Investeringer	70 mill. kr	67 mill. kr
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-85 mill. kr	-54 mill. kr
Bokført egenkapital	787 mill. kr	171 mill. kr
Antall aksjer per 31.12.	26.510.650	15.565.650 ***
Pålydende per aksje per 31.12.	0,20 kr	0,20 kr ***
Aksjekurs per 31.12.	65 kr	n.a.
Antall ansatte per 31.12.	29	19

\* Antall lisensandeler pr 31.01.07 (etter TFO 2006) 12  
Totalt lisensareal pr 31.01.07 (etter TFO 2006) 2.267 km<sup>2</sup>  
P50 reserver pr 31.01.07 (etter TFO 2006) 7,0 mill. fat  
Riskede ressurser pr 31.01.07 (etter TFO 2006) 260 mill. fat \*\*\*\*

\*\* 01.06.05 - 31.12.05

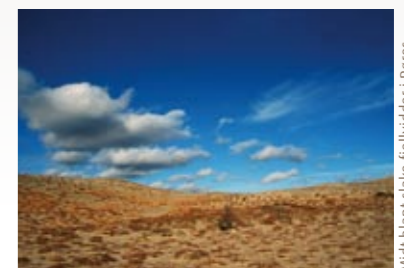
\*\*\* Justert for splitt 27.02.06

\*\*\*\* Etter salg av 15% i PL 321

Vinden flytter sanda rundt sånn at vi får det typiske ørkenutseendet, eller flyvesandsfelt som det heter. Vinden sorterer også sanda slik at finkornet sand skilles fra grov sand og stein. Ørkenen er ikke særlig stor; vi snakker om under en kvadratkilometer, men det lille området er fredet på grunn av særtrekkene.

## På Røros ligger en ørken

Egentlig regner det litt for mye på Kvitsand på Røros til å være ekte ørken, men ellers stemmer det meste. Området er dekket av sand som aldri er helt i ro.



Midt blant slake fjellvidder i Røros kommune finner vi en bitelliten ørken. Foto: Synne Klauen

## Pertra i rask vekst



Vi må oppjustere de målene vi satte oss for to år siden. Ikke bare har Pertra gjort det bedre enn hva vi selv forventet, men utviklingen på norsk sokkel har gitt oss muligheter til å vokse vesentlig raskere enn hva vi forutsatte for både to og fem år siden. Pertra er allerede nå ett av de største norske operatørselskapene og vil, etter sammenslåingen av Statoil og Hydros olje- og gassvirksomhet, bli det tredje største norske operatørselskapet, etter StatoilHydro og DNO. Pertras ambisjoner på norsk sokkel bør lede til at vi innen få år er det nest største norske operatørselskapet.

I løpet av 2007 vil både DNO og Pertra bore sine første letebrønner på norsk sokkel. Bortsett fra Pertras boringer i 2003 og 2004, er dette første gang et norsk selskap utenom Statoil/Hydro/Saga, borer på norsk sokkel. Den uttalte utenlandssatsingen til det nye StatoilHydro bebuder at den totale leteaktiviteten til StatoilHydro i tiden framover vil måtte bli mindre omfattende enn Statoils, Hydros og Sagas leteaktivitet samlet. Dette skjer samtidig som letingen på norsk sokkel må trappes opp. Norges framtidige oljereserver krever høyere leteaktivitet enn vi har sett de siste 15 årene.

### Verdiskapingen begynner allerede å materialisere seg.

Pertra vil være ett av svarene på myndighetenes ambisjon om å finne ytterligere petroleumsreserver på norsk sokkel, slik at oljeproduksjonen etter år 2010 kan holdes over to millioner fat pr. dag. Siden myndighetene i år 2000 åpnet for nye aktører, har det kommet 40 nye oljeselskaper til norsk sokkel, hvorav hele 18 etter 2005. Av disse

er 11 selskaper norske. Av tilsammen 24 nye operatørselskaper er imidlertid bare fire norske. Dette demonstrerer til fulle at myndighetenes tilrettelegging har vært vellykket. Nå er oppgaven for disse selskapene å vise at de kan skape verdier for det norske samfunnet og sine eiere.

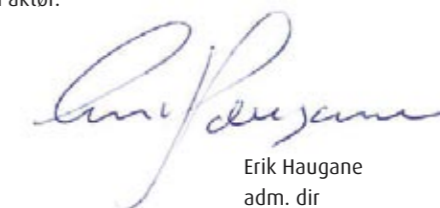
Verdiskapingen begynner allerede å materialisere seg. Vargfeltet, som Pertra opererte fra august 2002 til mai 2005, vil med Talisman som operatør ved utgangen av 2007, ha produsert dobbelt så mye olje som man konkluderte med da feltet opprinnelig ble planlagt nedstengt. Den første planen for utbygging av et felt initiert bare av nykommerne, gjelder Yme. Dette feltet, hvor Talisman er operatør sammen med Revus og Pertra som partnere, har statuert et eksempel. Yme er norsk sokkels første gjenåpning av et felt som tidligere er stengt ned og forlatt. Pertra arbeider nå sammen med partner Premier Oil, med å konkludere en plan for gjenåpning av Frøyfeltet.

Men slike gjenåpningskandidater er få. Den betydelige verdiskaping Pertra vil bidra til er å lete etter og å finne oljereserver som ennå ikke er oppdaget. Vår største bekymring er hverken tilgang på kvalifisert folk eller kostnadene i industrien, men tilgangen på nødvendig leteareal. Både i Nordsjøen og i Norskehavet er 80-90% av arealet i de kjente petroleumsområdene blokkert av lisenser som ble tildelt da lisenstidene var 30 år eller mer. Og det er nettopp i disse områdene vi forventer at de mindre oljefeltene finnes. Staten som grunneier bør ikke utvise tålmodighet med rettighetshaverne til de gamle lisensene hvor det ikke er konkrete bore- eller utbyggingsplaner.

Med den basis Pertra nå har med snart 40 velkvalifiserte, dyktige og motiverte medarbeidere, sju operatørselskaper og en godt fundert vekstambisjon, er vi godt rustet til å kunne etablere

oss som Norges nest største operatørselskap. Om 20 år vil imidlertid fortsatt hoveddelen av norsk oljeproduksjon komme fra de store kjente feltene, og de vil trolig fortsatt være operert av StatoilHydro og andre større operatører. Dog vil trolig brorparten av alle nye prosjekter være

ledet av operatører som har kommet til Norge i dette årtusen – hvorav Pertra tar mål av seg å bli en sentral aktør.



Erik Haugane  
adm. dir

## Europas reneste naturopplevelse

Når du kommer til Kårvatn, må du gjerne være tørst, for her får du Europas reneste vann! Naturen her regnes faktisk blant de minst

forurensede områdene i verden. Vannet er så rent at forskere som jobber med forurensing, bruker prøver herfra som nullpunkt for andre målinger. Men pass på at du ikke kaster fra deg noe rask; det skal veldig lite søppel til før det gjør utslag på målingene!



På Kårvatn i Trollheimen drikker vi Europas reneste vann.  
Foto: Gudmund Kårvatn



Halfdan Carstens,  
styremedlem

Kjetil Grønskag,  
styremedlem

Anton Tronstad,  
styremedlem

Foto: Jørn Adde

Eva Henderson Kristensen,  
styremedlem

Svein Sivertsen,  
styremedlem

Ivar Aarseth,  
styremedlem

Kaare Moursund Gisvold,  
styreleder

## Styret og selskapets ledelse



### Styret

Antall aksjer pr 31.12.2006 \*

Kaare M. Gisvold	443 635
Svein Sivertsen	17 500
Ivar Aarseth	11 000
Halfdan Carstens	10 000
Kjetil Grønskag	109 460
Eva Henderson Kristensen	0
Anton Tronstad	756 040

### Selskapets ledelse

Antall aksjer pr 31.12.2006 \*

Erik Haugane, administrerende direktør	1 259 282
Stein Fines, teknologidirektør	689 315
Anton E. Tronstad, direktør boring/brønn	756 040
Tom Bugge, letesjef	757 130
Paul Hjelm-Hansen, finansdirektør	237 521
Sigmund Hanslien, porteføljesjef	55 200

\* Direkte eller indirekte gjennom andre selskaper

Det har vært to endringer i styret i 2006. Paul Hjelm-Hansen fratradte da han ble ansatt som finansdirektør i Pertra. Hjelm-Hansen ble erstattet av Eva Henderson Kristensen.

### Styret

#### Kaare Moursund Gisvold (født 1943) styreleder

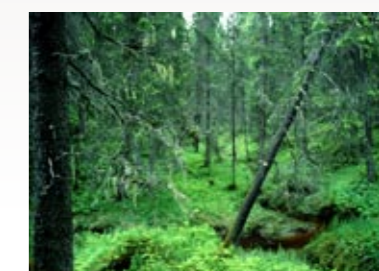
Kaare M. Gisvold er uavhengig investor og rådgiver. Han er utdannet sivilingeniør og dr.ing. innen skipskonstruksjon/marineteknologi fra NTNU (NTH) i Trondheim. Ansvarlig for opprettelsen og ferdigstilling av MARINTEKS laboratorier. Han var en av grunnleggerne av Pertra og var Adm. dir./President i Petrojarl ASA (Golar-Nor

Offshore AS /PGS Production AS) i 20 år. Han ble valgt til Pertras første styreformann i 2001. Innehar flere styreverv som omfatter Boa Offshore, Aker Marine Contractors, og Corrocean. Kaare M. Gisvold er norsk statsborger med bopel i Trondheim, Norge. Han har sittet i styret i Pertra siden 2005. Gisvolds styreverv utløper på den ordinære generalforsamlingen i 2007.

## Vi flyr i midt-norsk regnskog

Det er en trolsk og litt eventyrlig stemning i skogen. Det er fuktig og frodig med myk mose og bregner. En hønschauk glir lydløst over tretoppene.

Du står midt inne i en temperert regnskog. Det finnes bare fem steder i hele verden med kystregnskog, og ett av disse er langs kysten av Midt-Norge. Kystregnskog er blant verdens mest sjeldne skogtyper. Her er det fuktig hele året, selv i de tørreste somrene.



Uspredte partier langs kysten i Midt-Norge finner vi regnskog.  
Foto: Arne Odd Helgenes

#### Svein Sivertsen (født 1951) styremedlem

Partner i Borgersen & Partners as. Utdannet sivilingeniør ved NTNU. Tidligere adm. dir. i Nidar, Fokus Bank og visekonsernsjef SINTEF. Innehar flere styreverv. Svein Sivertsen er norsk statsborger med bopel i Trondheim, Norge. Han har vært styremedlem i Pertra siden 2005. Svein Sivertsens styreverv utløper på den ordinære generalforsamlingen i 2007.

#### Ivar Aarseth (født 1944) styremedlem

Uavhengig konsulent og rådgiver. Utdannet sivilingeniør innen ingeniørgeologi ved NTNU (NTH) i Trondheim i 1970. Mer enn 30 års erfaring fra OD, DNO, Conoco og Total. Fra 2000 til 2004 leder for Totals portefølje i Norskehavet og Barentshavet. Ivar Aarseth er norsk statsborger med bopel i Asker, Norge. Han har vært styremedlem i Pertra siden 2005. Aarseths styreverv utløper på den ordinære generalforsamlingen i 2007.

#### Halfdan Carstens (født 1952) styremedlem

Uavhengig konsulent og redaktør av det geologiske tidsskriftet GEO. Cand. real i geologi ved Universitet i Oslo. Tidligere ansatt som geolog i Saga Petroleum, leder i NOPEC/PGS, gjesteprofessor ved University of Texas, Austin, USA. Halfdan Carstens er norsk statsborger med bopel i Trondheim, Norge. Han har vært styremedlem i Pertra siden 2005. Carstens' styreverv utløper på den ordinære generalforsamlingen i 2007.

#### Kjetil Grønskag (født 1964) styremedlem

Kjetil Grønskag er utdannet siviløkonom ved Handelshøyskolen BI og er Autorisert Finansanalytiker (AFA) fra Norges Handelshøyskole. Han har lang erfaring fra internasjonalt bankvesen

og er partner i North Bridge Capital Ltd. Kjetil Grønskag har tidligere innehatt flere eksterne styreverv og sitter for tiden i styret til blant andre Odfjell Drilling Ltd., flere datterselskap av Odfjell Drilling, Pertra ASA, Petrol Holding AS, RomReal Invest Ltd., Range Petroleum Ltd og Trekanten Eiendom og Drift AS. Grønskag er bosatt i London, UK. Han har vært styremedlem i Pertra siden 2005. Grønskags styreverv utløper på den ordinære generalforsamlingen i 2007.

#### Eva Henderson Kristensen (født 1969) styremedlem

Adm. dir. i Aker Kvaerner Process Systems. Utdannet sivilingeniør i marineteknologi ved NTNU i Trondheim. Erfaring fra subsea feltutbygging, installasjonskontrakter, IT-industrien, og utstyrsleveranser til olje- og gassindustrien. Eva Kristensen er norsk statsborger med bopel i Oslo, Norge. Hun har vært styremedlem i Pertra siden 2006. Kristensens styreverv utløper i 2008.

#### Anton Tronstad (født 1957) styremedlem

Direktør boring/brønn i Pertra ASA. Sivilingeniør fra NTNU (NTH) i Trondheim. Mangesidig driftserfaring fra flere oljeselskap (Statoil, Conoco og Pertra). Tronstad er ansatt i Pertra. Han er norsk statsborger med bopel på Inderøy, Norge. Han har vært styremedlem i Pertra siden 2005. Tronstads styreverv utløper på den ordinære generalforsamlingen i 2007.

### Ledelsen

#### Erik Haugane (født 1953) adm. dir.

Erik Haugane stiftet Pertra i 2001. Cand. real. i eksogen geologi fra Universitet i Tromsø. Han har 20 års erfaring fra oljeindustrien og har vært letegeolog i Esso, forsker i SINTEF, rådgiver for

energisaker hos Fylkesordføreren i Sør-Trøndelag og sekretær for Midtnorsk Oljeråd. Haugane begynte i PGS i 1992 hvor han hadde flere internasjonale engasjement og var stasjonert i Singapore i to år. Han var ansatt som spesialrådgiver i PGS før han grunnla Pertra i 2001. Han ble tildelt utmerkelsen "Oilman of the Year" i 2004 av SPE, Norge. Haugane er norsk statsborger med bopel i Trondheim, Norge.

#### Stein Fines (født 1951) direktør – Teknologi og HMS

Stein Fines begynte i Pertra i 2002. Han er utdannet sivilingeniør ved NTNU (NTH) i Trondheim. Fines har trede år erfaring fra offshore olje- og gassindustri, inkludert design, teknikk og drift av offshore olje- og gassinntallasjoner for ulike selskap (Det Norske Veritas, Saga Petroleum, Norsk Hydro, PGS Production og Pertra). Han har hatt flere ledende stillinger i utbyggingsprosjektene for Snorre og Vargfeltet for Saga Petroleum og vært ansvarlig for en rekke utviklingsprosjekter relatert til dypvannsteknologi. I Pertra har han vært ansvarlig for drift av Vargfeltet og er for tiden med i styringskomiteen for PL 316 (Yme) og prosjektleder for utbyggingen av Frøy. Fines er norsk statsborger med bopel i Hønefoss, Norge.

#### Anton E. Tronstad (født 1957) direktør boring/brønn

Anton Tronstad begynte i Pertra i 2003. Sivilingeniør fra NTNU (NTH) i Trondheim. Han har mer enn 23 års driftserfaring fra flere oljeselskap (Statoil, Conoco og Pertra), hovedsakelig innen bore- og brønnoperasjoner. Hans erfaring og kjernekompetanse er innen planlegging og ledelse av offshore bore- og brønnintervensjonsprosjekter. I tillegg har han utstrakt erfaring fra utbygging av subseaprojekter. Før han tiltrådte stillingen i Pertra i 2003 var han ansatt som boreanleggsjef for Statoil i utbyggingsprosjektet Kristin HTHP. Tronstad er norsk statsborger med bopel på Inderøy, Norge.

#### Tom Bugge (født 1948) letesjef

Tom Bugge har vært ansatt i Pertra siden 2004. Innehar graden dr. ing. i geologi fra NTNU (NTH) i Trondheim. Bugge har mer enn 30 års erfaring fra selskap som Norsk Hydro, Saga Petroleum, IKU og NTN. Bugge er norsk statsborger med bopel i Trondheim, Norge.

#### Paul Hjelm-Hansen (født 1962) finansdirektør

Paul Hjelm-Hansen ble ansatt som finansdirektør i Pertra i januar 2006. Hjelm-Hansen har graden MBA fra University of Denver, USA i 1988 og er Autorisert Finansanalytiker (AFA) fra Norges Handelshøyskole. Han er i tillegg Autorisert Porteføljeforvalter (Norske Finansanalytikers Forening / Norges Handelshøyskole). Han har tidligere hatt stillinger som finansanalytiker, forvalter av egenkapital- og gjeldsinstrumenter og finanssjef (Christiania Bank og Kreditkasse, Fokus Bank, Bachke & Co). Han har innehatt flere styreverv, blant annet i Pertra. Som finansdirektør er han ansvarlig for finansiell strategi, finansieringsaktiviteter, økonomiske analyser, økonomisk rapportering og investorelasjoner. Han er leder for økonomiavdelingen og administrasjonsavdelingen i Pertra. Hjelm-Hansen er norsk statsborger med bopel i Trondheim, Norge.

#### Sigmund Hanslien (født 1950) porteføljesjef

Sigmund Hanslien begynte i Pertra i januar 2006. Han er utdannet sivilingeniør i petroleumsgeologi ved NTNU (NTH) i Trondheim. Hanslien har mer enn 30 års erfaring innen leting og produksjon i større oljeselskap. Han har hatt en rekke tekniske og ledende stillinger, først og fremst i ExxonMobil og Statoil, hvor han kom fra stillingen som sjefsgeolog. Hanslien er rådgiver i tekniske og forretningsmessige saker og sitter i ledergruppen i Pertra. Han har kontoradresse i Stavanger og fungerer dermed som et viktig bindeledd med fagmiljøet i Stavanger. Hanslien er norsk statsborger med bopel i Stavanger, Norge.

Og akkurat i Leksvik er det en ekstra stor forekomst av dette mineralet. Leksvikthulitten er faktisk verdenskjent på grunn av at forekomsten er sjeldent stor og god. Thulitt er Nord-Trøndelags fylkesstein, og uoffisielt har thulitten fått status som Norges nasjonalstein.



Vi finner ussedvanlig gode forekomster av smykkesteinen thulitt i Leksvik.  
Foto: www.gjellbo.no

## Vi lander på rosa fjell

Skinnende, rosa smykkestein har fått navnet thulitt etter Ultima Thule, grekernes navn på "den nordligste del av den beboelige verden".

## Markeds- og rammevilkår

Myndighetene har en årlig lisensrunde i modne områder (TFO). Prospektene skal bores eller tilbakeleveres innen en bestemt tid, og ved funn skal det legges fram en plan for utbygging og drift, normalt innen fire år. For Petra betyr dette at vi må være grundige i søknadsprosessen, slik at de lisensene Petra søker på har en realistisk mulighet for gjennomføring i forhold til tidsplanen. For de fleste av Pertras lisenser er det et krav at beslutning om boring er fattet innen utgangen av 2008. Ett unntak er PL 321 hvor borebeslutning må gjøres før sommeren 2007. Dersom funn blir gjort, vil lisensperioden for de områder som omfattes av olje- eller gassfeltet, forlenges med fra 10 til 15 år.

### Brakt areal

Lisensvilkårene som gjaldt til og med 17. lisensrunde (2002) ga lisenshaverne rett til å beholde halvparten av det tildelte arealet i 30 år utover den definerte leteperioden, uten å ytterligere forpliktelser. Konsekvensen av dette er at det i dag finnes store areal som etter de nye lisensvilkårene (fra og med 2004), ville blitt tilbakelevert. Det finnes også funn som er gjort på 70- og 80-tallet uten at rettighetshaverne har utarbeidet planer for utbygging og drift. Det finnes en rekke prospekt som er interessante, men hvor det ikke gjøres borebeslutninger. Slikt brakt areal kan inneholde betydelige verdier, som med en annen sammensetning av rettighetshavere, kan skape verdier for samfunnet. En større dynamikk ved at brakt areal blir tilgjengelig for andre rettighetshavere, vil skape et stort marked av muligheter både for små og store oljeselskap. Regjeringen har på denne bakgrunn rendyrket arealavgiften som instrument for å frigjøre slike areal. Det gjenstår ennå å se om endringen har effekt, ettersom tilbakeleveringer i 2006 var dominert av utgående lisensperioder.

### Rettferdig skattenivå

Petroleum har en betydelig grunnrente, dvs at verdien av ressursene ikke står i et rimelig forhold til kostnadene med å bringe dem fram. En høy skatt, som i Norge er 78%, sikrer at grunneieren får sin rimelige andel av oljen og gassen. Skattesystemet i Norge er etter Pertras oppfatning, balansert. Skattesystemet gir insentiver til effektiv og god drift uten å ødelegge for bedriftsøkonomisk lønnsomme prosjekter.

Slik petroleumsskattesystemet er organisert, er staten i realiteten en 78% finansiell partner. Skattesystemet gjør at Petra og andre mindre oljeselskap kan ta betydelige andeler i leteliser uten å måtte bære tilsvarende finansiell risiko. At staten også arbeider for mulighet for pantsetting av utbetaling av det skattemessige underskudd som følge av letekostnader, bedrer rammene for letefokusede nykommere på norsk sokkel. Skattefradrag for finanskostnader ble imidlertid redusert, slik at behovet for finansiell robusthet er skjerpet.

### Økende kostnader og mangel på riggekapasitet

Kostnadene er økende, og det er verdensomspennende kapasitetsutfordringer i bransjen. Det var derfor etter vår oppfatning riktig av myndighetene å utsette 20. konsesjonsrunde, som ellers ville ha økt presset ytterligere på norsk sokkel. Petra er imidlertid lokalisert utenfor pressområdene for oljebransjen i Norge, og vi ser det som overkommelig å tilpasse oss situasjonen også overfor leverandøriindustrien.

Leterigger er mangelvare på norsk sokkel. I en periode med høye oljepriser har en unormal stor del av riggekapasiteten på norsk sokkel vært brukt til produksjonsboringer. Samtidig som

Leterigger er mangelvare på norsk sokkel



## Strategien

kapasiteten er begrenset, har konkurranse-situasjonen ført til at riggeierne inngår kontrakter av lang varighet. For selskap som bare borer 1-3 letebrønner i året er dette utfordrende. Petra har imidlertid lyktes å inngå riggkontrakt for en enkelt letebrønn med Mærsk, men har også deltatt i samarbeid med andre operatører ved å leie boreriggen "Bredford Dolphin" for tre år. I den ekspansive fase selskapet er i, vil Petra måtte vurdere å leie en rigg for full tid bare for egen virksomhet.

### Muligheter for nye aktører

Statoils oppkjøp av olje-/gassdivisjonen i Norsk Hydro medfører at vi får en gigant blant mange og mye mindre aktører. Vi forventer at norsk sokkel får redusert betydning for StatoilHydro og at dette skaper både et behov og en ny mulighet for andre aktører på norsk sokkel. Vi antar videre at myndighetene ser behov for å utjevne aktørbildet over tid, og at småselskapene fortsatt stimuleres for å holde leteaktiviteten på sokkelen på et tilstrekkelig diversifisert nivå. Foruten sin sterke eierposisjon i StatoilHydro har staten store andeler i leteareal gjennom Petoro. For å gjødsle veksten for de selskap som forventes å kunne fylle rommet bak StatoilHydro, har Petra sammen med de tre andre norske operatørselskapene (DNO, Revus og Noreco), bedt regjeringen åpne for at Petoro skal selge andelene i lisenser hvor de ikke har produksjon.

Petra er primært et leteselskap med geografisk fokus i norsk del av Nordsjøen og i Norskehavet. Selskapet konsentrerer aktiviteten i områder i nærheten av eksisterende funn og infrastruktur, og vil bygge en balansert portefølje av prospekter, ressurser og reserver. Areal vil bli ervervet gjennom lisensrunder, kjøp og lisensbytter. Petra kan komme til å selge funn før produksjonsstart.

Vi vet at det finnes enorme mengder hydrokarboner i undergrunnen på norsk sokkel. Det faktum at oljeselskapene siden oppstarten av letevirksomheten i 1965 bare har lett etter store felt, en konsekvens av at bare de største oljeselskapene opererte på norsk sokkel fram til år 2000. Dette tilsier med all mulig sannsynlighet at en rekke nye felt vil bli oppdaget i årene som kommer.

Petra har bygd opp en stab sentrert om geologi, geofysikk og feltutbygging som setter oss i stand til å identifisere prospekt hvor det er en betydelig sjans for å finne produserbare hydrokarboner. Pertras strategi består derfor i all sin enkelhet å identifisere interessante prospekt, erverve lisensrettigheter og bore de beste prospektene. Vi vil da gjøre funn i kanskje 1 av 3 letebrønner og disse feltene skal vi deretter bygge ut eller selge til andre oljeselskaper.

Petra har som en følge av vår raske vekst og det faktum at StatoilHydro er etablert som ett selskap, blitt det tredje største norske operatørselskapet. Petra har på kort tid etablert en plattform som gir betydelige vekstmuligheter. Vi ser derfor for oss at vi vil øke leteaktiviteten og selv operere 4-5 letebrønner hvert år. Vi vil, alene eller sammen med en annen operatør, inngå riggkontrakter som sikrer oss den nødvendige kapasitet så snart som mulig.

vott krevde ull som hadde vokst seg varm og slitesterk under værbitte kår, det vil si ull fra villsau som gikk ute hele året. Den fikk isolerende mageull og lange dekkhår som sto for en støyt. Noen hodehår fra husfrua ble ofte strikket inn. Mest for styrken, men aner vi litt hjemlengsel også? Til rengjøring la fiskeren galleblære fra torsk i votten, og skummet sto godt når han trakk den inn. Rent ble det, men neppe velduftende!



Tykke votter av ull var nødvendig når Afridsbåtene la ut på fiske. Foto: Museet Kystens Arv

## Vaskes med galleblære, skylles i sjøvann

Før i tiden brukte fiskerne tykke votter av ull, og fisket startet ofte med at sjøvottene ble dyppet i sjøvann for å isolere bedre. En skikkelig god

Selv om vi opprettholder vår filosofi om å leie tjenester der tjenester kan leies, vil vi ha behov for å øke staben betydelig. Vi vil derfor fortsette å rekruttere dyktige fagfolk samtidig som vi øker omfanget av samarbeid med konsulenter og oljeserviceselskap. Dersom vi fortsatt har tilgang på interessant areal og lykkes med letestrategien, vil det være behov for å rekruttere minst ti personer per år de neste to-tre årene.

Pertra legger vekt på å ha solide finansielle ressurser som et grunnlag for å kunne gjennomføre selskapets vekstambisjoner.

## Leting og risikovurdering

De metoder vi har til å kartlegge undergrunnen gir aldri en nøyaktig beskrivelse av de forhold som påvirker et reservoars egenskaper til å samle på og gi fra seg hydrokarboner. Enhver som er ute i naturen, kan selv forestille seg hvor vanskelig det er å vite hvilke detaljer som ligger skjult 2-3 km under bakken.

Seismiske undersøkelser, data fra brønner og analogier som kan studeres i felten er nøklene for å forstå hva vi ser under havbunnen og således redusere risiko. Erfaringen og dyktigheten til geologene i selskapet og våre rådgivere er derfor den mest avgjørende faktoren for suksess.

I tillegg kommer andre teknikker som kan gi tilleggsinformasjon. Eksempler kan være spor av hydrokarboner i sedimentene på havbunnen eller andre geofysiske og elektromagnetiske responser som kan indikere olje. Alt dette brukes som grunnlag for å sikre en best mulig vurdering av sannsynligheten for å finne olje eller gass i de aktuelle områdene. Men det er kun ved

boring man kan oppdage om oljen er tilstede og deretter fysisk hente den opp.

Pertra har fram til nå fokusert på å bygge opp en lisensportefølje innenfor de kjente petroleumssystemene på norsk sokkel. Vår første letebrønn i 2007 skal bore to prospekt i en brønn, Storskrymtan og Grytkollen. Disse ligger nær infrastruktur og kan, dersom funn påvises, settes i produksjon relativt raskt.

I takt med oppbyggingen av kompetanse og kapasitet har vi som ambisjon å utvide aktiviteten til også å omfatte nye områder på norsk sokkel. Dette innebærer at vi vil delta aktivt i framtidige rundeutlysninger som for eksempel den kommende 20. lisensrunde framfor bare å begrense oss til de områdene som omfattes av TFO-ordningen. Pertra regner derfor med å være deltaker i lisenser som både har høyere leterisiko og et lengre tidsvindu til produksjon, enn hva vi har i vår nåværende portefølje.

Den dominerende delen av vår portefølje vil imidlertid fortsatt være "lav risiko". Det utvidede engasjementet gjør at den totale risikoen reduseres ved at vi øker omfanget av vår lettevirksomhet betydelig. Dersom arealtilgangen i de modne områder bedres og en rekke nye muligheter åpner seg innenfor de kjente petroleumsområdene, vil disse ha vår største oppmerksomhet i mange år framover.

## Hvordan vi skaper verdier

Olje og gass vil sammen med kull være verdens viktigste energibærere i mange år framover. Anvendt med fornuft og sparsomhet kan olje og gass bidra til økt livskvalitet og bedre levestandard for mennesker i alle deler av verden.

Ved å finne hydrokarboner i undergrunnen som kanskje ikke hadde blitt oppdaget uten vår innsats, bidrar vi til store inntekter til det norske fellesskapet. Som det eneste oljeselskapet med forretningsadresse i Midt-Norge, vil vi gjøre vårt til at leverandørindustrien i regionen kan utvikle sin kapasitet og kompetanse i samarbeid med Pertra som operatør.

Pertra leter primært etter felt som kan være 50-100 millioner fat utvinnbare. Med en oljepris på over USD 50 per fat skulle man tro at også betydelig mindre felt vil være svært lønnsomme. Imidlertid blir inntektsøkningen som følger av høy oljepris utlignet av økte leverandørkostnader og kostnadsnivået på borerigger, lagerskip og havbunnsutstyr. Mindre selvstendige utbygginger på felt med inntil 50 millioner fat forutsetter en høy oljepris for å være lønnsomme.

Pertras verdiskaping skjer i hovedsak gjennom å gjøre nye kommersielle funn. En lønnsom utbygging og drift vil foruten inntekter til staten, Pertra og partnerne våre, gi betydelige oppdrag til leverandørindustrien. Leverandørindustrien i Norge skaper gjennom sin virksomhet en merverdi på 10 milliarder kroner per år. Skal vi opprettholde en betydelig aktivitet i de kommende tiår, vil Pertra og andre mindre operatørselskap måtte stå for en økende andel av framtidens prosjekter.

I lys av de strukturendringer vi har sett på norsk sokkel bare det siste året, vil myndighetens rolle i å skape muligheter for selskaper med hovedfokus på norsk sokkel være avgjørende. Vi ser det som en utfordring at myndighetene samtidig

som de ønsker stor konkurranse og aktivitet, selv sitter som direkte eier i en rekke lisenser hvor fornyet aktivitet burde iverksettes. De statlige andelene i lisenser uten produksjon, kan skape betydelig større verdier for det norske samfunn dersom de ble gjort tilgjengelig for de nye ekspansive operatørselskapene.

## Pertras verdiskaping skjer i hovedsak gjennom å gjøre nye kommersielle funn.

Når Pertra gjør funn av en størrelse som er kommersielt interessant, utreder vi en rekke alternative utvinningsmetoder for å sikre at mest mulig av verdiene kan realiseres. For Pertra vil derfor høy utvinningsgrad, slik at mest mulig av det som teknisk er mulig å få ut fra selv små felt, være av stor viktighet. Vi vil samtidig, i likhet med alle andre operatører på norsk sokkel, søke å gjennomføre våre prosjekter på en sikker og miljøvennlig måte.

Pertra har tidligere som operatør på Varg, demonstrert at vi med enklere organisatoriske modeller kan skape verdier der de større selskapene gir opp. Måten Pertra organiserte arbeidet på i produksjon, modifikasjonsarbeid og produksjonsboringer, vil bli videreført og videreutviklet i kommende prosjekter. Et tett samarbeid på likeverdige kår med leverandørindustrien er helt avgjørende for at Pertra skal lykkes.

## Med hodet under vann

Nedover Namsen flyter orangekledde mennesker som store dupper med hodet ned i vannet. Maske og snorkel sørger for god sikt og nok luft.

De er på laksesafari; en annen måte å møte laksen på enn med flue og stang. Den største laksen som er tatt her, var på hele 31,5 kilo, stor nok til å fore et helt bryllup. Og nesten litt skummel å møte ansikt til ansikt under vann...



Namsen er en av de rikeste lakselvne i landet. Foto: Steinar Johnsen



## Samfunnsansvar

Pertra er et norsk oljeselskap som deltar i leting etter petroleum, og gjennom dette søker å skape verdier både for eierne, de ansatte og samfunnet generelt.

I vår visjon står det: "Pertra skal være et framgangsrikt og effektivt selskap med henblikk på leting, utbygging og drift av små og mellomstore petroleumsressurser. Dette oppnås gjennom ervervelse av nytt leteareal i lisensrunder, og gjennom tilegnelse av leteareal. Utbygging og drift vil utføres i tett samarbeid med leverandører av relevante tjenester."



**Pertra skal være et innovativt og dynamisk operatørselskap.**

### En aktiv og engasjert aktør

Myndighetenes politikk ovenfor små norske oljeselskap vil være avgjørende for Pertras lisenstilgang. Pertra må derfor bestrebe seg på å bygge gode relasjoner til myndighetene gjennom å være en aktiv og engasjert aktør. Pertra skal oppleves av myndighetene som pålitelig, og som et positivt bidrag til utvikling av norsk petroleumsvirksomhet. Vårt mål er å framstå som et referanseselskap som myndighetene henviser til på en positiv måte.

Pertra skal være et innovativt og dynamisk operatørselskap. Gjennom å være en attraktiv arbeidsplass skal vi tiltrekke oss den beste kompetansen på vårt område. Videre skal vi være en foretrukket partner både for andre mindre oljeselskap og for ulike leverandørselskap. Sist, men ikke minst, skal Pertra ha en sterk forankring i Midt-Norge og i denne regionens næringsutvikling.

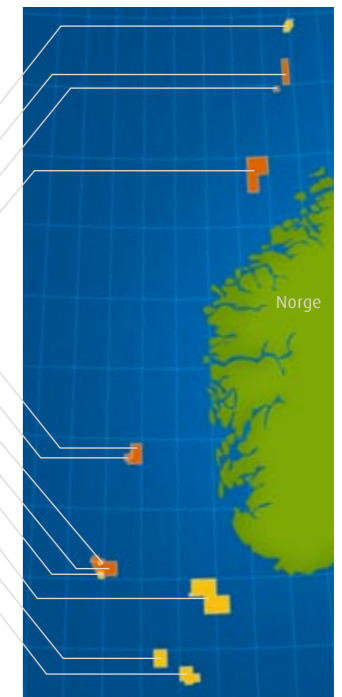


## Reserve- og ressursoversikt

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 industristandard.

- PL 383
- PL 432
- PL 380
- PL 321
- PL 414
- PL 364
- PL 408
- PL 337
- PL 038
- PL 316
- PL 332
- PL 356



Ressursklasse	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				194

Reserver og ressurser pr 31.12.2006

Ressursklasse	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

Reserver og ressurser etter TFO 2006 og salg av 15 % i PL 321

## Et himmelsk syn

Da presten Alexander Borch kom hjem fra pilegrimsvandring til Jerusalem, hadde han med en blomsterløk som minne om turen.

Den plantet han utenfor Aukra kirke. Om det er jordsmonn, prestehånd eller velsignet løk som er årsaken, vites ikke, men den ene planten ble ganske raskt til ei stor eng med påskeliljer. Det er 300 år siden Borch levde, men fremdeles dukker flere tusen liljer opp hvert eneste år!



Tegnet av påskeliljer finnes vi i Aukra, en liten kystkommune i Møre og Romsdal. Foto: Aukra Kommune

## Lisensportefølje etter TFO 2006

### PL 321

**Rettighetshavere:**  
Pertra (40%) - operatør  
Talisman Production Norge (40%)  
Norsk Hydro (20%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 6306/2, 3 & 5 på Frøyhogda i Norskehavet, totalt 1373 km<sup>2</sup>

**Tildelt:**  
18. runde, 18.06.2004

**Lisensperiode:** 6 år

**Arbeidsprogram:**  
Innsamling av 500 km<sup>2</sup> 3D seismikk.  
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 3 år.

**Utført del av arbeidsprogram:**  
800 km<sup>2</sup> seismiske 3D data er innsamlet.

Denne lisensen ligger på Frøyhogda øst for Ormen lange og sør for Draugen. Nye 3D seismiske data ble ferdig innsamlet i juli 2006 og ble ferdig prosessert i slutten av desember. Dataene vil danne grunnlag for arbeidet fram mot juni 2007 når det skal besluttes om noen av prospektene skal bores eller om lisensen skal tilbakeleveres. I andre halvdel av 2006 ble eksisterende 3D og 2D seismiske data samt brønndata fra omkringliggende brønner analysert, for å være best mulig forberedt når de nye 3D dataene ble tilgjengelige.



### PL 337 inkl. Storskrymtan

**Rettighetshavere:**  
Pertra (45%) - operatør  
Talisman Energy (10%)  
Revus Energy (20%)  
BG Norge (25%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 15/12 og 16/10 (deler) i den sørlige del av Nordsjøen, like nord for Vargfeltet ved grensen til UK, totalt areal er på 674 km<sup>2</sup>

**Tildelt:**  
TFO 2004, 17.12.2004

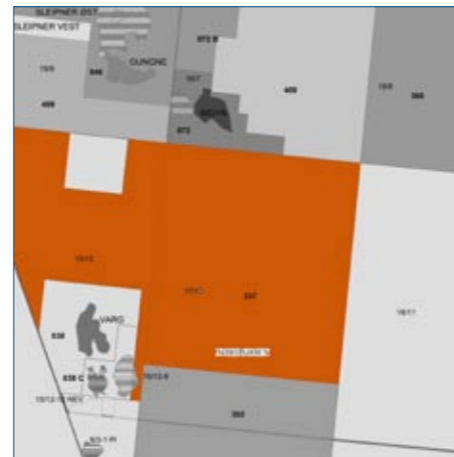
**Lisensperiode:** 5 år

**Prospekter:**  
Storskrymtan og Grytkollen

**Arbeidsprogram:**  
Utføre relevant G&G-arbeid. Beslutning om boring eller oppgivelse innen 2 år (borebeslutning er fattet). Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.

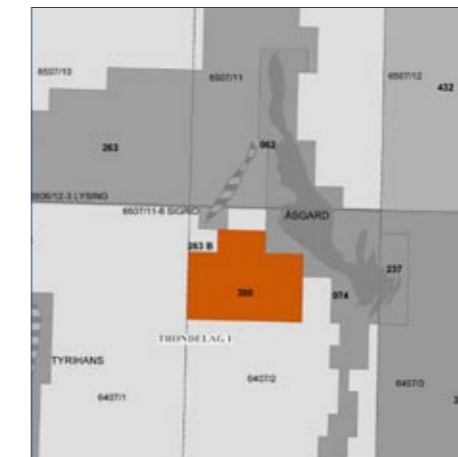
**Utført del av arbeidsprogram:**  
G&G-arbeid er utført og det er besluttet å bore prospektene "Storskrymtan" og "Grytkollen".

Denne lisensen ligger nord for Vargfeltet og ble tildelt i TFO 2004. Etter inngående og omfattende analyser ble det i desember 2006 vedtatt å bore prospektene "Storskrymtan" og "Grytkollen" i én og samme letebrønn. Boring vil finne sted tidlig 3. kvartal 2007 med den oppjekkbara riggen "Mærsk Giant".



### PL 380 inkl. Fongen

PL 380 er lokalisert vest for Midgardfeltet i Norskehavet. Lisensen ble tildelt i TFO 2005, og myndighetene ga lisensdeltagerne ett år på å gjennomføre studier som grunnlag for å beslutte boring eller tilbakelevering av lisensen. Lisensen vedtok å bore prospektet Fongen før fristen 6. januar 2007. Lisensen starter derved fase 2 av arbeidsprogrammet med en frist på to år for boring. Et eventuelt funn ønskes produsert over 3. parts infrastruktur i nærheten. Boringen skal gjøres med den halvt nedsenkbare boreriggen "Bredford Dolphin". Etter de nåværende planene for borekonsortiet vil boringen av Fongen starte tidlig i 2008.



**Rettighetshavere:**  
Pertra (70%) - operatør  
DNO AS (30%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 6407/2 i Norskehavet

**Tildelt:**  
TFO 2005, 06.01.2006

**Lisensperiode:** 5 år

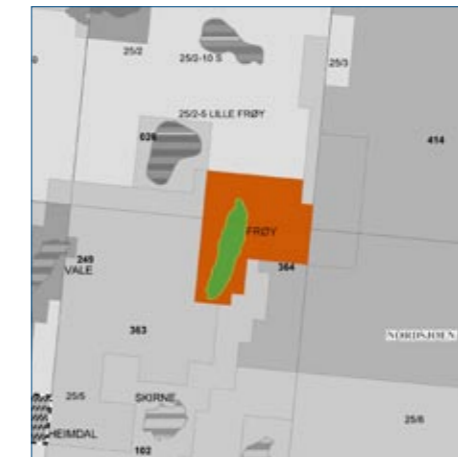
**Prospekt:**  
Fongen

**Arbeidsprogram:**  
Utføre EM-modellering. Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 3 år. PUD eller oppgivelse innen 5 år.

**Utført del av arbeidsprogram:**  
EM-modellering er gjort, og dette viser at EM-data trolig ikke vil bidra til å avklare om det er hydrokarboner i prospektet. Borebeslutningen ble tatt på grunnlag av studier og analyser av de seismiske dataene.

### PL 364 inkl. Frøyfeltet

Pertra arbeider for en mulig gjenutbygging av Frøyfeltet. Arbeid med ulike utbyggings- og driftskonsepter fortsetter i 2007. Eventuell Plan for Utbygging og Drift (PUD) kan ventes i 3. kvartal 2007. Produksjonsstart er forventet i løpet av 2010.



**Rettighetshavere:**  
Pertra (50%) - operatør  
Premier Oil Norge AS (50%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 25/2, 25/3, 25/5 & 25/6 (deler) i Nordsjøen

**Tildelt:**  
TFO 2005, 06.01.2006

**Lisensperiode:** 3 år

**Felt i produksjon:**  
I produksjon 1995-2001. Produserte: 35 Mbbls, 18% gjenvinning. Høyt vanninnhold fordi tidligere brønner kun var boret vertikalt. Nedstengt på grunn av lave oljepriser. Forventede gjenværende utvinnbare reserver: 40 - 70 Mbbls.

**Arbeidsprogram:**  
Arbeid med å utarbeide PUD er pågående, og innlevering forventes i 2007.

**Utført del av arbeidsprogram:**  
Ny 3D seismikk ble innsamlet i 2006 for å optimalisere produksjonsløsning.



### PL 408

**Rettighetshavere:**  
Pertra (70%) - operatør  
Altinex (30%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 15/8 og 9 (deler) i Nordsjøen

**Tildelt:**  
TFO 2006, 29.01.2007

**Lisensperiode:** 5 år

**Prospekter:**  
2 prospekter og flere leads kartlagt i lisensen

**Arbeidsprogram:**  
Reprosessere 3D seismikk over tildelt område. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.

**Forlengelsesperiode:**  
25 år

Sammen med Altinex fikk Pertra i TFO 2006 tildelt PL 408 i blokkene 15/8 og 15/9 i området mellom Sleipner og PL 337. Her er det identifisert interessante prospekt i jura og paleocen. Lisensen har to år på å repressere 3D seismikk og tolke eksisterende data før beslutning om boring eller tilbakelevering skal fattes.



### PL 414

**Rettighetshavere:**  
Pertra (40%) - operatør  
Noreco (20%)  
Faroe (20%)  
PA Resources (20%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 25/3, 5 og 6 (deler) i Nordsjøen

**Tildelt:**  
TFO 2006, 29.01.2007

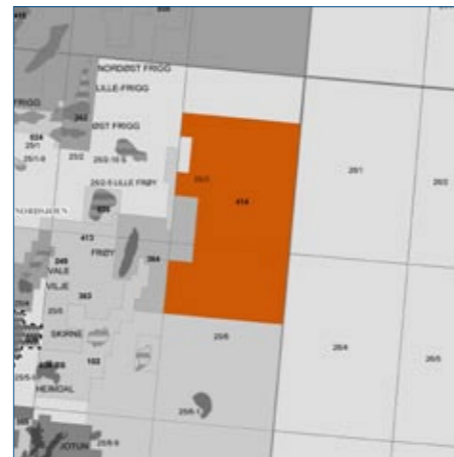
**Lisensperiode:** 5 år

**Prospekter:**  
2 prospekter og flere leads kartlagt i lisensen.

**Arbeidsprogram:**  
Anskaffe og repressere 3D seismikk over tildelt område. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 2 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 4 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 5 år.

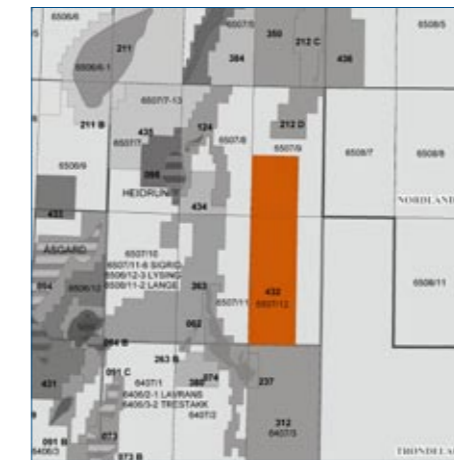
**Forlengelsesperiode:**  
20 år

I blokkene 25/3, 25/5 og 25/6 fikk Pertra i TFO 2006 operatørskap med Faroe Petroleum, Noreco og PA Resources som partnere. Lisensen ligger øst og nordøst for PL 364 (Frøy). I PL 414 er det kartlagt prospekt i jura og paleocen, som ved funn kan være aktuelle å produsere via Frøyfeltet. Arbeidsprogrammet tillater to år på å repressere 3D seismikk og gjøre studier før boring eller tilbakelevering besluttes.



### PL 432

PL 432 ble tildelt i TFO 2006 og ligger i Norskehavet øst og nordøst for Midgardfeltet. Det er identifisert interessante prospekt som kan ha fanget opp olje eller gass som spiller fra Midgardfeltet. Arbeidsforpliktelsen er å skyte 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk og bestemme boring eller tilbakelevering innen 3 år. Pertra har inngått kontrakt med Fugro Geoteam om skyting av denne seismikken, og innsamling av data vil finne sted i august 2007.



**Rettighetshavere:**  
Pertra (100%) - operatør

**Beliggenhet:**  
Blokk 6507/9 og 12 (deler) i Norskehavet

**Tildelt:**  
TFO 2006, 29.01.2007

**Lisensperiode:** 6 år

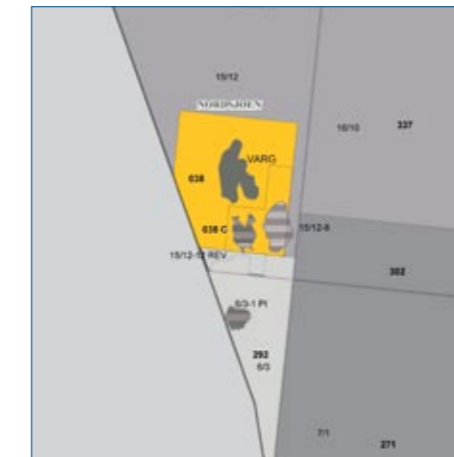
**Prospekt:**  
Nebba

**Arbeidsprogram:**  
Innsamling av 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk innenfor utvinningstillatelsen. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.

**Forlengelsesperiode:**  
25 år

### PL 038 inkl. Vargfeltet

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra vår 5% eierandel i PL 038 Vargfeltet. Produksjonen i 4. kvartal var 82 472 fat (13 105 Sm<sup>3</sup>). De totalt utvinnbare reserver fra feltet er lite endret gjennom året til tross for produksjonsøkning, grunnet et betydelig brønnoverhalingsprogram og investeringer i nye brønner i siste halvår av 2006.



**Rettighetshavere:**  
Pertra (5%)  
Talisman Energy (65%) - operatør  
Petoro AS (30%)

**Beliggenhet:**  
Blokk 15/12 sør i Nordsjøen, 32 km. sør for Sleipner ved grensen til UK.

**Felt i produksjon:**  
Vargfeltet i produksjon siden 1998. Forventede totale reserver: 13.0 MSm<sup>3</sup> olje. Total produksjon per 31.12.2006: 10.0 MSm<sup>3</sup> olje

**Prospekter:**  
Grevling, Jerv, Oter og Villmink Vest.

Rettighetshavere:  
Pertra (50%)  
DNO AS (50%) - operatør

Beliggenhet:  
Blokk 6507/3 & 6508/1 i Norskehavet

Tildelt:  
TFO 2005, 06.01.2006

Lisensperiode: 5 år

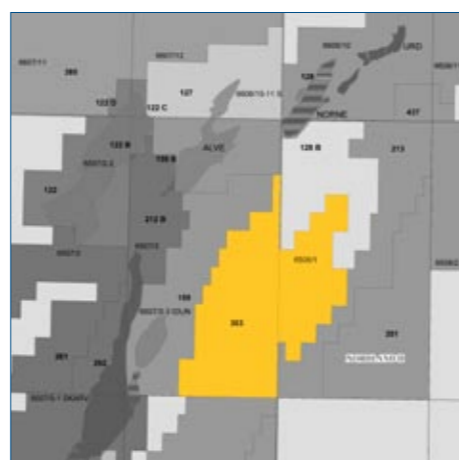
Prospekter:  
Struten, Dyna

Arbeidsprogram:  
Få adgang til eksisterende 3D seismiske data i tildelt areal. Innsamling av nye EM-data over de to kartlagte prospektene. Beslutning om boring av en letebrønn innen 2 år fra 06.01.2006. Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 4 år. PUD eller oppgivelse innen 5 år.

Utført del av arbeidsprogram:  
EM-data er innsamlet og 3D seismiske data er anskaffet.

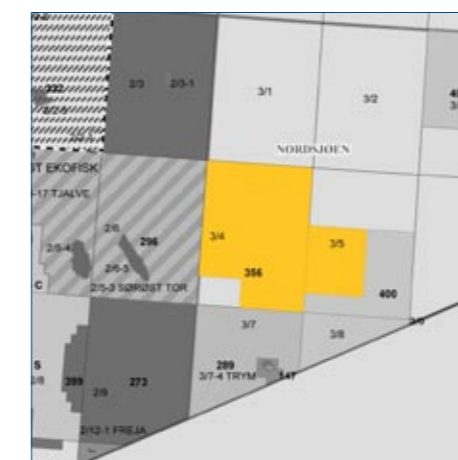
## PL 383

Denne lisensen ligger sør for Norge og er operert av DNO. DNO har den andre 50% andelen i lisensen. Sommeren 2006 ble det gjennomført havbunnslogging (EM-målinger). Dataene er ennå ikke ferdigtolket, men viser anomalier som kan være positive. I løpet av 2007 skal det bestemmes om det skal gjøres en leteboring i lisensen eller om den skal leveres tilbake.



## PL 356

Lisensen ble tildelt i TFO 2005 og har tre år på seg før beslutning om boring skal treffes. Det ble skutt ca. 500 km<sup>2</sup> 3D seismikk i mars-april 2006, og det ventes at dataene er ferdig prosessert i 1. kvartal 2007.



Rettighetshavere:  
Pertra (50%)  
DNO AS (50%) - operatør

Beliggenhet:  
Blokk 3/4 & 3/5 i Nordsjøen

Tildelt:  
TFO 2005, 06.01.2006

Lisensperiode: 6 år

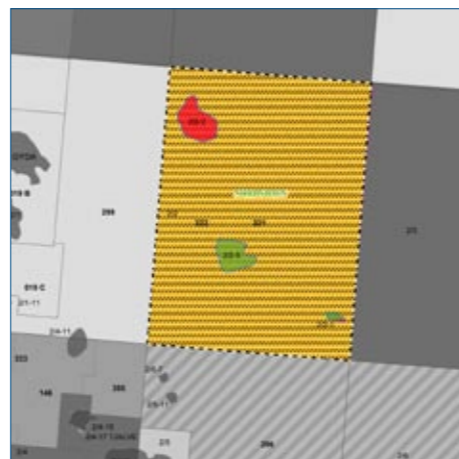
Prospekter:  
Stabben, Kvitsøy, Ryvingen

Arbeidsprogram:  
Samle inn 500 km<sup>2</sup> 3D seismikk over lisensen innen 3 år. Beslutning om boring eller tilbakelevering innen 3 år. Beslutning om videreføring eller tilbakelevering innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.

Utført del av arbeidsprogram:  
500 km<sup>2</sup> 3D seismikk ble innsamlet i mars/april 2006.

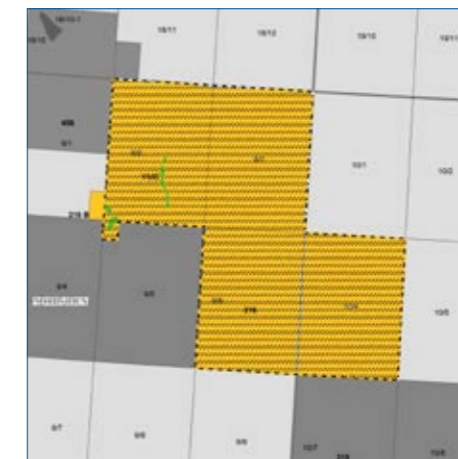
## PL 332

Denne lisensen er i blokk 2/2 og ble tildelt i TFO 2004 hvor Talisman er operatør. DNO, PA Resources og Pertra er partnere. Lisensen inneholder noen mindre funn. Det ble skutt 3D seismikk i 2005 og 2006, og denne seismikken ventes ferdig prosessert mot slutten av 1. kvartal 2007. Beslutning om eventuell boring skal gjøres innen utgangen av 2007.



## PL 316 inkl. Ymefeltet og PL 316 B

I tillegg til Ymefeltet, som er under gjenutbygging, omfatter denne lisensen også et betydelig leteareal i Egersundbassenget. Talisman som operatør har kartlagt en serie med prospekt og er i ferd med å avslutte en vurdering av disse. Det ble gjort borestedsundersøkelse på ett av prospektene med sikte på boring i 2008.



Rettighetshavere:  
Pertra (10%)  
Talisman Energy Norge AS (70%)  
- operatør  
Revus Energy ASA (20%)

Beliggenhet:  
Blokk 9/2, 9/3, 9/5, 9/6 & 10/4 i Nordsjøen. Del av Blokk 9/1 (PL 316B, TFO 2006)

Tildelt:  
18. runde, 18.06.2004. PL 316B i TFO 2006, 29.01.2007

Lisensperiode: 6 år

Felt i produksjon:  
PUD for utbygging av Ymefeltet er innlevert til myndighetene

Prospekter:  
8 prospekter kartlagt i lisensen

Arbeidsprogram:  
Samle inn minimum 800 km<sup>2</sup> 3D seismikk som dekker blokkene 9/6 og 10/4. Bore 1 fast undersøkelsesbrønn innen 4 år.

Utført del av arbeidsprogram:  
Brønnen Aimee ble boret i 2005 og viste seg å være tørr. 800km<sup>2</sup> 3D seismikk i blokkene 9/6 og 10/4 ble innsamlet i 2005. PUD for det tidligere nedstengte feltet Yme ble overlevert myndighetene i januar 2007.

Rettighetshavere:  
Pertra (20%)  
Talisman Energy (50%) - operatør  
DNO AS (20%)  
PA Ressources (10%)

Beliggenhet:  
Blokk 2/2 i Nordsjøen

Tildelt:  
TFO 2004, 17.12.2004

Lisensperiode: 6 år

Prospekter:  
Jura Ulaformasjon (2/2-5) oljeprospekt og oligocen Vadeformasjon (2/2-2) gassprospekt

Arbeidsprogram:  
Dekke lisensområdet med ny og/eller reprocessert 3D seismikk. Beslutning om boring eller oppgivelse innen 3 år. Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 5 år. Innlevering av PUD eller tilbakelevering innen 6 år.

Utført del av arbeidsprogram:  
Ny 3D seismikk er innsamlet over hele lisensen.



## Utvikling i 2006

2006 har vært et spennende år for både ansatte og eiere i Pertra.

Produksjonen fra Vargfeltet sank i første kvartal 2006 sammenlignet med 2005 på grunn av problemer med enkelte produksjonsbrønner. Operatøren Talisman mobiliserte imidlertid boreriggen "Mærsk Giant" for å konvertere en vanninjeksjonsbrønn til produksjonsbrønn ved å bore nytt sidesteg. Det ble også boret et nytt sidesteg på en produksjonsbrønn. Brønnene ble satt i produksjon henholdsvis i september og november. Den samlede produksjon i 2006 var 272 762 fat (Pertras andel). I perioden juni-desember 2005 var produksjonen 247 774 fat. Produksjonsnivået har siden november vært noe høyere enn det gjennomsnittlige nivået for 2006.

I tillegg til produksjon på Vargfeltet, har mye fokus gjennom 2006 vært på å samle inn og tolke data i forkant av søknad om nye lisens-tildelinger i TFO 2006. En betydelig del av våre totale kostnader har gått med til dette arbeidet. På grunnlag av våre analyser søkte Pertra om tre operatørlisenser i TFO 2006 og fikk tildeling i alle tre. Etter tildelingen, som ble offentliggjort den 29. januar 2007, er Pertra operatør på i alt sju lisenser. Fire av de sju operatørlisensene er i Nordsjøen og tre er i Norskehavet.

Styret i Pertra vedtok høsten 2006 å søke om børsnotering av selskapet for å sikre ytterligere vekstmuligheter gjennom bedre kapitaltilgang. Det ble gjennomført en vellykket rettet aksje-emisjon på NOK 600 mill. og en offentlig emisjon på NOK 50 mill. i forkant av noteringen. Begge emisjonene ble betydelig overtegnet og kapitalen som ble hentet inn sikrer et godt økonomisk fundament for selskapets leteprogram på norsk sokkel. Pertra ble notert på Oslo Børs den 10. november 2006. Det har vært jevn og god interesse for aksjen siden noteringen, og det er et mål å øke denne interessen ytterligere. Pertraaksjen handles under tickerkoden PERTRA.

Tilgang på ansatte med riktig kompetanse vil alltid være en kritisk faktor for et vekstselskap som Pertra. Til tross for et meget stramt arbeidsmarked gjennom hele 2006, har selskapets lyktes i å rekruttere nye medarbeidere med relevant kompetanse. Vi har gjennom hele året økt antall ansatte og hadde ved årets slutt 29 faste medarbeidere. Ved utgangen av 2005 var vi 19 medarbeidere.

Pertra ønsker å være et transparent selskap. Vi har derfor en åpen dialog med forretningspartnere, aksjemarkedet, offentlige myndigheter og mediene. Vi søker gjennom vår åpne holdning og aktive dialog med omverdenen å styrke vår posisjon som et seriøst og kompetent vekstselskap innenfor vår sektor.

Pertra anser godt samarbeid med andre aktører innen vårt område (små og mellomstore felter) som kritisk for å nå de vekstmål vi har satt oss. Vi har allerede mange gode erfaringer med samarbeid med andre aktører:

- Sammen med DNO og Revus initierte Pertra i første kvartal et riggekonsortium hvor til sammen sju selskaper deltok i forbindelse med riggkontrakt med Dolphin AS. Pertras andel av denne kontrakten er to faste brønner. I tillegg har vi leid rigg fra Mærsk for boring av ytterligere en brønn.
- Pertra inngikk i fjerde kvartal en avtale med Aker Exploration AS om salg av 15% i PL 321 mot at Aker Exploration i tillegg til å stille rigg til rådighet, bekoster to letebrønner for Pertra.
- Plan for utbygging og drift av Ymefeltet ble levert myndighetene 9. januar 2007. Talisman er operatør (70%) med partnere Revus Energy (20%) og Pertra (10%).

## HMS (Helse, miljø og sikkerhet)

Pertra skal drive virksomheten på en måte som ikke fører til varige skader på mennesker eller miljø. Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid skal alltid være i fokus i all vår virksomhet – fra leting og fram til produksjon, samt ved avvikling av produksjon. HMS er også et viktig internt anliggende for å sikre et godt og sunt arbeidsmiljø for Pertras ansatte.

Pertra har bygd opp et komplett sett av styrings-systemer. Styringsystemene videreutvikles kontinuerlig i tråd med endringer i regelverk, Pertras erfaringsbase og aktivitet, samt utvikling i industripraksis.

Pertra deltar i flere kompetansegivende nettverk innenfor HMS. Ett av disse er NOFO (Norsk Oljevernforening For Operatørselskap). NOFO er viktig for å ivareta vårt ansvar for oljevernberedskap ved gjennomføring av leteboringer og framtidige produksjonsoperasjoner. Gjennom medlemskapet får vi samtidig oppdatert vår kompetanse innen oljevernberedskap fortløpende. Pertra deltok i 2006 i kurs innenfor oljevernberedskap. Pertra var også observatør under en omfattende oljevernøvelse i regi av Shell, gjennomført i samarbeid med NOFO.

Som ansvarlig operatør for PL 364, utarbeidet Pertra i 2006 forslag til program for konsekvensutredning i forbindelse med utbygging av Frøyfeltet og sendte dette på høring til de relevante parter. I februar 2007 ble endelig konsekvensutredningsprogram for Frøy fastsatt av OED etter at Pertra hadde evaluert kommentarene fra høringsrunden. Som lisenspartner på PL 038 Varg har Pertra gjennomført tilsyn med vedlikehold og HMS i de operasjoner som gjennomføres av Talisman og Petrojarl (nå Teekay Petrojarl). Slike tilsyn er en viktig del av vårt HMS-arbeid for å ivareta våre plikter som rettighetshaver.

Pertras oppfølging av selskapets interne HMS-forhold gjennomføres i tråd med etablert god praksis for internkontroll. Gjennom selskapets kontinuerlige forbedringsarbeid ønsker vi å oppnå våre overordnede HMS-mål, også internt. Én av aktivitetene for å oppnå dette er medarbeidersamtalen. Medarbeidersamtalen som verktøy ble i 2006 evaluert og videreutviklet. Ledergruppen i Pertra gjennomførte i 2006 en intern evaluering av selskapets styringspraksis og effektivitet.

Behovet for HMS-personell til å følge opp Pertras aktiviteter evalueres kontinuerlig ut fra de oppgaver Pertra til enhver tid har ansvar for å gjennomføre. Pertras kompetanse innenfor disse områdene tilpasses behovet gjennom ansettelse eller ved bruk av konsulenter.

Pertra deltar i flere kompetansegivende nettverk innenfor HMS.



## Høyt henger de

Langt oppe på Vestfronten av Nidarosdomen, til høyre for rosevinduet, klatrer en bitteliten kone opp en stige inne i en sokkel.

Det er Tulla som er i ferd med å hjelpe sin mann, arkitekten Gerhard Fischer, med oppmåling. Fisher hadde høydeskrekk, og det passet dårlig med restaureringsarbeid på høyt nivå. Dermed endte hustruen som en av utallige fascinerende detaljer i utsmykningen. Fischer selv er udødeliggjort gjennom selve skulpturen der Kong Ussia er gjengitt med arkitektens ansiktstrekk.



Nidarosdomen i Trondheim har mange små detaljer som er verdt å studere. Foto: Terje Røkke/Nordic life

# Årlig reserverapport

## Klassifisering av reserver og betingede ressurser

Reserver og betingede ressurser er klassifisert i henhold til Oljedirektoratets klassifiseringssystem ([http://www.npd.no/regelverk/r2002/Ressursklassifisering\\_n.htm](http://www.npd.no/regelverk/r2002/Ressursklassifisering_n.htm)) og Oslo Børs' retningslinjer for rapportering av hydrokarbonreserver, betingede ressurser og resultat av letevirsomhet.

	OD Klasser	Beskrivelse
Potensielle ressurser	9	Prospektmuligheter. Ikke kartlagte volum innen definert letemodell.
	8	Prospekt, et kartlagt volum av sannsynlig akkumulasjon av hydrokarboner.
Ressurser	7	Funn under evaluering.
	6	Funn som sannsynligvis ikke vil bli bygd ut.
	5	Funn som sannsynligvis blir bygd ut.
	4	Funn/ felt hvor planlegging av utbygging foregår.
Reserver	3	Felt som rettighetshaverne har vedtatt å bygge ut.
	2	Felt under utbygging hvor PUD er godkjent.
	1	Felt i produksjon.

### Reserver

Vargfeltet (PL 038) er det eneste feltet med reserver i produksjon hvor Pertra har en eierandel (ODs ressurskategori 1). Talisman er operatør for feltet og Pertra har en 5% andel. Lavt estimat av påviste reserver (1P/P90) inkluderer 90% av forventet volum fra eksisterende brønner, under forutsetning av at ingen nye brønner bores og at feltet stenges ned 1. juli 2010. Eierne av Petrojarl Varg har ikke anledning til å fjerne produksjonsskipet fra feltet før tidligst denne dato. Basisestimat av påviste reserver (2P/P50) tar utgangspunkt i samme sluttdato, men omfatter operatørens mest sannsynlige volumestimat og produksjonsprofiler.

Plan for utbygging og drift (PUD) for Ymefeltet (PL 316) ble vedtatt av lisenshaverne i desember 2006. Planen ble levert Olje- og energidepartementet 9. januar 2007, og godkjenning forventes i løpet av våren. Talisman er operatør for feltet, og Pertra har en 10% eierandel. Reservene klassifiseres følgelig som "besluttet av rettighetshaverne" (Kategori 3). Reserveestimatene er i overensstemmelse med vurderingen i Plan for Utvikling og Drift, som baserer seg på omfattende geologiske og geofysiske studier, dynamisk reservoarsimulering og historisk sammenligning. En sensitivitetanalyse som reflekterer usikkerhetsmomenter i ulike para-



metre, har blitt utarbeidet og danner grunnlag for lavt estimat (1P/P90) og basisestimat (2P/P50) av gjenværende utvinnbare reserver. Pertras

andel av produksjonen fra Vargfeltet i 2006 utgjør 0,3 Mboe. Det foreligger ingen ervervelser eller avhendinger av reserver i løpet av året.

**RESERVER** Mbbl = million fat (barrels)

**I produksjon (Kategori 1)**

Per 31.12.2006	1P / P90 (lavt estimat)					2P / P50 (beste estimat)				
	Olje	Gass				Olje	Gass			
	(Mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe	(Mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe
PL 038 - Varg	10,0	0,0	10,0	5 %	0,5	20,0	0,0	20,0	5 %	1,0
<b>Totalt</b>					<b>0,5</b>					<b>1,0</b>

Tabell  
Reserver per felt

**Under utbygging (Kategori 2)**

Per 31.12.2006	1P / P90 (lavt estimat)					2P / P50 (beste estimat)				
	Olje	Gass				Olje	Gass			
	(Mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe	(mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe
<b>Totalt</b>					<b>0</b>					<b>0</b>

**Utbygging vedtatt (Kategori 3)**

Per 31.12.2006	1P / P90 (lavt estimat)					2P / P50 (beste estimat)				
	Olje	Gass				Olje	Gass			
	(Mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe	(Mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe
PL 316 Yme	45,0	0,0	45,0	10%	4,5	60,0	0,0	60,0	10%	6,0
<b>Totalt</b>					<b>4,5</b>					<b>6,0</b>

Molde. Eikesdalen er ekstra varm, og det trengs for å få varmekjære hasselnøtter til å gro. Bratte fjellsider reiser seg fra dalbunnen og suger til seg varmen fra sommersola. Varmen magasineres i bergveggen og slippes gradvis ut til omgivelsene. Mange eikesdøler sanker nøtter til eget bruk, med det er ikke mye eksport lenger.



Eikesdalen i Nesset kommune er varm nok til at hasselnøtter trives der. Foto: Øyvind Ieren

## Plukker julenøtter i egen skog

Før var hasselnøtter den viktigste eksportvaren fra den trange Eikesdalen. Med hest og kjerre ble nøttene fraktet over fjellet til Romsdalen eller til



## Ressurser

Pertra er operatør for Frøyfeltet (PL 364), og arbeid med å vurdere mulige utbyggingsløsninger for feltet pågår. Feltet var i produksjon fra 1995 til 2001 og produserte 35 mill. fat (6 MSm<sup>3</sup>) med Elf som operatør. Basert på en omfattende vurdering av reservoaret og produksjonshistorikken tilsier beste estimat at utvinningsgraden kan økes fra de opprinnelige 18% til minimum 40%, noe som tilsvarer en ytterligere produksjon på 50 mill. fat (8 MSm<sup>3</sup>). Pertras andel på 25 mill. fat (4 MSm<sup>3</sup>) er klassifisert som "ressurser i planleggingsfasen" (Kategori 4).

Gassfunnet 2/2-2 (PL 332) er nå i ferd med å kartlegges på nytt med utgangspunkt i nye seismiske data. Man vurderer å bore en avrensingsbrønn og, dersom resultatet av denne er i samsvar med forhåpningene, bruke den som en produksjonsbrønn koplet sammen med Gydafeltet for forsyning av injeksjonsgass. Talisman er operatør for feltet, og Pertra har en 20% eierandel. Pertras andel av gassvolumet tilsvarer 8 mill. fat (1.3 MSm<sup>3</sup>) oljeekvivalenter, klassifisert som betingede ressurser under "utbygging sannsynlig" (Kategori 5).

## Ledelsens redegjørelse og analyse

Vurderingen av reserver og ressurser foretas av rutinerte fagfolk blant Pertras ansatte og er basert på informasjon fra operatørselskapene, lisenspartnere og egne tolkninger. Til tross for dette, kan betydelig usikkerhet knyttes til disse beregningene. P90 og P10-estimatene indikerer det mest sannsynlige intervall. Metodene som benyttes til kartlegging av undergrunnen, klarer ikke å avdekke alle vesentlige parametre relatert til tilstedeværende oljeforekomster eller om hydrokarboner faktisk kan produseres. De faktiske resultat kan derfor vise seg å være både lavere enn P90- og høyere enn P10-estimatet. En betydelig endring i oljeprisen vil også påvirke reservene. Svært lave oljepriser kan i verste fall tvinge rettighetshaverne til å stenge felt i produksjon og kansellere pågående utbygginger.

Pertras reserver er begrenset til den norske kontinentalsokkelen. Pertras verdier og lisensbetingelser fremgår av ODs hjemmesider. Operatøren vil, i samarbeid med partnerne, årlig innrapportere reserver til OD. Det er kun to felt i Pertras lisensportefølje som er klassifisert som reserver, og begge er operert av Talisman. Reserveestimatene som presenteres i denne rapporten, er i overensstemmelse med de tall som partnerne i de to lisensene har blitt enige om og rapportert inn til myndighetene. Det foreligger ingen uavhengig vurdering av reservene.

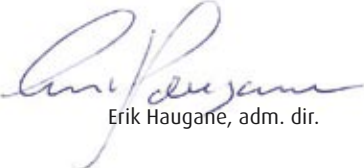
Vargfeltet produseres av Petrojarl Varg som er innleid fra Teekay Petrojarl ASA. Det pågår en rekke utforskningsprosjekter innen mulig tilknytningsdistanse fra Vargfeltet, inkludert PL 337 hvor Pertra er operatør. Borestart for en utforskningsbrønn her forventes i løpet av tredje kvartal 2007. En mulig tie-in av tilleggsreserver til Varg vil forlenge feltets levetid og resultere i en produksjonsøkning fra dette feltet. Produksjonslisens 038 utløper i juni 2011, men man har søkt om en forlengelse av lisensperioden.

Det forventes at PUD for Ymefeltet godkjennes av myndighetene i april 2007. Ymefeltet forventes være i drift i 2009. Feltet vil produseres av en leid installasjon levert av SMB og operert av Talisman.

Ressursene referert til i denne rapporten gjelder funn i lisensene PL 332 og PL 364. I lys av de oljepriser vi har i dag er vi overbevist om at disse ressursene er drivverdige. Volumene i disse forekomstene har blitt nøye kartlagt på grunnlag av høykvalitets 3D seismikk og brønndata. Frøyfeltet har til og med vært i produksjon tidligere og dermed demonstrert sine produksjonsegenskaper. Tidspunktene for utbygging av disse reservene kan ikke fastslås med nøyaktighet. I PL 364, Frøyfeltet, må imidlertid lisenspartnerne ta en formell beslutning på om PUD skal fremlegges senest 6. januar 2008.

Tabell  
Totale reserver, produksjon,  
utbygginger og justeringer

RESERVEUTVIKLING Netto tilskrevet Mboe Kalenderår, rapportering som per årsslutt	I produksjon		Under utbygging		Utbygging vedtatt	
	1P / P90	2P / P50	1P / P90	2P / P50	1P / P90	2P / P50
Status per 31.12.2005	0,6	1,3	0	0	0	0
Produksjon	0,3	0,3				
Ervervelse/avhending						
Forlengelser og funn						
Utbygginger					4,5	6,0
Justering av tidligere estimat	0,2					
<b>Status per 31.12.2006</b>	<b>0,5</b>	<b>1,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,5</b>	<b>6,0</b>

  
Erik Haugane, adm. dir.

# Når alle samles, er de 214

Det store okselignende dyret ser fredelig ut, men er ikke til å spøke med. Den kan fort bli irritert, og med en vekt som i verste fall er godt over 400 kilo fordelt på opp til 230 cm, er et lite menneske for lett match å regne.

Til gjengjeld er det ikke mange moskus. 148 dyr ble telt på Oppdal i 2006, og hele stammen teller bare 214. For 40 000 år siden var det flust med moskus både i Nord-Europa, Russland og Alaska. Man trodde de var utryddet inntil en ekspedisjon oppdaget en flokk på Grønland i 1869. I dag finnes det bare tre steder i verden du kan se moskus; Canada, Grønland og Norge.



Den norske moskusstammen ble  
fraktet fra Grønland til Dovre i 1947.  
Foto: Bjørn Brendabakken

## Eierstyring og selskapsledelse

Pertra ASA er et allmennaksjeselskap organisert i henhold til norsk lov. Selskapet har opprettet en styringsstruktur basert på norsk selskapsrett. Pertra har som mål å opprettholde en høy standard for eierstyring og selskapsledelse. Dette dokumentet beskriver våre hovedprinsipper og er i tråd med den norske anbefalingen fra november 2006. Avvik fra anbefalingen er beskrevet i punktene nedenfor.

### Vår virksomhet

Pertra har leting, feltutvikling og petroleumsproduksjon som sin hovedvirksomhet. Selskapet er kvalifisert som operatør, og har oppnådd operatørstatus på den norske kontinentalsokkelen. Pertra kan alene eller i samarbeid med andre selskaper og interessenter investere i andre lete- og produksjonsrelaterte aktiviteter. Pertras virksomhet er definert i selskapets vedtekter og ytterligere informasjon om våre andeler er tilgjengelig på selskapets hjemmeside [www.pertra.no](http://www.pertra.no)

Pertra skal være et framgangsrikt og effektivt selskap med henblikk på leting, utbygging og drift av små og mellomstore petroleumsressurser på den norske kontinentalsokkelen. Vekst søkes oppnådd gjennom ervervelse av nytt leteareal i lisensrunder, og gjennom kjøp av leteareal. Utbygging og drift vil utføres i tett samarbeid med leverandører av relevante tjenester.

### Selskapskapital og utbytte

Pertra ønsker å opprettholde en hensiktsmessig kapitalstruktur som ivaretar virksomhetens risikoprofil og ambisjoner. De neste tre til fire årene vil Pertras evaluering av petroleumsprospekter og utviklingsprogram kreve investeringer. Utbetaling av utbytte til aksjonærene vil derfor ikke bli prioritert før etter 2009-2010. Selskapet ønsker i denne perioden heller å skape verdier for sine aksjonærer gjennom en positiv utvikling i aksjekursen.

Den 2. oktober 2006, ga Pertras ekstraordinære generalforsamling styret, i henhold til allmennaksjelovens paragraf §10-14, fullmakt til å øke selskapets egenkapital ved å utstede inntil 8.750.000 aksjer, hver pålydende 0,20 kroner. Denne kapitalen kan blant annet benyttes til insentivprogrammer for selskapets ansatte. Endelig tegningskurs kan fastsettes av styret. Styret har foreslått for generalforsamling 27. april 2007 at denne fullmakten trekkes tilbake og erstattes med en ny fullmakt som varer til neste generalforsamling, som avholdes senest 30. juni 2008.

### Likebehandling av aksjonærene og transaksjoner med nærstående

Selskapet har én aksjeklasse hvor alle aksjer har samme rettigheter. Styremedlemmer, ledende ansatte og nærstående personer som ønsker å kjøpe eller selge aksjer i selskapet, må ha motatt forhåndsaksept fra styreformann/administrerende direktør.

Pertra har 100 prosent fri flyt i aksjen, og aksjene er fritt omsettelige.

Pertras styrende dokumenter presiserer at personer som opptrer på vegne av Pertra er forhindret i å arbeide for virksomhet som driver konkurrerende virksomhet eller som Pertra har forretningsrelasjoner med. Selskapets ansatte er også forhindret fra å drive økonomisk virksomhet som kan være av konkurrerende art med Pertra.

### Generalforsamling

Generalforsamlingen er selskapets høyeste myndighet. Pertras vedtekter og den norske allmennaksjeloven stipulerer generalforsamlingens rolle og mandat.

Generalforsamlingen avholdes før slutten av juni hvert år, og normalt for utgangen av april. Møteinnkalling med agenda for generalforsamlingen sendes ut med årsrapporten til aksjeeierne som er registrert i verdipapirsentralen (VPS) senest to uker før møtet finner sted. Pertra oppfordrer aksjonærene til å benytte sine rettigheter til å sende inn forslag og stemme. De som ikke kan delta på forsamlingen oppfordres til å stemme ved bruk av fullmakt. Frist for påmelding settes så nær møtetidspunktet som mulig, og normalt til dagen før. Møtereferat legges ut på selskapets internettsider.

Styret kan til enhver tid innkalle til ekstraordinær generalforsamling. Dersom revisor eller en aksjeeier med minst fem prosent av selskapets aksjekapital ber om en ekstraordinær general-

forsamling for å behandle en sak, plikter Pertras styre å holde møtet innen en måned fra henvendelsen mottas.

Styreleder, administrerende direktør og revisor deltar på generalforsamlingen. Pertras generalforsamlinger har til nå vært ledet av styreleder, men styret vil fra og med generalforsamlingen i 2007 legge til rette for at en uavhengig person velges som møteleder ved selskapets generalforsamlinger.

Selskapets ekstraordinære generalforsamling den 2. oktober 2006 vedtok styrets forslag om å etablere en valgkomité. Komiteens medlemmer skal velges av generalforsamlingen 27. april 2007 og majoriteten av medlemmene skal være uavhengige av styret og den daglige ledelse. Valgkomitéen har ansvaret for å foreslå kandidater og godtgjørelse til styret. Informasjon om valgkomiteens sammensetning gjøres tilgjengelig på selskapets internettsider. Forslag til kandidater må sendes til selskapet senest tre uker før foreslått dato for generalforsamlingen.

### Pertras styre

Selskapets styre består av sju medlemmer, iberegnet styreleder. Alle styremedlemmene er uavhengig av selskapets hovedaksjonærer og vesentlige forretningsforbindelser. De ansatte har rett til å ha en representant i styret, og det forventes at denne representanten velges for generalforsamlingen 27. april 2007.

## En vakker forbindelse

19 600 m<sup>3</sup> betong ser utrolig vakkert ut når dyktige arkitekter har jobbet med den. Skarnsundbrua var verdens lengste skråstagbro i betong da den

sto ferdig i 1991, og blant prisene den har fått, er "Vakre vegers pris". Det er dimensjoner over bærekablene også, selv om de ser smekre ut på avstand. 208 kabler veier 1030 tonn, og samlet lengde er 33 km. Men går du tett innpå, ser du at diameteren bare er mellom 52 og 85 mm!



Skarnsundbrua forbinder Tinnherred med Fosen. Foto: John Ravn, Norsk vegmuseum fotoarkiv



Styret har myndighet og ansvar for å overvåke selskapets forretningsdrift og ledelse. Styrets mål er å forbedre og bevare aksjonærenes langsiktige verdier og sikre at Pertra overholder sine løpende forpliktelser.

Mens administrerende direktør er ansvarlig for virksomhetens daglige ledelse, erkjenner styret sitt ansvar som forvalter av selskapet. Styrets ansvar innebærer:

- (a) Trekke opp strategiske planer og følge opp disse ved hjelp av regelmessig rapportering og evaluering;
- (b) Kartlegge vesentlig risiko for Pertras virksomhet og sikre etablering av egnede systemer for å forvalte slik risiko;
- (c) Sørgе for at aksjonærene får tilgang til korrekt informasjon om finansielle forhold og vesentlige forretningsmessige hendelser til rett tid, og i henhold til relevant lovgivning;
- (d) Sikre etablering av og integritet i selskapets interne kontroll og styringssystemer.

Pertras styre samles hyppig, og medlemmene bidrar med vesentlig erfaring, kunnskap og kapasitet til fordel for selskapet. Gjennom regelmessige møter med ledelsen holdes styret godt informert om virksomhetens utvikling og resultater. Som en forholdsvis ung organisasjon har både styret, og styreleder spesielt, høy involvering i virksomheten. Samtidig er rollefordelingen mellom styret og ledelsen klart definert.

Styret har etablert styrende dokument som

spesifiserer ansvarsområder og administrative rutiner. I tillegg evaluerer styret årlig sitt arbeid. Styret har også etablert instruks for selskapets administrerende direktør som spesifiserer ansvarsområde og administrative rutiner.

Generalforsamlingen velger styreleder. Pertras styre har per i dag ingen nestleder. Styret vil vurdere å velge en nestleder i løpet av 2007.

Med størrelsen på selskapet og dets virksomhet tatt i betraktning, anser styret det som hensiktsmessig at styremedlemmene holdes orientert om alle relevante styresaker. Styret organiserer derfor ikke sitt arbeid i styrekomiteer, og Pertra har ingen revisor- eller kompensasjonskomité.

#### Risikostyring og intern kontroll

Pertras ledelsesrutiner danner et godt grunnlag for grundig kontroll og rapportering av selskapets framgang. Intern kontroll og risikostyring bidrar til oversiktlig og nøyaktig rapportering til fordel for selskapet og aksjonærenes langsiktige interesser.

Pertra har ikke formalisert selskapets verdigrunnlag og etiske retningslinjer, men har som mål å gjøre dette i løpet av 2007.

#### Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret oppfordres til å kjøpe aksjer i selskapet, men ingen styremedlemmer deltar i opsjonsprogrammer knyttet til selskapet. Styret må god-

kjenne hvert styremedlems konsulentoppdrag for selskapet og belønning for slike oppdrag. Pertras årsrapport redegjør for styremedlemmenes eierandel og godtgjørelser.

Styret fastsetter administrerende direktørs godtgjørelse og andre ansettelsesbetingelser i møte. Årsrapporten redegjør for den daglige ledelsens godtgjørelse, iberegnet lønn og pensjonskostnader.

Pertra har etablert et aksjebonusprogram for alle ansatte. Detaljer om programmet er beskrevet ytterligere i årsrapporten.

#### Informasjon og kommunikasjon

Pertra har til hensikt å sikre at investorer i og utenfor Norge regelmessig, og til rett tid, mottar informasjon om virksomhetens utvikling og resultat. Pertra distribuerer finans- og selskapsinformasjon av betydning for aksjekursen gjennom Oslo Børs' meldingssystem og egne internettisider (www.pertra.no). Selskapet offentliggjør finansiell kalender i begynnelsen av året og holder presentasjoner for investorer, analytikere og media i forbindelser med kvartalsvis rapportering. Øvrige møter med Pertras ledelse kan arrangeres ved å ta direkte kontakt med selskapet.

Selskapet har som mål å sørge for at markedet til enhver tid har nok og relevant informasjon slik at aksjekursen reflekterer de underliggende verdiene i selskapet. Selskapets policy for investor-kommunikasjon er beskrevet i årsrapporten.

#### Selskapsovertakelse

Styret har sammenfallende syn med prinsippene om likebehandling av aksjonærer og skal tilstrebe at fullstendig informasjon gjøres tilgjengelig i alle situasjoner som berører aksjonærenes interesser. Styret vil ikke, uten spesiell grunn, forsøke å forhindre noen i å fremme et bud på selskapets aksjer eller individ-uelle virksomhetsområder. Om et overtakelsestilbud skulle foreligge, vil styret presentere sin anbefaling til aksjonærene.

#### Revisor

Generalforsamlingen utnevner revisor og godkjenner revisors godtgjørelse. Styret avholder møte med revisor minst én gang i året uten at Pertras administrerende direktør er tilstede for å gjennomgå prosedyrer for internkontroll, og eventuelt mulige svakheter og forslag til forbedring. Revisor deltar også på styremøter som omfatter årsresultatet.



## Østers er for fattiglus

Lange pigger er ikke nok til å holde folk på avstand. Sushi-spisere og andre gourmeter har nemlig oppdaget hva som skjuler seg på innsiden av de

vakre kråkebollene. Har du ikke smakt dem, så er fremgangsmåten denne: Bruk solide hansker og en stor kniv. Kakk toppen av kråkebollen og tøm ut innholdet. Rundt åpningen i bunnen ligger en stjerne av rogn. Spis gjerne rett fra skallet, eventuelt med litt sitron. Men plukk kråkebollene selv, markedsprisen ligger høyere enn både kongekrabbe og østers!



Rundt øyeblikkene Hitra og Frøya finner vi flust med spiselige kråkeboller. Foto: Frank Gregersen, fiskeriforskning

## Investorkommunikasjon

Det er vårt mål å gjøre tilgjengelig tilstrekkelig informasjon slik at markedets vurdering av selskapet reflekterer selskapets reelle verdier. Pertra arbeider derfor for at investormarkedet til enhver tid skal ha tilgjengelig relevant og presis informasjon om selskapet og dets finansielle utvikling. Kvartalsrapporter, finansiell kalender og andre informasjonspliktige opplysninger blir sendt ut som meldinger gjennom børsens meldingssystem og lagt ut på selskapets hjemmesider. Pertra vektlegger prinsippet om likebehandling av analytikere, investorer og

aksjonærer. Selskapet kommenterer ikke rykter.

Pertra holder åpne presentasjoner i forbindelse med kvartalsavslutning for investorer, analytikere og media. De fysiske presentasjonene vil alltid bli holdt i Oslo, og i Trondheim ved behov. Informasjon om kommende presentasjoner vil bli publisert gjennom børsens meldingssystem og på selskapets hjemmeside. Individuelle analytiker- og investormøter kan arrangeres ved forespørsel, vanligvis i forbindelse med kvartalspresentasjoner.

### 20 STØRSTE AKSJONÆRER PR. 31.12.2006

Navn	Beholdning	Eierandel
CREDIT SUISSE SECURITIES *	3 045 537	11,49%
KØRVEN AS	1 257 182	4,74%
H.L.MANAGEMENT AND CONSULTANTS (1986) LTD.	968 000	3,65%
SJÆKERHATTEN AS	756 040	2,85%
VILJE 2M AS	754 830	2,85%
OLEUM AS	753 000	2,84%
BEAR STEARNS SECURITIES CORP. *	734 025	2,77%
SPAREBANKEN MIDT-NORGE	709 068	2,67%
MORGAN STANLEY & CO. INC. *	692 980	2,61%
VINN INVEST AS	687 215	2,59%
VERDIPAPIRFOND ODIN NORGE	684 600	2,58%
KJELDSBERG EIENDOM AS	591 635	2,23%
LUXEMBOURG FUNDS SER AAMLUX (SICAV)*	590 000	2,23%
MÅNEMELK AS	553 654	2,09%
CREDIT AGRICOLE INVESTOR SERVICES *	535 050	2,02%
BANK OF NEW YORK, BRUSSELS BRANCH *	527 913	1,99%
THE NORTHERN TRUST CO. *	500 000	1,89%
TAUBÅTKOMANIET AS	472 635	1,78%
TRØNDERENERGI AS	445 000	1,68%
HEKTOR BONUM AS	443 635	1,67%
UNIQUM AS	443 635	1,67%
KOTENG, IVAR JOHANNES	443 635	1,67%
Andre	9 921 381	37,42%
<b>Totalt</b>	<b>26 510 650</b>	<b>100,00%</b>

\* Registrert som forvalterkonto hos VPS

## Likviditet

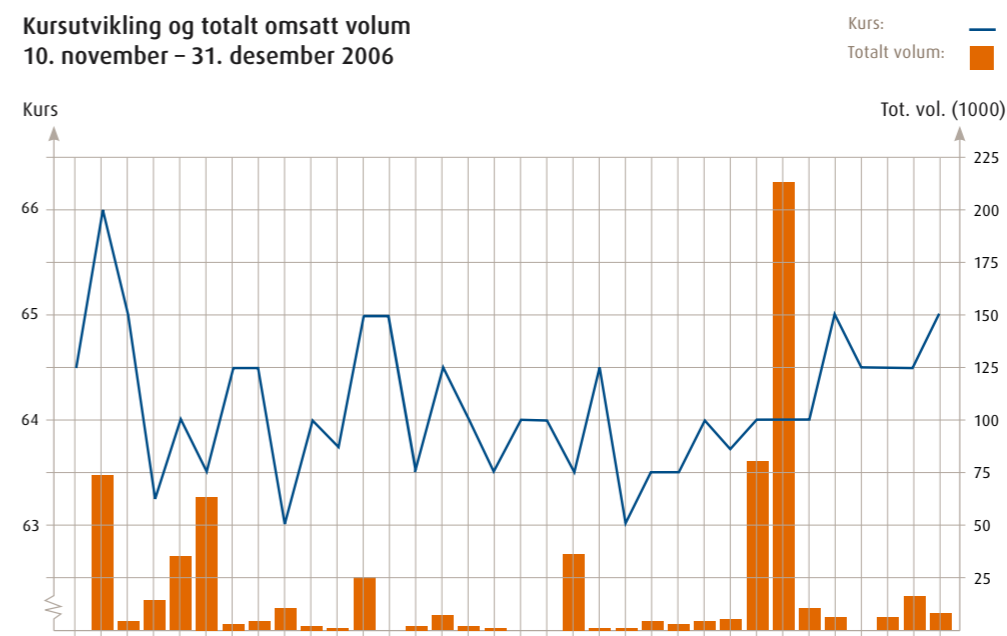
Pertra har som mål å legge til rette for at aksjen er attraktiv og lett omsettelig. Hver aksje har en stemme på generalforsamlingen og like rettigheter til utbytte. Pertra ønsker en hensiktsmessig spredning i eiersammensetningen.

### Tiltak som Pertras ledelse ønsker å prioritere for å sikre likviditet i aksjen:

- Gjennomføring av åpne presentasjoner i forbindelse med kvartalsavslutning
- Bidra med foredrag og tilstedeværelse på seminarer som er relevante for å synliggjøre Pertra
- Sørg for at markedet kontinuerlig holdes oppdatert på selskapets status og utvikling gjennom nyhetsdistribusjon
- Prioritere en informativ og kontinuerlig oppdatert hjemmeside
- Sørg for tilgjengelighet når det gjelder å svare på spørsmål fra markedet



### Kursutvikling og totalt omsatt volum 10. november – 31. desember 2006



Danmark/Norge fra 26. februar 1658 til 27. mai 1660. Landet var delt i to, og steingarden var det vestligste endepunktet på denne riksgrensa. Senere har det ligget både fogderi- og kommunegrenser her, men i dag er steingarden kun et historisk minne der den går tvers gjennom Midsund kommune.



Midsund kommune har en gang vært delt i to mellom Sverige og Danmark-Norge.  
Foto: Øyvind Leren

## Midt i Norge grenser Sverige mot Danmark

Restene av en mektig steingard reiser seg ved sjøkanten på Midøya og kryper inn i landet. Akkurat her gikk riksgrensen mellom Sverige og

# Fongen

Fongen er en fjelltopp som ligger i Skarvan og Roltdalen nasjonalpark. Den ruver 1441 moh og danner felles grensepunkt mellom Sør- og Nord-Trøndelag.

Fongen med området rundt er et stort skog- og fjellområde som er typisk for Trøndelagregionens fjellområder. Fjellområdet er skånet mot moderne tekniske inngrep, og nedre del av Roltdalen er Trøndelags største veiløse fjelldal.

# Årsberetning 2006

## Virksomhet

Pertra er et oljeselskap med fokus på lete- og produksjonsvirksomhet i Norskehavet og Nordsjøen. Selskapets hovedkontor er i Trondheim. Det er etablert avdelingskontor i Stavanger.

## Historie

Det opprinnelige selskapet Pertra ble etablert av Petroleum Geo-Services ASA (PGS) i 2002. Pertra kjøpte 70% av Vargfeltet som var under nedstegning og overtok som operatør 1. august 2002. PGS solgte Pertra til Talisman Energy UK Ltd i januar 2005. Ledelsen i Pertra etablerte et nytt oljeselskap 11. februar 2005 og kjøpte samtidig tilbake Pertra-navnet, fysiske eiendeler på land, prosedyrer, datautstyr samt andeler i 5 lisenser fra Talisman. 16 av de 19 som var ansatt i Pertra da selskapet ble solgt i januar 2005, fortsatte i det nyetablerte Pertra.

I løpet av 2005 og 2006 har det vært en betydelig vekst i selskapet. Pertra hadde ved årsskiftet eierandeler i 9 lisenser og antall ansatte var 29.

## Eierforhold

Etter en vellykket gjennomføring av en rettet aksjeemisjon på NOK 600 mill. og en offentlig aksjeemisjon på NOK 50 mill. ble Pertra ASA notert på Oslo Børs 10. november 2006. Ved årsskiftet var det totalt 1 266 aksjonærer i selskapet. Aksjene eies av både norske og internasjonale investorer, ledelsen, styret og ansatte.

## Portefølje

Selskapet hadde ved utgangen av 2006 eierandeler i ni lisenser. Andelen varierer fra 5% til 70%.

### UTVINNINGSTILLATELSER DER PERTRA ER OPERATØR PER 31.12.2006

Utvinningsstillatelse	Pertras andel	Lokasjon	Status
PL 321	40%	Norskehavet	Letelicens
PL 337 (inkl. Storskrymtan)	45%	Nordsjøen	Letelicens – brønn besluttet boret i 2007
PL 364 (inkl. Frøyfeltet)	50%	Nordsjøen	PUD forventes levert i 2007
PL 380 (inkl. Fongen)	70%	Norskehavet	Letelicens – Brønn besluttet boret

### UTVINNINGSTILLATELSER DER PERTRA ER PARTNER PER 31.12.2006

Utvinningsstillatelse	Pertras andel	Lokasjon	Status
PL 038 (inkl. Vargfeltet)	5%	Nordsjøen	I produksjon
PL 316 (inkl. Ymefeltet)	10%	Nordsjøen	PUD levert i 2007. Produksjonsstart forventes i 2009
PL 332	20%	Nordsjøen	Letelicens
PL 356	50%	Nordsjøen	Letelicens
PL 383	50%	Norskehavet	Letelicens

PL 349 ble tilbakelevert i desember 2006. Pertras (partner) andel var 5%.

Annonsering av tildelingene for TFO 2006 fra Olje- og energidepartementet (OED) ble denne gangen forsinket slik at tildeling av nye lisenser først ble offentliggjort 29. januar 2007. Tidligere har denne type tildelinger alltid skjedd i desember. Pertra er etter denne tildelingen (TFO 2006) operatør for sju lisenser og partner i ytterligere fem lisenser. 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 godkjent av styrene og lisenspartnerne. Godkjenning fra myndighetene er ennå ikke gitt.

## Oljeressurser og reserver

Selskapet hadde en omfattende aktivitet i 2006 som resulterte i en økning i potensielle risikede ressurser, ressurser og reserver. Pr 31.12. utgjorde de samlede risikede ressurser og reserver 234 millioner fat, hvorav reserver utgjorde 7 millioner fat.

## Forskning og utvikling

Konsesjonsverket for lisenser på norsk sokkel stimulerer til gjennomføring av forsknings- og utviklingsaktivitet. Pertra har i 2006 deltatt i flere FOU-prosjekter i samarbeid med lokale og andre nasjonale forskningsmiljøer og fagekspertise. Kostnader for disse aktivitetene resultatføres.

Tre avgangsstudenter fra NTNU har arbeidet deltid i Pertra gjennom hele 2006 og de arbeider nå med diplomoppgaven i samarbeid med Pertra og under veiledning fra NTNU.

## Helse, miljø og sikkerhet

Selskapets mål er at all virksomhet skal gjennomføres uten varige skader på mennesker eller miljø. Sikkerhet for mennesker, miljø og økonomiske verdier er en integrert del av selskapets styringssystemer. Målet oppnås gjen-

nom systematisk arbeid med oppfølging og stor oppmerksomhet på prosesser for kontinuerlig forbedring med særlig fokus på potensialet for storulykker. Registrering, rapportering og vurdering av årsaksforhold og mulige konsekvenser er en viktig del av arbeidet.

## Arbeidsmiljø

Det var stor aktivitet i selskapet i 2006, og arbeidsmiljøet ble ansett å være godt. Det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Det er registrert 64 sykedager, eller 1%, totalt sett i 2006.

Selskapets verneombud har deltatt i planlegging og utforming av nye kontorlokaler, samt i interne forbedringsprosesser. Rønningsinstruks er etablert for selskapets nye lokaler.

Det er ikke registrert skader eller ulykker blant selskapets ansatte i 2006. Det har heller ikke forekommet ulykker som har medført materielle skader.

## Miljø

Pertra er ikke operatør for felt i produksjon. For miljødata for Vargfeltet henvises det til operatørens rapportering til Petroleumstilsynet, OD og Statens Forurensingstilsyn, av utslipp til luft og vann samt bruk av kjemikalier.

## Likestilling

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass med full likestilling mellom kvinner og menn. Selskapet har i sine prosedyrer innarbeidet at det ikke skal forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Selskapet har tradisjonelt rekruttert fra miljøer hvor antall kvinner og menn er ujevnt representert.

Av selskapets 29 ansatte ved årsskiftet var 10 kvinner. I styret var det pr 31.12. én kvinne og seks menn. Arbeidstidsordninger i selskapet følger av de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn.

#### Eierstyring og selskapsledelse

Pertras styringsordning bygger på prinsipper som følger systematikken i den norske anbefalingen vedrørende eierstyring og selskapsledelse, og som i stor grad harmonerer med gjeldende internasjonale syn på "Corporate Governance".

En mer utfyllende omtale av eierstyring og selskapsledelse er gitt i årsrapporten.

#### Avlønning av administrerende direktør og andre ledende ansatte

Styret har etablert retningslinjer for avlønning av administrerende direktør og andre ledende ansatte som følger:

Ledende ansatte mottar en grunnlønn med en årlig justering.

Justeringer i grunnlønn for administrerende direktør fastsettes av styret. Justeringer i grunnlønn for øvrige ledende ansatte fastsettes av administrerende direktør innenfor rammer fastsatt av styret.

Ledende ansatte i selskapet deltar i de samme generelle ordningene som gjelder for alle ansatte i selskapet vedrørende bonusaksjeprogram, pensjonsordning og annen godtgjørelse. Det er fra tidligere etablert en ordning der administrerende direktør har rett til kompensasjon for fratredelse før 67 år dersom styret ber om dette.

Det eksisterer ingen spesielle godtgjørelser for de ledende ansatte med mulig unntak for bestemte godtgjørelser som er regulert i de enkeltes av ansettelseskontrakter.

Styret har med styrefullmakt flere ganger gjennomført kapitalforhøyelser mot kontantinnskudd rettet mot ansatte. Det er for tiden ikke planlagt nye kapitalforhøyelser av denne type rettet mot ansatte. Slike kapitalforhøyelser vil måtte vedtas av styret basert på styrefullmakt eller av generalforsamling fra gang til gang.

Det er etablert en bonusordning for samtlige ansatte. Bonus fastsettes ved at styret hvert år, etter framleggelse av årsregnskap, foretar en skjønnsmessig vurdering av Pertras samlede aktiviteter og resultater foregående år. Basert på dette vil styret avgjøre om det skal tildeles bonus for de ansatte. Størrelsen på bonusbeløpet fastsettes som en prosent av grunnlønn. Bonus for ett år vil maksimalt kunne være 40 % av grunnlønn. De ansatte må tegne aksjer i Pertra ASA for 50% av bonusbeløpet for å ha rett på bonus. Tegningen forutsetter at styret har fullmakt til å foreta kapitalforhøyelse eller at forhøyelsen foretas i generalforsamling. Tegningskurs er markedskurs for aksjen på det tidspunkt kapitalforhøyelsen besluttes i styret eller i generalforsamling. Bonus tildeles ikke ansatte som har sagt opp eller på annen måte har sluttet i selskapet på det tidspunkt bonus tildeles. For 2006 fastsatte styret bonus til 25% av grunnlønn. Det eksisterer ingen andre godtgjørelser til administrerende direktør eller ledende ansatte som er knyttet til aksjer, tegningsretter, opsjoner eller andre aksjebaserte forhold. Det søkes godkjennelse fra ordinær generalforsamling for disse retningslinjer hva angår tildeling av aksjer til ledende ansatte i 2008.

## Regnskap 2006

Pertra ble med virkning fra 1.1.2006 omdannet til allmennaksjeselskap (ASA) og regnskapet er avlagt i tråd med reglene i lov om Allmennaksjeselskaper og i samsvar med NGAAP regelverk. Inntil videre har selskapet valgt å avstå fra rapportering i henhold til IFRS.

Styret har ikke kjennskap til noen forhold av betydning som skulle virke inn på vurderingen av selskapets stilling pr. 31.12.2006, eller resultat for 2006, utover det som fremgår av årsberetning og av regnskapet forøvrig.

#### Resultat

Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Pertras eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Den samlede omsetning for selskapet var NOK 118,0 mill.

Varg råolje ble solgt for i snitt USD 63,6 per fat. Selskapet vurderer kontinuerlig behovet for å begrense risikoen for fluktuasjoner i oljeprisen.

Driftsresultatet var NOK -146,4 mill. Det negative resultatet er i tråd med selskapets planer og er hovedsakelig forårsaket av høy leteaktivitet.

Skatteinntekt på ordinært resultat utgjorde NOK -108,1 mill. Skatteeffekten av emisjonskostnader er ført direkte mot egenkapitalen. Forventet utbetalt skatt som følge av leteaktivitet utgjorde pr. 31.12.2006 NOK 112,7 mill. Tidspunkt for utbetaling er desember 2007.

Årsresultatet var NOK -35,0 mill.

#### Balanse og likviditet

Selskapet har ved utgangen av 2006 en positiv egenkapital på NOK 786,5 mill. Egenkapitalandelen var 87,7%. Selskapet har ikke fri egenkapital.

Selskapet hadde ikke rentebærende gjeld ved utgangen av året. Kortsiktig gjeld utgjør NOK 89,1 mill.

Fjernings- og pluggforpliktelser er ved utgangen av året avsatt med NOK 18,1 mill.

Pertra dekker fortsatt 50% av kostnadene i PL 316 (Yme) begrenset oppad til totalt USD 35 mill. Andelen av utgiftene som gjelder utbyggingskostnader, blir løpende balanseført. Det gjenstår pr. 31.12. USD 15,3 mill. av den totale forpliktelsen.

#### Kontantstrøm

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble for 2006 NOK -84,9 mill. Hovedårsaken til at kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble bedre enn driftsresultatet, er utbetaling av skattefordring på NOK 81,9 mill. eksklusive renter.

Utbetalinger relatert til investeringer utgjorde NOK 69,5 mill.

Beholdning av betalingsmidler var NOK 565,9 mill. pr. 31.12. Selskapet har god likviditet som følge av emisjoner i forkant av børsnotering.

#### Produksjon

Selskapets samlede andel av produksjonen fra Varg utgjorde 272 762 fat (43 344 Sm<sup>3</sup>) råolje. Selskapets andel av ikke allokert lager ved årets utgang var 9 213 fat (1 464 Sm<sup>3</sup>).

#### Finansiell risiko

Selskapets risikostyring, herunder den finansielle risikostyring, skal sikre at risiko av betydning for Pertras målsettinger blir klarlagt, analysert og håndtert på en systematisk og kostnads-effektiv måte. Selskapets styringsrutiner gir et godt grunnlag for rapportering og oppfølging av den risiko selskapet er eksponert for.

Pertra er eksponert for markedsrisiko for oljepriser, valutakurser og renter. Selskapets risikoeksponering er under kontinuerlig oppsikt, og behovet for bruk av finansielle instrumenter vurderes løpende med tanke på avdekking av markedsrisiko. Selskapets inntekter består hovedsakelig av inntekter fra salg av petroleum.

Selskapet er således eksponert for risiko relatert til endringer i oljepris. Utvikling i valutakurser innebærer både direkte og indirekte en økonomisk risiko for selskapet. Selskapets petroleumsinntekter er i amerikanske dollar (USD), mens det vesentligste av utgiftene i 2006 har vært i norske kroner (NOK). Selskapet har betalingsmidler både i USD og NOK. En nedgang i verdien av USD vil ved konvertering gi et lavere beløp i NOK. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter eller andre avtaler for å redusere selskapets oljepris- og valutarisiko og derigjennom den driftstilknyttede markedsrisiko. Selskapet forventer i 2007 og 2008 å ha betydelige dollarbaserte utlegg med basis i selskapets utbyggingsplaner og leteaktivitet, og som overgår selskapets petroleumsinntjening. Med den hensikt å redusere valutaeksponeringen som disse planene medfører, tar selskapet sikte på å valutasisikre dollarutlegg delvis og gradvis. Selskapet er utsatt for renterisiko, men etter kapitalutvidelsene i forbindelse med børsnotering har ikke selskapet rentebærende gjeld. De likvide midler plasseres slik at renterisiko er relativt begrenset. Den gjennomsnittlige rentefølsomheten for selskapets likvide midler skal i følge selskapets retningslinjer ikke overstige et år.

Selskapets kredittrisiko vurderes som lav. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som liten, da det historisk sett ikke har vært tap på fordringer. Likvide midler plasseres i finansielle instrumenter og bankinnskudd som representerer gjennomgående lav kredittrisiko.

Kombinasjonen av begrensede produksjonsinntekter og et aktivt lete- og utbyggingsprogram setter krav til styring av likviditetsrisiko. Selskapets likvide midler og nåværende ubenyttede trekkfasilitet er forventet å være tilstrekkelig til å finansiere selskapets drift gjennom 2007. Selskapet forventer betydelige skatterefusjoner fra leteaktivitet i årene fremover og tar sikte på å etablere en trekkfasilitet som belåner slike skatterefusjoner effektivt. I forvaltningen av selskapets likvide midler prioriteres lav likviditetsrisiko. Forfallstidspunkter for kundefordringer opprettholdes.

### Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår at årsresultatet i Pertra dekkes ved at NOK 1,248 mill. overføres fra annen innskutt egenkapital og at NOK 33,777 mill. overføres fra overkursfondet.

### Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Etter kapitalutvidelsene i 2006 er selskapets finansielle soliditet god. Den planlagte veksten i årene framover medfører imidlertid et udekket finansieringsbehov. På denne bakgrunn vil selskapet i tiden framover vurdere alternative finansieringskilder.

### Framtidsutsikter

Pertra fikk tildelt to operatørskap og to partnerskap i TFO 2005. I alle disse fire lisensene er det en positiv utvikling. Det er besluttet boring i PL 380 (Fongen) og framdriften med utbyggingsløsning for Frøy (PL 364) er godt i gang. Allerede sommeren 2006, fem måneder etter tildeling, ble det samlet inn ny 3D seismikk over Frøyfeltet. Disse data har gjort det mulig å få en nøyaktigere kartlegging av de gjenværende reservene i feltet. Produksjonsstart forventes i løpet av 2010.

Plan for utbygging og drift av Ymefeltet (PL 316) ble innlevert 9. januar 2007. Pertra forventer at Regjeringen godkjenner planen i løpet av første halvår 2007, og at produksjon kan starte i 2009.

Pertra vil som operatør bore tre letebrønner i 2007/2008. I PL 337 vil Storskrynten og Grytkollen bli boret i samme brønn sommeren 2007 med den oppjekkbare boreriggen "Mærsk Giant". Flyteriggen "Bredford Dolphin" er vesentlig forsinket slik at Fongen i PL 380 ikke vil bli boret før i løpet av 1. kvartal 2008. Pertras andre brønn med Bredford Dolphin forventes å bli boret i 3. kvartal 2008.

Pertra ble tildelt tre lisensandeler i TFO 2006, alle som operatør. I tillegg ble det tildelt et tilleggsareal ved PL 316 hvor Pertra har en 10% andel. OED har bebudet at ytterligere 10 lisenser

vil bli tildelt senere i år, hvorav Pertra forventer å være deltaker i én. TFO 2007 er annonsert med søknadsfrist 28. september i år, i tråd med vanlig praksis. OED har annonsert at den 20. lisensrunden vil komme i 2008.

For å sikre framdriften i de opererte lisensene, har Pertra allerede inngått avtale med Fugro-Geoteam om å samle inn 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk over blokk 6507/9 og 12 (PL 432) sommeren 2007. Det betyr at Pertra allerede på slutten av året kan påbegynne tolking av prospektene i denne lisensen. Pertra har 100% eierandel i denne lisensen og tar sikte på å få inn en partner for eventuell boring. De øvrige to lisensene fra TFO 2006 er godt dekket med data, og prospektene vil bli studert i detalj før det konkluderes på om de bør bores eller ikke.

Den planlagte sammensmeltingen mellom Hydro og Statoil til ett selskap innebærer store strukturendringer for norsk sokkel. Pertra vil følge denne situasjonen nøye.

Tilgang på interessant leteareal i de kommende TFO-runder, Pertras evne til å identifisere attraktive prospekt i årene framover, samt tilgang på

tilstrekkelig borekapasitet vil ha stor betydning for selskapets utvikling i årene etter 2010. For at TFO-rundene skal forbli attraktive i årene framover, må mer av det leteareal som ble tildelt på 1980- og 1990-tallet, og der det ikke foretas borebeslutninger, tilbakeleveres staten. Med dette blir disse arealene tilgjengelige i de framtidige TFO-rundene.

Selskapets boreprogram de kommende tre år er sikret riggkapasitet. Pertra forventer at dette programmet vil resultere i funn som utgjør i gjennomsnitt 30 millioner fat olje pr år. Pertra sikter mot å øke sitt vekstpotensiale framover ved fortsatt aktivt erverv av lisenser og økning av tilhørende borekapasitet. Selskapets ambisjon er å oppnå nye funn som i gjennomsnitt utgjør 50 millioner fat pr år etter 2010.

Det vil kunne oppstå store svingninger i selskapets økonomi som følge av oljeprissvingninger, produsert volum, utbyggingskostnader og leteaktivitet. Verdien av selskapets riskede reserver og ressurser vil samvariere med forannevnte faktorer.

I styret for Pertra ASA  
Trondheim, 23. mars 2007



Kaare M. Gisvold, styreleder



Ivar Aarseth, styremedlem



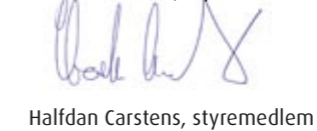
Kjetil Grønsgag, styremedlem




Eva Henderson Kristensen, styremedlem



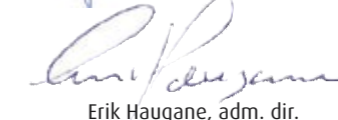
Svein Sivertsen, styremedlem



Halfdan Carstens, styremedlem



Anton E. Tronstad, styremedlem



Erik Haugane, adm. dir.

# Storskrymten – til topps

Storskrymten markerer grensen mellom de tre kommunene og fylkene Oppdal i Sør-Trøndelag, Sunndal i Møre og Romsdal og Lesja i Oppland. Det er det høyeste fjellet i Sør-Trøndelag fylke, men er likevel relativt lite besøkt. Det skyldes kanskje høyden – med sine 1985 moh mangler de siste 5 metrene som skal til for å komme over den magiske 2000-metergrensen. Synd for dem; Storskrymten er et flott turalternativ, og de sprekeste klarer å bestige toppen på en dagstur.

## Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)	Note	01.01.-31.12.	11.02.-31.12.
		2006	2005
Petroleumsinntekter	2	115 869	93 601
Andre driftsinntekter		2 173	884
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>		<b>118 043</b>	<b>94 485</b>
Utforskningskostnader	6	186 178	166 298
Beholdningsendring	4	2 582	-1 371
Produksjonskostnader	3	43 443	27 703
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	5,11	2 093	582
Avskrivninger	9	21 058	19 941
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	18	8 044	10 104
Andre driftskostnader	7	1 051	188
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>		<b>264 449</b>	<b>223 445</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>-146 407</b>	<b>-128 960</b>
Renteinntekter		11 335	1 033
Annen finansinntekt	8	3 326	3 767
Rentekostnader		5 976	1 240
Annen finanskostnad	8	5 406	1 834
<b>NETTO FINANSPOSTER</b>		<b>3 278</b>	<b>1 726</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>-143 128</b>	<b>-127 233</b>
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	10	-108 103	-85 030
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>-35 025</b>	<b>-42 203</b>
Overført fra annen innskutt egenkapital		-1 248	-857
Overført fra overkursfond		-33 777	-41 346
<b>SUM OVERFØRINGER</b>		<b>-35 025</b>	<b>-42 203</b>
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		18 200 614	8 347 593
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(1,92)	(5,06)




## Balanse


(Alle tall i NOK 1000)	Note	31.12.	
		2006	2005
<b>EIENDELER</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	10	19 165	2 796
<b>Varige driftsmidler</b>			
Varige driftsmidler	9	95 383	46 935
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>114 548</b>	<b>49 732</b>
<b>Varer</b>			
Varelager	4	2 208	4 764
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		15 262	9 692
Andre fordringer	12	86 387	10 482
Beregnet skatt til utbetaling	10	112 724	82 234
<b>Investeringer</b>			
Andre finansielle investeringer	17	25 563	
<b>Bankinnskudd og kontanter</b>			
Bankinnskudd og kontanter	14	540 327	106 634
<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>		<b>782 469</b>	<b>213 805</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>897 017</b>	<b>263 537</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital (26 510 650 aksjer á 0,20/3 113 130 aksjer á 1,00)	15	5 302	3 113
Overkursfond	15	781 241	167 589
<b>SUM EGENKAPITAL</b>		<b>786 544</b>	<b>170 702</b>
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	11	3 255	1 490
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	18	18 148	10 104
<b>SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</b>		<b>21 403</b>	<b>11 594</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassekreditt	14		15 271
Leverandørgjeld		26 787	17 794
Offentlige trekk og avgifter		3 420	2 291
Annen kortsiktig gjeld	13	58 864	45 885
<b>SUM KORTSIKTIG GJELD</b>		<b>89 071</b>	<b>81 241</b>
<b>SUM GJELD</b>		<b>110 474</b>	<b>92 835</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>897 017</b>	<b>263 537</b>

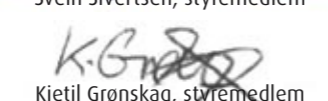
Trondheim, 23. mars 2007

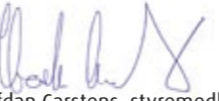
  
Kaare M. Gisvold, styreleder

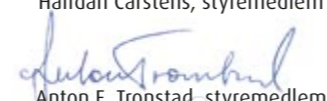
  
Ivar Aarseth, styremedlem

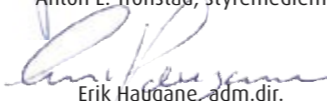
  
Eva Henderson Kristensen, styremedlem

  
Svein Sivertsen, styremedlem

  
Kjetil Grønskag, styremedlem

  
Halfdan Carstens, styremedlem

  
Anton E. Tronstad, styremedlem

  
Erik Haugane, adm.dir.

## Kontantstrøm

(Alle tall i NOK 1000)	01.01.-31.12. 2006	11.02.-31.12. 2005
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	-143 128	-127 233
Periodens mottatt skattefordring på staten	81 925	
Avskrivninger	21 058	19 941
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	8 044	10 104
Underkurs aksjer til ansatte	1 248	857
Endring i lager, kreditorer og debitorer	5 980	3 338
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter	-60 031	39 185
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>	<b>-84 904</b>	<b>-53 809</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt	-66 272	-60 866
Utbetaling ved investering i software, inventar o.l.	-3 234	-6 011
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>	<b>-69 507</b>	<b>-66 877</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse	628 938	212 048
Trekk/betaling (-) på kassekreditt	-15 271	15 271
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>	<b>613 667</b>	<b>227 319</b>
Netto endring i betalingsmidler	459 256	106 634
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	106 634	
<b>BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT</b>	<b>565 890</b>	<b>106 634</b>
<b>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</b>		
Bankinnskudd, kontanter og lignende	540 327	106 634
Andre finansielle investeringer	25 563	
<b>Sum betalingsmidler ved periodens slutt</b>	<b>565 890</b>	<b>106 634</b>

# Regnskapsprinsipper

Regnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

## Inntektsføring

Inntektsføring av salg av petroleumsprodukter finner sted når eiendomsretten overføres til kunden. Andre inntekter anses opptjent ved levering av varen eller tjenesten.

## Kostnader

Utgifter resultatføres etter sammenstillingsprinsippet, dvs. enten sammenstilt med tilhørende inntekt eller identifisert som en periodekostnad.

## Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet etter fradrag for betalte avdrag.

## Leteutgifter

Leteutgifter behandles etter "Successful Effort"-metoden. Metoden innebærer at kjøp av seismiske data og kostnader knyttet til geologiske og geofysiske undersøkelser kostnadsføres. Letebrønner blir midlertidig balanseført i

påvente av en evaluering av eventuelle funn av eventuelle olje- og gassreserver. Slike utgifter blir resultatført dersom drivverdige oljereserver ikke påvises.

## Forskning og utvikling

Kostnader påløpt i forbindelse med forskning og utvikling blir løpende utgiftsført.

## Varige driftsmidler sokkel

Alle utgifter til utvikling og utbygging av felt balanseføres dersom utbygging av påviste reserver er tilstrekkelig sannsynlig og vedtak om konkret utbygging forventes i nær framtid.

I tråd med sammenstillingsprinsippet foretas balanseføring selv om levetiden er under tre år. Avskrivninger av boreutgifter og utvinningsrett beregnes etter produksjonens metoden. Forholdet mellom årets produksjon og sikre utviklede reserver danner grunnlag for avskrivningene. Brønner inkluderes i avskrivningsgrunnlaget fra det tidspunkt de settes i produksjon.

Vedlikeholdskostnader kostnadsføres når de påløper, mens oppgraderinger og vesentlige utskiftninger blir balanseført og avskrevet sammen med tilhørende eiendel.

## Varige driftsmidler på land

Varige driftsmidler på land balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over tre år og har en kostpris som overstiger kr 15.000.

## Beholdninger

Verdien av beholdningen av petroleum i tank om bord i FPSO Varg er verdsatt til laveste av full tilvirkningskost og virkelig verdi.

## Eierandeler i felles kontrollert virksomhet

Selskapets lisensandeler på den norske kontinental-sokkelen er inkludert i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden.

Prinsipp for bokføring av kjøp og salg av andeler i felles kontrollert virksomhet vurderes i hvert enkelt tilfelle avhengig av avtalens innhold. Slike transaksjoner blir målt til virkelig verdi eller til beste estimat på virkelig verdi. Når det gjelder såkalte farm-in/farm-out avtaler, så innebærer disse at den ene parten dekker utgiftene for den andre parten begrenset til en bestemt utgiftsart eller begrenset oppad til et fast beløp. Dette vederlaget regnskapsføres etter hvert som det påløper og klassifiseres i regnskapet på den linje det hører hjemme som kostnad eller eiendel.

## Utgifter til fjerning og nedstenging

Fremtidig forpliktelse knyttet til fjerning og nedstenging av oljeinstallasjoner er beregnet som nominell verdi av estimerte fremtidige utgifter. Det gjøres løpende avsetning i regnskapet for denne fremtidige forpliktelsen i tråd med produksjonens metoden.

## Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med en skattesats på 28% og særskattesats på 50%, på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Selskapet hensyntar effekten av friinntekt, et spesielt fradrag som gis for petroleumsskatteformål, på investeringsstidspunktet. Effekten av skatteøkende og skatte-reducerende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode, er utlignet og nettoført i balansen. Netto utsatt skattefordel balanse-

føres i den grad det er sannsynlig at den kan bli nyttiggjort. Beregnet skatt tilgode som følge av underskudd relatert til letevirksomhet er vist i balansen som kortsiktig fordring.

## Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til balansedagens kurs. Realiserte og urealiserte kursgevinster og kurstap inngår i årets resultat.

## Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra Folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

## Kontantstrømanalyse

Kontantstrømpoppstillingen er basert på den indirekte metode og selskapets bankbeholdning og andre finansielle investeringer er vist som betalingsmidler.

## Aksjebasert kompensasjon

Ved tildeling av aksjer til ansatte til underkurs kostnadsføres forskjellen mellom markedspris og kjøpspris som lønn. På egenkapitalen fremkommer underkursen som annen innskutt egenkapital.

## Noter

(Alle tall i NOK 1000)

### NOTE 1 OM SELSKAPET OG VESENTLIGE HENDELSER

Pertra ble etablert 11. februar 2005 etter at et tidligere selskap med samme navn ble kjøpt av Talisman Energy. Selskapet driver leting etter og produksjon av olje på den norske kontinentalsokkelen.

Selskapet hadde pr. 31.12. følgende eierandeler i produksjons- og leteliser på norsk sokkel:

Nr.	Navn	Operatør	2006	2005
			Eierandel	
PL 038	Varg	Talisman	5%	5%
PL 038	Varg Outside	Talisman	5%	5%
PL 316	Yme	Talisman	10%	10%
PL 321	Frøyhøgda	Pertra	40%	40%
PL 332		Talisman	20%	20%
PL 337		Pertra	45%	35%
PL 349		Marathon	0%	5%
PL 356		DNO	50%	50%
PL 364	Frøy	Pertra	50%	50%
PL 380	Fongen	Pertra	70%	70%
PL 383		DNO	50%	50%

#### Børsnotering og emisjoner

Pertra ASA ble notert på Oslo Børs 10. november 2006 etter en vellykket gjennomføring av en rettet aksjeemisjon på NOK 600 mill. og en offentlig aksjeemisjon på NOK 50 mill.

#### Hendelser etter balansedagen

##### Tildeling av lisenser i TFO 2006

Pertra ble tildelt tre lisensandeler i TFO 2006, alle som operatør. I tillegg ble det tildelt et tilleggsareal ved PL 316 hvor Pertra har en 10% andel.

##### Plan for utbygging og drift av Ymefeltet

Plan for utbygging og drift av Ymefeltet (PL 316) ble innlevert 9. januar 2007. Pertra forventer at Regjeringen godkjenner planen i løpet av første halvår i år, og at produksjon kan starte ved årsskiftet 2008/09.

### NOTE 2 PETROLEUMSINNTEKTER

Petroleumsinntektene er i sin helhet knyttet til Vargfeltet i PL 038 i Nordsjøen. I 2006 utgjorde selskapets samlede andel av produksjonen fra Varg 272 762 fat (43 344 Sm<sup>3</sup>) råolje sammenlignet med 247 774 fat (39 373 Sm<sup>3</sup>) råolje i 2005, da for perioden juni til desember. Selskapets andel av ikke allokert lager ved årets utgang var 9 213 fat (1 464 Sm<sup>3</sup>) i 2006, mens den i 2005 var 18 212 fat (2 894 Sm<sup>3</sup>).

### NOTE 3 PRODUKSJONSKOSTNADER

Produksjonskostnader gjelder PL 038 Varg og omfatter kostnader knyttet til leie av produksjonsskip og andre kostnader relatert til utvinning av olje, herunder drift og vedlikehold av installasjoner, brønnintervensjon og work-over aktiviteter, CO<sub>2</sub> avgifter, m.m. Andel av lønns- og administrasjonskostnader som er henførbare til drift er også reklassifisert og vist som produksjonskostnad.

Det ble i 2006 inngått ny avtale om leie av Varg FPSO med Teekay Petrojarl. Avtalen innebærer at produksjonen på Varg vil kunne vare fram til 2011, avhengig av oljepris og produksjonsrate. Oppsigelsesklauusulene er endret, og det er etablert en minimumsrate pr. dag på USD 220 000. Dersom feltets produksjon overstiger ca. 21 000 fat/dag trer en tariff på 6,3 USD/fat pluss USD 90 000 pr. dag inn. Oppsigelsestiden for Teekay Petrojarl er forlenget fra 3 til 12 måneder, og Petrojarl kan første gang si opp avtalen med virkning fra juli 2010 dersom normalproduksjonen er under 15 725 fat (2 500 Sm<sup>3</sup>) pr dag.

### NOTE 4 BEHOLDNINGSENDRING OG VARELAGER

Oljelager består i sin helhet av petroleum i tank om bord på FPSO Petrojarl Varg og er vurdert til full tilvirkningskost.

Beholdning 31.12.2005	4 680
Beholdning 31.12.2006	2 098

**BEHOLDNINGSENDRING 2 582**

I tillegg er andel av reservedelslager beholdningsført med 109 pr. 31.12.2006 og 84 pr. 31.12.2005.

### NOTE 5 LØNNS- OG PERSONALKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE M.M

	2006	2005
<b>LØNNSKOSTNADER</b>		
Lønnskostnader	24 534	8 675
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift (note 10)	5 722	2 658
Underkurs aksjer til ansatte	1 248	857
Arbeidsgiveravgift	2 562	1 474
Andre ytelser	1 090	295
Andre personalkostnader	1 120	831
Reklassifisering lønnskostnader til utforsknings- og produksjonskostnader	-34 183	-14 208
<b>SUM</b>	<b>2 093</b>	<b>582</b>
Antall årsverk sysselsatt	22,7	9,8
Antall ansatte pr. 31.12.	29	19

Den andel av lønns- og driftskostnader som er henførbare til drift- og utforskningsaktiviteter er reklassifisert og vist som henholdsvis produksjons- og utforskningskostnad.

### Aksjebasert betaling

Selskapets ansatte fikk i forkant av børsnotering høsten 2006 adgang til å kjøpe aksjer til underkurs. Differansen mellom markedsverdi og kjøpspris er vist som lønnskostnad og med motpost under annen innskutt egenkapital.

Det er etablert en bonusordning for samtlige ansatte. Bonus fastsettes ved at styret foretar en skjønnsmessig vurdering av Pertras samlede resultater det foregående år. Basert på dette vil styret avgjøre om det skal tildeles bonus for de ansatte. Bonus for ett år vil maksimalt kunne være 40% av grunnlønn. Ansatte må tegne aksjer i Pertra ASA for 50% av bonusen. Bonus utbetales ikke til ansatte som har sagt opp eller på annen måte har sluttet i selskapet på det tidspunkt bonus tildeles.

### Ytelser til ledende personer m.m. i 2006

Navn	Lønn	Annen godtgjørelse	Pensjons opptjening	Sum ytelser
Erik Haugane (Adm.dir.)	1 574	49	408	2 030
Tom Bugge (Letesjef)	1 009	44	216	1 269
Anton E Tronstad (Dir. boring/brønn)	1 188	44	331	1 563
Stein Fines (Teknologidirektør)	982	48	216	1 246
Sigmund Hanslien (Porteføljesjef)	1 378	80	511	1 968
Paul E. Hjelm-Hansen (Finansdirektør)	953	81	323	1 357

Etter fylte 60 år plikter administrerende direktør å fratru stillingen dersom styret ber om det. Som kompensasjon for fratredelse før 67 år skal han ha en kompensasjon tilsvarende 70% av lønn fra 60 til 67 år. Det er etablert en livrenteforsikring for å sikre dette. Det avsettes løpende i regnskapet for dette, og kostnaden er beregnet etter samme aktuariemessige forutsetninger som selskapets øvrige pensjonsforpliktelser.

### Redegjørelse for lederlønnspolitik

Styret vil legge fram en redegjørelse for lederlønnspolitik på ordinær generalforsamling.

### Styregodtgjørelse

Navn	Periode	2006
Kaare M. Gisvold (Styreleder)	Jan-Des	300
Svein Sivertsen (Styremedlem)	Jan-Des	150
Ivar Aarseth (Styremedlem)	Jan-Des	150
Halfdan Carstens (Styremedlem)	Jan-Des	150
Kjetil Grønskag (Styremedlem)	Jan-Des	150
Eva Henderson Kristensen (Styremedlem)	Feb-Des	138
Marit Arnstad (Styremedlem)	Jan-Mai	63

Anton E. Tronstad (styremedlem og dir. boring brønn) har ikke mottatt særskilt godtgjørelse for sitt styreverv.

Det er ikke ytt lån eller stilt sikkerhet for verken ledende personer eller styret.

### Aksjer eid av ledende personer pr. 31.12.2006

Selskapets ledende personer og de fleste styremedlemmene har eierandeler i selskapet. Oversikten nedenfor viser antall aksjer og eierandel i selskapet som er eiet både direkte og indirekte via nærstående. Indirekte eie gjennom andre selskaper er inkludert i sin helhet dersom eierandelen er 50% eller mer.

Navn	Antall aksjer totalt	Eierandel i %
Erik Haugane (Adm.dir.)	1 259 282	4,75%
Tom Bugge (Letesjef)	757 130	2,86%
Anton E. Tronstad (Dir. boring/brønn)	756 040	2,85%
Stein Fines (Teknologidirektør)	689 315	2,60%
Sigmund Hanslien (Porteføljesjef)	55 200	0,21%
Paul E. Hjelm-Hansen (Finansdirektør)	237 521	0,90%
Kaare M. Gisvold (Styreleder)	443 635	1,67%
Halfdan Carstens (Styremedlem)	10 000	0,04%
Kjetil Grønskag (Styremedlem)	109 460	0,41%
Svein Sivertsen (Styremedlem)	17 500	0,07%
Ivar Aarseth (Styremedlem)	11 000	0,04%
Eva Henderson Kristensen (Styremedlem)	0	0,00%
<b>SUM</b>	<b>4 345 013</b>	<b>16,41%</b>

Revisors godtgjørelse (alle tall ekskl. mva)	2006	2005
Honorar for lovpålagte revisjonstjenester	160	130
Andre attestasjonstjenester	223	0
Andre tjenester utenom revisjon	264	0
<b>Sum godtgjørelse til revisor</b>	<b>646</b>	<b>130</b>
Herav ført direkte mot egenkapitalen i forbindelse med egenkapitaltransaksjoner	85	0
<b>Sum kostnadsført godtgjørelse til revisor</b>	<b>561</b>	<b>130</b>

Det er ikke kostnadsført honorar i tilknytning til leverte konsulenttjenester fra samarbeidende selskaper til Deloitte AS.

### NOTE 6 UTFORSKNINGSKOSTNADER

Spesifikasjon av utforskningskostnader	2006	2005
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre leteknostnader relatert til lisensøkninger og regionale studier	27 488	31 963
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser	121 028	48 363
Kostnadsføring av tørr letebrønn PL 316	8 665	67 607
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	28 997	18 364
<b>Sum utforskningskostnader</b>	<b>186 178</b>	<b>166 298</b>

Den andel av lønns- og driftskostnader som er henførbart til drift- og utforskningsaktiviteter er reklassifisert og vist som henholdsvis produksjons- og utforskningskostnad.

## NOTE 7 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	2006	2005
Kontor- og EDB-kostnader	7 441	1 948
Honorarer konsulenter og revisor (honorar revisor spesifisert i note 5)	9 192	4 469
Børskostnader	2 913	
Andre driftskostnader inkl. reisekostnader	4 587	2 055
Driftskostn. belastet lisenser/rekl. til utforskning og produksjon	-23 081	-8 284
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>1 051</b>	<b>188</b>

Den andel av lønns- og driftskostnader som er henforbar til drift- og utforskningsaktiviteter er reklassifisert og vist som henholdsvis produksjons- og utforskningskostnad.

## NOTE 8 ANNEN FINANSINNEKT OG -KOSTNAD

	2006	2005
Valutagevinst	2 701	3 767
Verdiøkning finansielle investeringer	625	
<b>Sum annen finansinntekt</b>	<b>3 326</b>	<b>3 767</b>
Valutatap	5 406	1 834
<b>Sum annen finanskostnad</b>	<b>5 406</b>	<b>1 834</b>

## NOTE 9 VARIGE DRIFTSMIDLER

	Utvinningsrett olje- og gassfelt	Midlertidig aktiverte letebrønner	Aktiverte bore- og utbyggings- utgifter	Inventar, kontor- maskiner, software o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2005	45 002		15 864	6 011	66 877
Tilgang	1 094	1 792	63 387	3 234	69 507
Avgang					
<b>Anskaffelseskost 31.12.2006</b>	<b>46 096</b>	<b>1 792</b>	<b>79 251</b>	<b>9 245</b>	<b>136 383</b>
Akk. av- og nedskrivninger 31.12.2006	24 013		13 448	3 539	41 000
<b>Balanseført verdi 31.12.2006</b>	<b>22 083</b>	<b>1 792</b>	<b>65 803</b>	<b>5 706</b>	<b>95 383</b>
Årets av- og nedskrivninger	10 302		8 276	2 480	21 058

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

## NOTE 10 SKATT

Beregning av skattepliktig inntekt	2006	2005
Resultat før skattekostnad	-143 128	-127 233
<b>Permanente forskjeller:</b>		
Avskrivning utvinningsrett	13 575	18 155
Andre permanente forskjeller	-23 678	118
Endring midlertidige forskjeller	11 822	3 585
<b>Skattepliktig resultat i alminnelig inntekt 28%</b>	<b>-141 409</b>	<b>-105 375</b>
Årets effekt av friinntekt på skattepliktig resultat	-4 765	
Finansposter uten særskatt 50%	-85	-82
<b>Skattepliktig resultat med særskatt 50%</b>	<b>-146 259</b>	<b>-105 457</b>

## Årets skatteinntekt/skattecostnad (-) fremkommer slik:

Total skatteinntekt p.g.a. underskudd knyttet til utforskning	112 724	82 234
Herav andel skatteinntekt ført direkte mot egenkapitalen	-20 681	
Korrigerings av tidligere års skatt	-308	
Endring utsatt skatt	16 369	2 796
<b>Sum skatteinntekt/skattecostnad (-)</b>	<b>108 103</b>	<b>85 030</b>

**Effektiv skattesats i %** **75,5%** **66,8%**

## Avstemming av skatteinntekt/skattecostnad (-)

28 % selskapsskatt av resultat før skatt	40 076	35 625
50 % særskatt av resultat før skatt	71 564	63 617
Skatteeffekt relatert til emisjon ført mot egenkapitalen	-20 681	
Korrigerings av tidligere års skatt	-308	
Skatteeffekter av årets friinntekt og fremførbar friinntekt	9 530	
Skatteeffekt av finansposter uten særskatt (50%)	42	41
Effekt av permanente forskjeller (78%)	7 880	-14 253
<b>Årets skatteinntekt/skattecostnad (-)</b>	<b>108 103</b>	<b>85 030</b>

## Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Varige driftsmidler onshore	395	728
Aktiverte boreutgifter/utvinningsrett	11 922	3 323
Pensjonsforpliktelse	-3 255	-1 490
Varebeholdning	1 391	3 392
Avsetning etter god regnskapsskikk	-25 860	-9 538
<b>Netto midlertidige forskjeller alminnelig inntekt (28%)</b>	<b>-15 407</b>	<b>-3 585</b>
Ubenyttet friinntekt	-14 294	
<b>Netto midlertidige forskjeller særskatt (50%)</b>	<b>-29 702</b>	<b>-3 585</b>

28% Selskapsskatt	-4 314	-1 004
50% Særskatt	-14 851	-1 793
<b>Utsatt skatt i balansen (-skattefordel) 31.12.</b>	<b>-19 165</b>	<b>-2 796</b>

Det ble i 2006 inngått ny avtale for leie av Varg FPSO som omtalt i note 3. Den nye avtalen medfører at lisensen er sikret tilgjengelig produksjonskapasitet til juli 2010. Gjenstående levetid for Vargfeltet er dermed over tre år, og alle investeringer i 2006 er aktivert skattemessig.

Utsatt skattefordel er i sin helhet balanseført. Dette er begrunnet i selskapets forventede fremtidige inntjening, samt gjeldende regler i Petroleumsskatteloven som innebærer at skatteverdien av underskudd kan utbetales ved eventuell opphør av virksomheten.

Beregnet skatt tilgode som følge av underskudd relatert til letevirsomhet er vist i balansen som kortsiktig fordring.

#### NOTE 11 PENSJONSFORPLIKTELSER/PENSJONSMIDLER

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som omfatter i alt 26 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra Folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap. Ordningene går utover de krav som er stilt til obligatorisk tjenstepensjon.

	2006	2005
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 943	2 334
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	108	-
Avkastning på pensjonsmidler	-159	-30
Resultatførte estimatendringer	2	-16
Administrasjonskostnader	99	51
Arbeidsgiveravgift	730	330
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>5 722</b>	<b>2 670</b>
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	4 591	1 580
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	1 982	530
<b>Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12.</b>	<b>6 572</b>	<b>2 110</b>
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	-4 834	-1 012
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	899	208
Arbeidsgiveravgift	618	184
<b>Netto pensjonsforpliktelse (-midler)</b>	<b>3 255</b>	<b>1 490</b>
<b>Økonomiske forutsetninger</b>		
Diskonteringsrente	4,55%	5,0%
Forventet lønnsregulering	4,50%	3,0%
Regulering av løpende pensjon	1,60%	3,0%
G-regulering	4,25%	3,0%
Forventet avkastning på fondsmidler	5,40%	6,0%
Forventet frivillig avgang før 40 år	2,0%	2,0%
Forventet frivillig avgang etter 40 år	0,0%	0,0%

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer

Pensjonsordningen er plassert i Vital som har en langsiktig innretning på forvaltningen. Vital søker å oppnå en høyest mulig avkastning ved å sette sammen en investeringsportefølje som gir den maksimale risikojusterte avkastningen. Faktisk avkastning på pensjonsmidler i 2005 ble 7% mot estimert 6%.

#### NOTE 12 ANDRE FORDRINGER

Spesifikasjon av andre fordringer	2006	2005
Andel forskuddsbetalt seismikk	-	6 600
Forskuddsbetalinger inkl. riggforskudd	63 814	1 210
Tilgode merverdiavgift	2 633	1 265
Andre fordringer inkl. fordringer på operatørlisenser	19 940	1 407
<b>Totalt andre fordringer</b>	<b>86 387</b>	<b>10 482</b>

#### NOTE 13 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

Spesifikasjon av annen kortsiktig gjeld	2006	2005
Påløpt gjeld til Talisman relatert til 40 % andel PL 316, ref. note 18	11 612	22 959
Kortsiktig gjeld relatert til overcall/undercall fra lisenser	13 859	8 767
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	20 387	10 699
Annen kortsiktig gjeld	13 006	3 460
<b>Total annen kortsiktig gjeld</b>	<b>58 864</b>	<b>45 885</b>

#### NOTE 14 BUNDNE BANKINNSKUDD, KASSEKREDITT, TREKKFASILITET

##### Skattetrekksmidler

De ansattes skattetrekksmidler er innstående på egen skattetrekkkonto. Saldo pr. 31.12.2006 var 2.451, mens saldo pr. 31.12.2005 var 1.219.

##### Kassekreditt, trekkfasilitet

Pr. 31.12.2006 har selskapet en ubenyttet trekkfasilitet på 150.000. Pr. 31.12.2005 hadde selskapet en total garanti- og trekkrettighet på 100.000 hvorav 15.271 var benyttet. Ubenyttet del utgjorde da 84.729.

##### Pantstillelser

Selskapet har ikke pantsatte eiendeler pr. 31.12.2006. Pr. 31.12.2005 hadde selskapet pantsatt varelager, driftstilbehør og enkle krav som sikkerhet for benyttet del av garanti- og trekkrettighet

Bokført verdi av pantsatte eiendeler pr. 31.12.2005 var som følger:	2005
Varelager	4 764
Driftstilbehør	46 935
Enkle krav	119 263
<b>Total bokført verdi pantsatte eiendeler</b>	<b>170 962</b>

## NOTE 15 EGENKAPITAL

Endring i egenkapital hittil i år	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.2006	3 113	167 589		170 702
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
Årsresultat		-33 777	-1 248	-35 025
<b>Egenkapital 31.12.2006</b>	<b>5 302</b>	<b>781 241</b>		<b>786 544</b>

Aksjekapitalen er NOK 5 302 130 fullt innbetalt og fordelt på 26.510.650 aksjer, hver pålydende NOK 0,20.

Oversikt over aksjonærer pr. 31.12.	Beholdning 31.12.06	Eierandel
Navn		
Credit Suisse Securities	3 045 537	11,49%
Korven AS	1 257 182	4,74%
H.L.Management And Consultants (1986) Ltd.	968 000	3,65%
Sjækerhatten AS	756 040	2,85%
Vilje 2M AS	754 830	2,85%
Oleum AS	753 000	2,84%
Bear Stearns Securities Corp.	734 025	2,77%
Sparebanken Midt-Norge	709 068	2,67%
Morgan Stanley & Co. Inc.	692 980	2,61%
Vinn Invest AS	687 215	2,59%
Verdipapirfond Odin Norge	684 600	2,58%
Kjeldsberg Eiendom AS	591 635	2,23%
Luxembourg Funds Ser Aamlux (Sicav)	590 000	2,23%
Månemelk AS	553 654	2,09%
Credit Agricole Investor Services	535 050	2,02%
Bank Of New York, Brussels Branch	527 913	1,99%
The Northern Trust Co.	500 000	1,89%
Taubåtkompaniet AS	472 635	1,78%
Trønderenergi AS	445 000	1,68%
Hektor Bonum AS	443 635	1,67%
Uniquum AS	443 635	1,67%
Koteng, Ivar Johannes	443 635	1,67%
Andre	9 921 381	37,42%
<b>Totalt</b>	<b>26 510 650</b>	<b>100,00%</b>

## NOTE 16 NÆRSTÅENDE PARTER

Selskapets eiere, ledelse og styre, samt nærstående til disse i samsvar med Allmennaksjeloven § 1-5, anses å være nærstående til Pertra ASA. Det har ikke vært gjennomført transaksjoner med nærstående parter av betydning utover det som fremgår av note 5.

Det eksisterer ingen aksjonæravtaler pr. 31.12.2006.

## NOTE 17 ANDRE FINANSIELLE INVESTERINGER

Andre finansielle investeringer på 25.563 gjelder plassering i evigvarende ansvarlig lån i Sparebanken Midt-Norge. Nominell verdi er 25.000.

## NOTE 18 FORPLIKTELSER OG LEIEAVTALER

## Fjernings- og nedstengingsforpliktelse

Selskapet har overtatt en andel av fjernings- og nedstengingsforpliktelsene for Vargfeltet. Det er usikkerhet knyttet til hvor lenge produksjonen kan opprettholdes, og det er derfor usikkert når forpliktelsen kommer til oppgjør.

Selskapets andel av den totale forpliktelsen er beregnet til 26.300. Pr. 31.12.2006 er det avsatt 18.148 beregnet som nominell verdi etter produksjonsenhetsmetoden.

## Andre forpliktelser

## Farm-in avtale PL 316

Pertra kjøpte i 2005 en andel på 10% av PL 316 fra Paladin (nå Talisman). Som vederlag for andelen skal Pertra bære kostnadene for Talismans gjenværende 40% andel i utvinningstillatelsen, begrenset oppad til USD 35,0 mill. Vederlaget regnskapsføres etter hvert som det påløper og klassifiseres i regnskapet i den respektive post der det hører hjemme, i tråd med selskapets regnskapsprinsipper beskrevet foran. Gjenværende del av forpliktelsen pr. 31.12.2006 var USD 15,3 mill.

Det er knyttet usikkerhet til når forpliktelsen kommer til oppgjør. Lisensen leverte PUD 9. januar 2007 og med den planlagte fremdriften forventes forpliktelsen å komme til oppgjør i løpet av 2008.

## Leieavtale Varg FPSO

I note 3 er avtale om leie av Varg FPSO omtalt. Basert på estimert produksjon er Pertra sin andel av årlig leie er anslått til USD 4 mill.

## Riggkontrakter

Pertra har gjennom deltakelse i et riggkonsortium sammen med seks andre oljeselskaper reservert boreriggen Bredford Dolphin. Pertra er forpliktet til å bore to brønner og har mulighet og plikt til ytterligere to brønner dersom det ikke oppstår forsinkelser eller uforutsette hendelser. Pertra sin forpliktelse er estimert til USD 60,9 mill. for perioden 2007-2010, men endelig beløp som kommer til belastning i regnskapet vil avhenge av eierandel i de lisensene som kommer til å bruke riggen.

Utover riggkontrakten som er nevnt ovenfor er Pertra gjennom deltakelse i lisenser forpliktet til å delta i boring av to letebrønner i 2007, hvorav en som operatør. Netto forpliktelse er estimert til NOK 119,8 mill.

## Reserver

## Varg

Selskapets estimat på gjenværende sikre reserver (P90) for Vargfeltet er beregnet i henhold til retningslinjer fra Oslo Børs og utgjør pr. 31.12.2006 0,5 mill. fat (0,08 mill. Sm<sup>3</sup>) for selskapets 5% andel og 10 mill. fat (1,6 mill. Sm<sup>3</sup>) for feltet totalt.

Pertras andel av feltets gjenværende sikre og sannsynlige reserver (P50) fra Vargfeltet er nå estimert til 1,0 mill. fat (0,2 mill. Sm<sup>3</sup>). Det er knyttet usikkerhet til hvor lenge produksjonen kan opprettholdes, men det forventes at den vil vare til sommeren 2010.

Konsesjonsperioden utløper 1. april 2011.

#### Yme

Det er levert Plan for Utbygging og Drift (PUD) på Ymefeltet. Pertras andel av sikre reserver er estimert til 4,5 mill. fat (0,7 mill. Sm<sup>3</sup>) og sikre og sannsynlige reserver er estimert til 6,0 mill. fat (1,0 Sm<sup>3</sup>). Produksjonsoppstart er planlagt å skje i 2009 og nåværende estimerte pris- og produksjonsprofiler tilsier at produksjonen kan opprettholdes til minimum 2017.

Konsesjonsperioden utløper 18. juni 2010, men det forventes at denne forlenges i forbindelse med godkjenning av PUD.

#### NOTE 19 SEGMENTER

Selskapets virksomhet har i 2006 og 2005 i sin helhet foregått innenfor ett og samme segment definert som undersøkelse og produksjon av petroleum i Norge. Det er foreløpig ikke funnet nødvendig å splitte aktiviteten i andre segmenter.

#### NOTE 20 FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Pertra er eksponert for markedsrisiko for oljepriser, valutakurser og renter. Selskapets risikoeksponering er under kontinuerlig oppsikt, og behovet for bruk av finansielle instrumenter vurderes løpende.

#### Renterisiko

Selskapet er utsatt for renterisiko, men etter kapitalutvidelsene i forbindelse med børsnotering har ikke selskapet rentebærende gjeld. De likvide midler plasseres slik at renterisiko er relativt begrenset. Den gjennomsnittlige rentefølsomheten for selskapets likvide midler skal i følge selskapets retningslinjer ikke overstige 1 år.

#### Valutarisiko

Utvikling i valutakurser innebærer både direkte og indirekte en økonomisk risiko for selskapet. Selskapets petroleumsinntekter er i amerikanske dollar (USD), mens det vesentligste av utgiftene i 2006 har vært i norske kroner (NOK). Selskapet har betalingsmidler både i USD og NOK. En nedgang i verdien av USD vil ved konvertering gi et lavere beløp i NOK. Selskapet forventer i 2007 og 2008 å ha betydelige dollarbaserte utlegg med basis i selskapets utbyggingsplaner og leteaktivitet. Med den hensikt å redusere valuteksponeringen som disse planene medfører, tar selskapet sikte på å valutasiske dollarutlegg delvis og gradvis.

#### Oljepriserisiko

Selskapets inntekter består hovedsaklig av inntekter fra salg av petroleum. Selskapet er således eksponert for risiko relatert til endringer i oljepris.

#### NOTE 21 HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Pertra er ikke operatør for felt i produksjon. Det er allikevel etablert rutiner for å ivareta forsvarlig gjennomføring av virksomheten uten skade på mennesker eller miljø.

Selskapet har overtatt en andel av fjerning- og nedstengingsforpliktelsene på Vargfeltet jfr. note 18. I tillegg dekker selskapet en andel av de løpende miljøutgiftene på de ulike lisenene hvor selskapet har eierandeler.

Pertra har tidligere fått god tilbakemelding på sitt arbeid med helse, miljø og sikkerhet gjennom tilsyn utført av Petroleumstilsynet. Det har ikke vært gjennomført tilsyn i 2006.

Til generalforsamlingen i Pertra ASA

## REVISJONSBERETNING FOR 2006


Vi har revidert årsregnskapet for Pertra ASA for regnskapsåret 2006, som viser et underskudd på kr 35.025.000. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av underskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og adm. dir. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskaps-estimer, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2006 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av underskuddet, er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Trondheim, 23. mars 2007  
Deloitte AS

  
Karl O. Sanderød  
statsautorisert revisor



# Ord og uttrykk



64

<b>HMS</b>	Helse, miljø og sikkerhet
<b>PUD</b>	Plan for utbygging og drift som leveres myndighetene for godkjenning
<b>TFO</b>	Tildeling i Forhåndsdefinerte Områder (APA på engelsk), en årlig lisensrunde i modne deler av norsk sokkel
<b>OD</b>	Oljedirektoratet
<b>Ptil</b>	Petroleumstilsynet
<b>OED</b>	Olje- og energidepartementet
<b>SPE</b>	Society of Petroleum Engineers
<b>CIF</b>	Cost Insurance Freight
<b>G&amp;G</b>	Geologi og geofysikk
<b>2D seismikk</b>	Kraftige ekkolodd som mottar reflektert lyd fra undergrunnen langs rette linjer
<b>3D seismikk</b>	Som 2D seismikk, men hvor lyden fanges opp i et nett av mottakere, slik at et tredimensjonalt bilde av undergrunnen kan konstrueres. Mindre oljefeller kan oftest bare kartlegges på 3D seismikk. Alle Pertras prospekt er kartlagt på 3D seismikk
<b>EM</b>	Elektromagnetiske undersøkelser (også referert til som havbunnslogging). Det settes opp et elektromagnetisk felt på havbunnen eller i sjøen som måler elektrisk motstand i undergrunnen. Under gunstige forhold vil slike målinger kunne avsløre om det er hydrokarboner på ulike dyp. Metoden brukes som ett av flere element i sannsynlighetsvurderingene før boring
<b>AMI</b>	Area of Mutual Interest, et formelt samarbeid om lisenssøknad
<b>Prospekt</b>	Et definert volum som er kartlagt hvor det er sannsynlig at hydrokarboner er tilstede
<b>Reserver</b>	Petroleum påvist som med sikkerhet blir satt i produksjon, i henhold til SPE standard
<b>Ressurser</b>	Petroleum som er påvist, men som ikke sikkert kommer i produksjon, samt beregninger av petroleum i kartlagte prospekt som ennå ikke er boret Klassifisert i henhold til Oljedirektoratets definisjoner
<b>P10, P50, P90</b>	Henholdsvis 10%, 50% og 90% sannsynlighet
<b>1 Sm<sup>3</sup></b>	En standard kubikkmeter = 6,293 oljefat 1 Sm <sup>3</sup> olje tilsvarer 1000 Sm <sup>3</sup> gass (en oljeekvivalent; o.e.)
<b>1 oljefat</b>	En vintønne (engelsk: "tierce") tilsvarende 1Ø tønne = 42 gallon ~ 159 liter.
<b>NGAAP</b>	Norwegian Generally Accepted Accounting Policies – God regnskapsskikk i Norge
<b>IFRS</b>	International Financial Reporting Standards